

# Аудиторское заключение

независимой аудиторской компании  
ООО «Кроу Экспертиза»  
о бухгалтерской (финансовой)  
отчетности публичного акционерного  
общества «Обънефтегазгеология»  
за 2020 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 2020 года, отчета о финансовых результатах за 2020 год, приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, в том числе отчета об изменениях капитала за 2020 год и отчета о движении денежных средств за 2020 год, пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2020 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 2020 года, финансовые результаты его деятельности и движение денежных средств за 2020 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности, установленными в Российской Федерации.

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

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 уделили особое внимание доходам от продажи сырой нефти как основного источника поступления доходов аудируемого лица, и соответствующих им расходам, являющихся ключевыми показателями результатов его деятельности. В отчетном периоде имели место как снижение добычи нефти аудируемым лицом в целях выполнения соглашений стран-участников соглашения ОПЕК+ по сокращению добычи нефти, так и высокая волатильность цен на реализуемую сырую нефть. Это стало основными факторами, повлиявшими на возникновение валового и чистого убытка аудируемого лица за отчетный период. Мы сочли необходимым рассмотреть последствия 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 экономике 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 – связанных сторон 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. Мы протестировали себестоимость от продажи сырой нефти на предмет подверженности искажениям с целью сокрытия расходов в бухгалтерском учете. По результатам проведенных процедур нами не было установлено существенных несоответствий и искажений в бухгалтерском учете доходов и расходов от продажи нефти, а также нераскрытия факторов влияния, необходимых для адекватного восприятия годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности аудируемого лица ее пользователями.

Информация о показателях доходов и расходов от продажи нефти раскрыта в строках 2111 и 2121 отчета о финансовых результатах за 2020 год, в разделах 5.1 и 5.22 пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2020 год.

### ***Ответственность руководства и лиц, отвечающих за корпоративное управление, 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.

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

### ***Ответственность аудитора за аудит годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности***

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

Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что в отдельности или в совокупности они могут повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности.

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

- а) выявляем и оцениваем риски существенного искажения годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибки, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;
- б) получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля 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

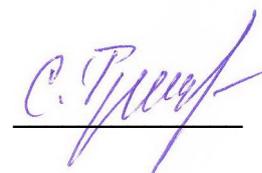
заклучения. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что аудируемое лицо утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;

- 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 лицами, отвечающими за корпоративное управление, 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.

Руководитель задания по аудиту (руководитель проекта),  
по результатам которого составлено  
аудиторское заключение

Трошина С.А.



Аудиторская организация:

Общество с ограниченной ответственностью «Кроу Экспертиза»,  
ОГРН 1027739273946,  
127055, г. Москва, Тихвинский пер., д. 7, стр. 3, кабинет 20,  
член Саморегулируемой организации аудиторов Ассоциации «Содружество» (СРО ААС),  
ОРНЗ 12006033851

«04» февраля 2021 года



**Бухгалтерский баланс  
на 31 декабря 2020 года**

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

Форма по ОКУД \_\_\_\_\_  
Дата (число, месяц, год) \_\_\_\_\_  
по ОКПО \_\_\_\_\_  
ИНН \_\_\_\_\_  
по ОКВЭД 2 \_\_\_\_\_  
по ОКОПФ/ОКФС \_\_\_\_\_  
по ОКЕИ \_\_\_\_\_

Коды		
0710001		
31	12	2020
05125841		
8 602 016 394		
06.10		
12 247	16	
384		

Единица измерения: тыс. руб.

Местонахождение (адрес) 628684, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, город Мегион, улица Нефтяников, дом 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 \_\_\_\_\_  
ОГРН/ОГРНИП \_\_\_\_\_

7708000473
1027739273946

Основной государственный регистрационный номер аудиторской организации/индивидуального аудитора \_\_\_\_\_

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.
<b>АКТИВ</b>					
<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>					
P II n 2.4. P V n 5.2	Нематериальные активы, в т.ч.	1110	171 090	34 557	11 190
	права на объекты интеллектуальной собственности	1111	-	-	-
	деловая репутация	1112	-	-	-
P II n 2.4. P V n 5.2	геологоразведочные активы	1113	136 960	-	-
P II n 2.4. P V n 5.2	лицензии	1114	23 246	23 530	20
P II n 2.4. P V n 5.2	прочие	1119	10 884	11 027	11 170
	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
P II n 2.5. P V n 5.3	Материальные поисковые активы	1140	-	-	6 693
P II n 2.6. P V n 5.4	Основные средства, в т.ч.	1150	49 254 935	49 473 618	48 967 763
P II n 2.6. P V n 5.4	Объекты основных средств, в т.ч.	1151	43 673 326	39 090 365	40 981 666
	земельные участки и объекты природопользования	1152	-	-	-
P II n 2.6. P V n 5.4	здания, сооружения, машины и оборудование и прочие объекты основных средств	1153	43 673 326	39 090 365	40 981 666
P II n 2.6. P V n 5.4	незавершенные капитальные вложения	1154	4 308 260	7 922 795	5 485 395
	запасы, предназначенные для строительства	1155	-	-	-
	капитализированные затраты на ремонт основных средств	1156	-	-	-
P II n 2.6. 2.14 P V n 5.16	капитализированные затраты на рекультивацию земель и ликвидацию основных средств	1157	1 273 349	958 147	995 907
P V n 5.4	авансы, выданные под капитальные вложения	1158	-	1 502 311	1 504 795
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
	объекты доходных вложений в материальные ценности	1161	-	-	-
	незавершенные доходные вложения в материальные ценности	1162	-	-	-
P II n 2.7. P V n 5.7	Финансовые вложения, в т.ч.	1170	4 399 765	997 700	455 000
P II n 2.7. P V n 5.7; P IV	инвестиции в дочерние общества	1171	-	-	-
P II n 2.7. P V n 5.7; P IV	инвестиции в зависимые общества	1172	455 000	455 000	455 000
	инвестиции в другие организации	1173	-	-	-
P II n 2.7. P V n 5.7	долгосрочные займы и долговые ценные бумаги	1174	3 944 765	542 700	-
	прочие	1175	-	-	-
P II n 2.15; P V n 5.12	Отложенные налоговые активы	1180	1 146 934	1 018 482	1 136 933
P II n 2.8. P V n 5.5	Прочие внеоборотные активы, в т.ч.	1190	-	1 249	6 163
	объекты неисключительных прав	1191	-	-	-
	катализаторы	1192	-	-	-
	налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1193	-	-	-
P II n 2.8. P V n 5.5	прочие	1197	-	1 249	6 163
	<b>Итого по разделу I</b>	<b>1100</b>	<b>54 972 724</b>	<b>51 525 606</b>	<b>50 583 742</b>

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.
<b>АКТИВ</b>					
<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>					
Р II п.2.9 V п.5.6	Запасы, в т.ч.	1210	1 029 513	1 425 484	1 372 811
	сырьё, материалы и другие аналогичные ценности	1211	-	-	-
	затраты в незавершенном производстве	1212	-	-	-
Р II п.2.9 V п.5.6	готовая продукция и товары для перепродажи	1213	831 116	1 181 273	1 108 516
Р II п.2.9 V п.5.6	товары отгруженные	1215	198 030	244 211	264 295
Р II п.2.16 P V п.5.6	долгосрочные активы к продаже	1216	367	-	-
	прочие запасы и затраты	1219	-	-	-
Р II п.2.10 P V п.5.12	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	8	13 670	5
Р II п.2.10 P V п.5.8	Дебиторская задолженность, в т.ч.	1230	4 193 736	20 087 234	12 794 980
Р 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	190 159	5 300	-
	покупатели и заказчики	1232	-	-	-
Р II п.2.10 P V п.5.8	авансы выданные	1233	-	-	-
Р II п.2.10 P V п.5.8	прочие дебиторы	1234	190 159	5 300	-
Р 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	4 003 577	20 081 934	12 794 980
Р II п.2.10 P V п.5.8	покупатели и заказчики	1236	3 987 317	20 071 934	12 660 641
Р II п.2.10 P V п.5.6	задолженность учредителей по взносам в уставный капитал	1237	-	-	-
Р II п.2.10 P V п.5.8	авансы выданные	1238	1 979	502	-
	прочие дебиторы	1239	14 281	9 498	134 339
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов), в т.ч.	1240	-	-	-
	краткосрочные займы и долговые ценные бумаги	1241	-	-	-
	деPOSITные вклады	1242	-	-	-
	прочие	1243	-	-	-
Р II п.2.11 V п.5.9	Денежные средства и их эквиваленты, в т.ч.	1250	93 196	177 396	199 364
	касса	1251	-	-	-
Р II п.2.11 V п.5.9	расчетные счета	1252	1 496	946	1 088
Р II п.2.11 V п.5.9	валютные счета	1253	-	-	226
Р II п.2.11 V п.5.9	прочие денежные средства и их эквиваленты	1259	91 700	176 450	198 050
P V п.5.8	Прочие оборотные активы, в т.ч.	1260	2 152	34 459	24 855
	результаты исследований и разработок	1261	-	-	-
P V п.5.8	прочие	1262	2 152	34 459	24 855
	<b>Итого по разделу II</b>	<b>1200</b>	<b>5 318 605</b>	<b>21 738 243</b>	<b>14 392 015</b>
	<b>БАЛАНС</b>	<b>1600</b>	<b>60 291 329</b>	<b>73 263 849</b>	<b>64 975 757</b>

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.
<b>ПАССИВ</b>					
<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>					
Р II п.2.12 P V п.5.17	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	3 368	3 368	3 368
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
	Переоценка внеоборотных активов	1340	213	213	213
Р II п.2.12 P V п.5.17	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	-	-	-
Р II п.2.12 P V п.5.17	Резервный капитал	1360	3 368	3 368	3 368
P V п.5.12 п.5.22	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	18 428 942	20 816 708	21 373 209
	<b>Итого по разделу III</b>	<b>1300</b>	<b>18 435 891</b>	<b>20 823 657</b>	<b>21 380 158</b>
<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>					
Р II п.2.13 P V п.5.11	Заемные средства, в т.ч.	1410	18 341 355	17 943 999	19 104 941
Р 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	16 200 000
Р II п.2.13 P V п.5.11	займы, подлежащие погашению более, чем через 12 месяцев после отчетной даты	1412	12 541 355	16 943 999	2 904 941
Р II п.2.15, P IV, P V п.5.12	Отложенные налоговые обязательства	1420	1 857 584	2 296 919	2 772 295
Р II п.2.14; P V п.5.16	Оценочные обязательства	1430	4 163 457	3 522 255	2 801 531
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>	<b>1400</b>	<b>24 362 396</b>	<b>43 372 945</b>	<b>24 678 767</b>
<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>					
Р II п.2.13 P V п.5.11	Заемные средства, в т.ч.	1510	400 795	2 667 990	9 060
	кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1511	-	-	-
	займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1512	-	-	-
Р II п.2.13 P V п.5.11	текущая часть долгосрочных кредитов и займов	1513	400 795	2 667 990	9 060
P V п.5.10	Кредиторская задолженность, в т.ч.	1520	17 078 483	6 388 867	18 869 130
P V п.5.10	поставщики и подрядчики	1521	14 628 943	2 160 083	14 979 995
P V п.5.10	задолженность перед персоналом организации	1522	-	95	43
P V п.5.10	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	1	1	36
P IV; P V п.5.10	задолженность по налогам и сборам и страховым взносам	1524	2 351 518	4 127 464	3 808 489
P V п.5.10	прочие кредиторы, в т.ч.	1525	98 021	101 224	80 567
	векселя к уплате	1526	-	-	-
P V п.5.10	авансы полученные	1527	-	7 072	2
P V п.5.10	другие расчеты	1528	98 021	94 152	80 565
	задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	1529	-	-	-
	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
Р II п.2.14; P V п.5.16	Оценочные обязательства	1540	13 764	10 390	38 642
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	<b>Итого по разделу V</b>	<b>1500</b>	<b>17 493 042</b>	<b>9 067 247</b>	<b>18 916 832</b>
	<b>БАЛАНС</b>	<b>1700</b>	<b>60 291 329</b>	<b>73 263 849</b>	<b>64 975 757</b>



*[Signature]*  
(подпись)

Е.А.Панфилов  
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

*[Signature]*  
(подпись)

Л.Н. Пожарова  
(расшифровка подписи)

по дов. № Д-424 от 01.07.2019 г.

" 29 " января 20 21 г.

Отчет о финансовых результатах

за 2020 год

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  
 Единица измерения: тыс. руб.

Дата (число, месяц, год) \_\_\_\_\_  
 Форма по ОКУД \_\_\_\_\_  
 по ОКПО \_\_\_\_\_  
 ИНН \_\_\_\_\_  
 по ОКВЭД 2 \_\_\_\_\_  
 по ОКОПФ/ОКФС \_\_\_\_\_  
 по ОКЕИ \_\_\_\_\_

Коды		
0710002		
31	12	2020
05125841		
8602016394		
06.10		
12 247	16	
384		

Пояснение	Наименование показателя	Код	За 2020г.	За 2019г.
п.2.17, PV п. 5.1, 5.13	<b>Выручка</b>	2110	<b>32 660 791</b>	<b>48 498 961</b>
	в том числе от продажи:			
п.2.17, PV п. 5.1, 5.13	нефти и попутного нефтяного газа	2111	32 568 510	48 386 058
PI п.2.17, PV п. 5.13	прочее	2119	92 281	112 903
п.2.18PV п.5.14	<b>Себестоимость продаж</b>	2120	<b>(33 997 077)</b>	<b>(46 410 734)</b>
	в том числе от продажи:			
п.2.18PV п.5.14	нефти и попутного нефтяного газа	2121	(33 924 524)	(46 338 502)
п.2.18PV п.5.14	прочее	2129	(72 553)	(72 232)
PV п.5.1	<b>Валовая прибыль (убыток)</b>	2100	<b>(1 336 286)</b>	<b>2 088 227</b>
п.2.18PV п.5.14	Коммерческие расходы	2210	(27 381)	-
п.2.18PV п.5.14	Управленческие расходы	2220	(36 000)	(40 981)
	<b>Прибыль (убыток) от продаж</b>	2200	<b>(1 399 667)</b>	<b>2 047 246</b>
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
PII2.19.FV п.5.15	Проценты к получению	2320	194 826	16 774
PII2.19.FV п.5.15	Проценты к уплате	2330	(2 026 603)	(2 248 516)
PII2.19.FV п.5.15	Прочие доходы	2340	1 026 465	486 289
PII2.19.FV п.5.15	Прочие расходы	2350	(753 306)	(951 263)
	<b>Прибыль (убыток) до налогообложения</b>	2300	<b>(2 958 285)</b>	<b>(649 470)</b>
PV п.5.12, п.5.22	<b>Налог на прибыль</b>	2410	<b>567 573</b>	<b>113 031</b>
PV п.5.12	Текущий налог на прибыль	2411	-	(260 549)
п.5.12PVI 2	Отложенный налог на прибыль	2412	564 841	379 978
PV п.5.12	Налог на прибыль прошлых лет	2413	2 732	(6 398)
PII2.15PV п.5.12	Прочее	2460	2 946	(20 062)
PII2.15PV п.5.12	<b>Чистая прибыль (убыток) отчетного периода</b>	2400	<b>(2 387 766)</b>	<b>(556 501)</b>
PV п.5.12	<b>СПРАВОЧНО</b>			
PV п.5.12	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	-	-
PV п.5.12	<b>Совокупный финансовый результат периода</b>	2500	<b>(2 387 766)</b>	<b>(556 501)</b>
PV п.5.18	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	(945)	(220)
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-



Руководитель

*(Handwritten signature)*  
 (подпись)

Е.А.Панфилов  
 (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

*(Handwritten signature)* Л.Н. Пожарова  
 (расшифровка подписи)

по дов.№ Д-424 от 01.07.2019 г.

**ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА**  
за 2020 год

Коды	
0710004	
31	12 2020
	05125841
8602016394	
06.10	
12247	16
	384

Организация Публичное акционерное общество "Объединенная горнодобывающая компания" Форма по ОКУД \_\_\_\_\_  
 Дата (число, месяц, год) \_\_\_\_\_ по ОКПО \_\_\_\_\_  
 Идентификационный номер налогоплательщика \_\_\_\_\_ ИНН \_\_\_\_\_  
 Вид экономической деятельности Добыча сырой нефти и природного газа по ОКВЭД 2 \_\_\_\_\_  
 Организационно-правовая форма/форма собственности \_\_\_\_\_ по ОКОПФ/ОКФС \_\_\_\_\_  
Публичное акционерное общество/Частная собственность по ОКЕИ \_\_\_\_\_  
 Единица измерения: тыс. руб. \_\_\_\_\_ по ОКЕИ \_\_\_\_\_

**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 2018 г. <sup>1</sup>	3100	3 368	-	213	3 368	21 373 209	21 380 158
за 2019 г. <sup>2</sup>							
Увеличение капитала - всего:	3210	-	-	-	-	-	-
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	x	-
реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Уменьшение капитала - всего:	3220	-	-	-	-	(556 501)	(556 501)
в том числе:							
убыток	3221	x	x	x	x	(556 501)	(556 501)
переоценка имущества	3222	x	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
Изменение резервного капитала	3240	x	x	x	-	-	x
Величина капитала на 31 декабря 20 19 г. <sup>2</sup>	3200	3 368	-	213	3 368	20 816 708	20 823 657
3а 20 20 г. <sup>3</sup>							
Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	-	-	-	-
в том числе:							
чистая прибыль	3311	x	x	x	x	-	-
переоценка имущества	3312	x	x	-	x	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	x	x	-	x	-	-
дополнительный выпуск акций	3314	-	x	-	x	x	-
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	x	-	x	x	-
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3320	-	-	-	-	(2 387 766)	(2 387 766)
в том числе:							
убыток	3321	x	x	x	x	(2 387 766)	(2 387 766)
переоценка имущества	3322	x	x	-	x	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	x	x	-	x	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3324	-	-	-	x	-	-
уменьшение количества акций	3325	-	-	-	x	-	-
реорганизация юридического лица	3326	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3327	x	x	x	x	-	-
Изменение добавочного капитала	3330	x	x	-	-	-	x
Изменение резервного капитала	3340	x	x	x	-	-	x
Величина капитала на 31 декабря 20 20 г. <sup>3</sup>	3300	3 368	-	213	3 368	18 428 942	18 435 891

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

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 18 г. <sup>1</sup>	Изменения капитала за 20 19 г. <sup>2</sup>		На 31 декабря 20 19 г. <sup>2</sup>
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
<b>Капитал - всего</b>					
До корректировок	3400	21 380 158	(556 501)		20 823 657
корректировка в связи с: изменением законодательства	3410				
изменение учетной политики	3420				
после корректировок	3500	21 380 158	(556 501)	-	20 823 657
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
До корректировок	3401	21 373 209	(556 501)		20 816 708
корректировка в связи с: изменением законодательства	3411				-
изменение учетной политики	3421				-
после корректировок	3501	21 373 209	(556 501)	-	20 816 708
Другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки: (по статьям)					
До корректировок	3402	6 949	-		6 949
корректировка в связи с: изменением законодательства	3412				
изменение учетной политики	3422				
после корректировок	3502	6 949	-	-	6 949

**3. Чистые активы**

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 20 г. <sup>3</sup>	На 31 декабря 20 19 г. <sup>2</sup>	На 31 декабря 20 18 г. <sup>1</sup>
Чистые активы	3600	18 435 891	20 823 657	21 380 158



Руководитель *[Signature]* **Е.А. Панфилов**  
(подпись) (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер *[Signature]* **Л.Н. Пожарова**  
(подпись) (расшифровка подписи)

по дов. №Д-424 от 01.07.2019г.

« 29 января 20 21 г.

**ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ**  
за 2020 год

Организация **Публичное акционерное общество**  
**"Объединенная газгеология"**

Форма по ОКУД  
Дата (число, месяц, год)  
по ОКПО

Коды		
0710005		
31	12	2020
05125841		
8602016394		
06.10		
12247	16	
384		

Идентификационный номер налогоплательщика

ИНН

Вид экономической  
деятельности

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

по ОКВЭД 2

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

по ОКОПФ/ОКФС

Единица измерения: тыс. руб.

по ОКЕН

Наименование показателя	Код	За <u>2020 год</u>	За <u>2019 год</u>
<b>Денежные потоки от текущих операций</b>			
<b>Поступления - всего</b>	<b>4110</b>	<b>47 176 576</b>	<b>42 526 392</b>
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	46 044 033	42 474 753
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	16 003	34 014
от перепродажи финансовых вложений	4113	0	0
прочие поступления	4119	1 116 540	17 625
<b>Платежи - всего</b>	<b>4120</b>	<b>( 34 559 592 )</b>	<b>( 36 919 797 )</b>
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	( 12 734 235 )	( 4 129 742 )
в связи с оплатой труда работников	4122	( 2 937 )	( 9 260 )
процентов по долговым обязательствам	4123	( 1 464 808 )	( 1 692 978 )
налога на прибыль организаций	4124	( 22 571 )	( 152 960 )
налоги организации (кроме налога на прибыль)	4125	( 20 298 507 )	( 30 716 719 )
прочие платежи	4129	( 36 534 )	( 218 138 )
<b>Сальдо денежных потоков от текущих операций</b>	<b>4100</b>	<b>12 616 984</b>	<b>5 606 595</b>
<b>Денежные потоки от инвестиционных операций</b>			
<b>Поступления - всего</b>	<b>4210</b>	<b>-</b>	<b>-</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	-	-
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	-	-
прочие поступления	4219	-	-

Наименование показателя	Код	За <u>2020 год</u>	За <u>2019 год</u>
<b>Платежи - всего</b>	<b>4220</b>	<b>( 10 539 499 )</b>	<b>( 6 799 108 )</b>
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	( 7 137 435 )	( 6 256 408 )

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	( 3 402 064 )	( 542 700 )
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	( )	( )
прочие платежи	4229	( )	( )
<b>Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций</b>	<b>4200</b>	<b>( 10 539 499 )</b>	<b>( 6 799 108 )</b>
<b>Денежные потоки от финансовых операций</b>			
<b>Поступления - всего</b>	<b>4310</b>	<b>17 028 660</b>	<b>14 714 197</b>
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	17 028 660	14 714 197
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>	<b>( 19 190 345 )</b>	<b>( 13 543 636 )</b>
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	( 19 190 345 )	( 13 543 636 )
на приобретение валюты	4324	( - )	( - )
прочие платежи	4329	( - )	( - )
<b>Сальдо денежных потоков от финансовых операций</b>	<b>4300</b>	<b>( 2 161 685 )</b>	<b>1 170 561</b>
<b>Сальдо денежных потоков за отчетный период</b>	<b>4400</b>	<b>( 84 200 )</b>	<b>( 21 952 )</b>
<b>Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода</b>	<b>4450</b>	<b>177 396</b>	<b>199 363</b>
<b>Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода</b>	<b>4500</b>	<b>93 196</b>	<b>177 396</b>
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	( )	( 15 )

Руководитель

  
(подпись)

Е.А.Панфилов

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

  
(подпись)

Л.Н.Пожарова

(расшифровка подписи)



" 29 " января 20 21 г.

по дов. №Д-424 от 01.07.2019г.

**Пояснения к бухгалтерскому балансу  
и отчету о финансовых результатах за 2020 год (тыс.руб.)**

Организация Публичное акционерное общество "Объединенная газгеология"

Идентификационный номер налогоплательщика 8602016394

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

Организационно-правовая форма собственности Публичное акционерное общество / 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		прочие поступления	выбыло		числено амортизации	убыток от переоценки	Убыток от обесценения	На конец периода	
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убыток от обесценения		первоначальная стоимость	накопленная амортизация				первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убыток от обесценения
Нематериальные активы - всего	5100	за 20 20 г.	34 732	(175)	136 960	-	(427)	-	-	-	171 692	(602)
	5110	за 20 19 г.	11 219	(29)	23 513	-	(146)	-	-	-	34 732	(175)
в том числе:	5101	за 20 20 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Без данных	5111	за 20 19 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Государственные акты	5101	за 20 20 г.	-	-	136 960	-	-	-	-	-	136 960	-
	5111	за 20 19 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Лицензии	5102	за 20 20 г.	23 549	(19)	-	-	(264)	-	-	-	23 549	(503)
	5112	за 20 19 г.	36	(16)	-	-	(3)	-	-	-	23 549	(19)
Прочие	5103	за 20 20 г.	11 183	(156)	23 513	-	(143)	-	-	-	11 183	(250)
	5113	за 20 19 г.	11 183	(13)	-	-	(143)	-	-	-	11 183	(150)

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 резерва	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	поступило	величина резерва	первоначальная стоимость	выбыло объектов	восстановленные/использованные резерва	начислено амортизации	переоценка		первоначальная стоимость	накопленная амортизация
														5	6		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Основные средства (без учета доходных вложений в том числе:	5200	2020 г.	98 107 970	(58 059 458)	-	-	-	13 003 920	-	(12 515)	10 533	-	(8 103 775)	-	-	114 099 375	(66 152 700)
	5211	2019 г.	92 276 854	(50 299 281)	-	-	-	5 831 114	-	-	-	-	(7 760 177)	-	-	98 107 970	(58 059 458)
Здания	5201	2020 г.	2 872 883	(788 704)	-	-	119 214	-	-	-	-	-	(136 684)	-	-	2 992 097	(925 368)
	5212	2019 г.	2 871 599	(652 455)	-	-	1 284	-	-	-	-	-	(136 249)	-	-	2 872 883	(788 704)
Сооружения и передаточные устройства	5202	2020 г.	89 909 084	(54 316 981)	-	18 305	10 998 759	-	(12 515)	10 533	-	-	(7 576 236)	-	-	100 913 633	(61 882 664)
	5213	2019 г.	84 160 078	(47 055 696)	-	157 411	5 591 595	-	-	-	-	-	(7 261 272)	-	-	89 909 084	(54 316 981)
Машины и оборудование	5203	2020 г.	2 315 158	(1 335 757)	-	-	1 404 927	-	-	-	-	-	(225 037)	-	-	3 720 085	(1 560 794)
	5214	2019 г.	2 273 546	(1 124 438)	-	4 470	37 142	-	-	-	-	-	(211 332)	-	-	2 315 158	(1 335 757)
Транспортные средства	5204	2020 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5215	2019 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Производственный и хозяйственный инвентарь	5205	2020 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5216	2019 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Другие виды основных средств	5206	2020 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5217	2019 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Оборудование, не требующее монтажа	5207	2020 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5218	2019 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Незавершенные объекты строительства	5207	2020 г.	434 682	-	-	(18 305)	-	-	-	-	-	-	-	-	416 377	-	
	5218	2019 г.	509 032	-	-	(161 879)	-	87 529	-	-	-	-	-	-	434 682	-	
Оценочное экологическое обязательство	5208	2020 г.	106 376	(10 144)	-	-	91 076	-	-	-	-	-	(20 319)	-	197 452	(30 463)	
	5219	2019 г.	43 426	(1 489)	-	-	62 950	-	-	-	-	-	(8 555)	-	106 376	(10 144)	
ОПОС	5209	2020 г.	2 469 787	(1 607 872)	-	-	389 944	-	-	-	-	-	(145 499)	-	2 859 731	(1 753 371)	
	5220	2019 г.	2 419 173	(1 465 203)	-	-	50 614	-	-	-	-	-	(142 669)	-	2 469 787	(1 607 872)	
Земельные участки и объекты природопользования	5210	2020 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5221	2019 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

## 2.2. Незавершенные капитальные вложения

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года		Изменения за период				На конец периода
			Первоначальная стоимость	4	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	
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п. - всего	5240	2020 г.	9 425 106	8 994 500	-	(1 588 447)	(12 522 899)	4 308 260	
в том числе:	5250	2019 г.	6 990 190	#ЗНАЧ!	-	(42 474)	(5 717 550)	9 425 106	
Незавершенное строительство	5241	2020 г.	7 922 795	8 994 500	-	(86 136)	(12 522 899)	4 308 260	
Авансы выданные при осуществлении капитальных вложений	5251	2019 г.	5 485 395	8 194 940	-	(39 990)	(5 717 550)	7 922 795	
	5242	2020 г.	1 502 311	-	-	(1 502 311)	-	-	
	5252	2019 г.	1 504 795	-	-	(2 484)	-	1 502 311	

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

Наименование показателя	Код строки	За 2020 г.		За 2019 г.	
		3	4	3	4
1	2	3	4	3	4
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции - всего	5260	645 683	267 991	-	-
в том числе:	5261	-	-	-	-
Здания	5262	645 683	267 991	-	-
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации - всего:	5270	(1 981)	-	-	-
в том числе:	5271	-	-	-	-
Здания	5272	(1 981)	-	-	-
Сооружения	-	-	-	-	-

2.4. Иное использование основных средств

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.
1	2	3	4	5
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280	122 220	150 481	176 588
Переданные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5281	-	-	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5283	6 187	40 331	39 830
Основные средства, переведенные на консервацию	5284	3 637 818	3 729 474	2 318 269

### 3. Финансовые вложения

#### 3.1. Наличие и движение финансовых вложений

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года			Изменения за период					На конец периода	
			первоначальная стоимость	накопленная корректировка	поступило	выбыло (погашено)		начисление процентов доведенное первоначальной стоимости до номинальной	текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)	первоначальная стоимость	накопленная корректировка	
						первоначальная стоимость	накопленная корректировка					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
<b>Долгосрочные - всего</b>	<b>5301</b>	<b>2020 г.</b>	<b>997 700</b>	-	<b>3 402 065</b>	-	-	<b>x</b>	-	<b>4 399 765</b>	-	
	<b>5311</b>	<b>2019 г.</b>	<b>455 000</b>	-	<b>542 700</b>	-	-	<b>x</b>	-	<b>997 700</b>	-	
в том числе:												
Инвестиции в зависимые общества	5302	2020 г.	455 000	-	-	-	-	x	-	455 000	-	
Вклад в УК ООО "Мегон геология"	5312	2019 г.	455 000	-	-	-	-	x	-	455 000	-	
Долгосрочные займы	5303	2020 г.	542 700	-	3 402 065	-	-	x	-	3 944 765	-	
	5313	2019 г.	-	-	542 700	-	-	x	-	542 700	-	
Инвестиции в другие организации	5304	2020 г.	-	-	-	-	-	x	-	-	-	
	5314	2019 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)	себестоимость	величина резерва под снижение стоимости	
						себестоимость	резерв под снижение стоимости					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
Запасы - всего	5400	2020 г.	1 425 484	-	33 528 554	(33 924 525)	-	-	-	1 029 513	-	
	5420	2019 г.	1 372 811	-	46 391 175	(46 338 502)	-	-	-	1 425 484	-	
в том числе:												
Сырье, материалы и прочие ценности	5401	2020 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	5421	2019 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Затраты в незавершенном производстве	5402	2020 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	5422	2019 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Готовая продукция и товары для перепродажи	5403	2020 г.	1 181 273	-	33 528 187	(38 211)	-	-	(33 840 133)	831 116	-	
	5423	2019 г.	1 108 516	-	46 391 175	(75 635)	-	-	(46 242 783)	1 181 273	-	
Товары отгруженные	5404	2020 г.	244 211	-	-	(33 886 314)	-	-	33 840 133	198 030	-	
	5424	2019 г.	264 295	-	-	(46 262 867)	-	-	46 242 783	244 211	-	
Долгосрочные активы к продаже	5405	2020 г.	-	-	367	-	-	-	-	367	-	
	5425	2019 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

5. Дебиторская и кредиторская задолженность

5.1. Наличие и движение дебиторской задолженности

Наименование показателя	Код строки	Период	Изменения за период										На конец периода	
			На начало года		поступление					выбыло			учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам
			4	5	6	7	8	9	10	11	12			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	5501	2020 г.	5 300	-	184 859	-	-	-	-	-	-	-	190 159	-
в том числе:	5521	2019 г.	-	-	5 300	-	-	-	-	-	-	-	5 300	-
долгосрочная задолженность по покупателям и заказчикам	5502	2020 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
авансы выданные	5522	2019 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Долгосрочная задолженность по прочим дебиторам	5504	2020 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5524	2019 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5505	2020 г.	5 300	-	184 859	-	-	-	-	-	-	-	190 159	-
	5525	2019 г.	-	-	5 300	-	-	-	-	-	-	-	5 300	-
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	5510	2020 г.	20 090 723	(8 789)	39 225 479	-	(55 303 836)	-	-	-	-	-	4 012 366	(8 789)
в том числе:	5530	2019 г.	12 803 780	(8 800)	20 081 934	-	(12 794 991)	-	11	-	-	-	20 090 723	(8 789)
задолженность по покупателям и заказчикам	5511	2020 г.	20 071 934	-	39 209 219	-	(55 293 836)	-	-	-	-	-	3 987 317	-
	5531	2019 г.	12 660 641	-	20 071 934	-	(12 660 641)	-	-	-	-	-	20 071 934	-
авансы выданные	5513	2020 г.	502	-	1 979	-	(502)	-	-	-	-	-	1 979	-
	5533	2019 г.	-	-	502	-	-	-	-	-	-	-	502	-
краткосрочная задолженность по прочим дебиторам	5514	2020 г.	18 287	(8 789)	14 281	-	(9 498)	-	-	-	-	-	23 070	(8 789)
	5534	2019 г.	143 139	(8 800)	9 498	-	(134 350)	-	11	-	-	-	18 287	(8 789)
Итого	5500	2020 г.	20 096 023	(8 789)	39 410 338	-	(55 303 836)	-	-	-	-	-	4 202 525	(8 789)
	5520	2019 г.	12 803 780	(8 800)	20 087 234	-	(12 794 991)	-	11	-	-	-	20 096 023	(8 789)

5.2. Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.
1	2	3	4	5
Всего	5540	8 789	8 789	8 812
в том числе:				
Долгосрочная дебиторская задолженность	5541	-	-	-
Краткосрочная дебиторская задолженность, в том числе:	5542	8 789	8 789	8 812
краткосрочная задолженность по покупателям и заказчикам	5543	-	-	-
авансы выданные	5545	-	-	-
краткосрочная задолженность по прочим Дебиторам	5546	8 789	8 789	8 812

5.3. Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	Код строки	Период	Остаток на начало года	Изменения за период				Остаток на конец периода	
				поступление		выбыло			
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	погашение	списание на финансовый результат		реклассификация
<b>Долгосрочная кредиторская задолженность</b>	<b>5550</b>	<b>2020 г.</b>	<b>19 609 772</b>	-	-	-	-	-	-
- всего	<b>5570</b>	<b>2019 г.</b>	-	-	-	-	-	<b>(19 609 772)</b>	<b>19 609 772</b>
в том числе:									
долгосрочная часть авансы полученные	5551	2020 г.	-	-	-	-	-	-	-
	5571	2019 г.	-	-	-	-	-	-	-
долгосрочная кредиторская задолженность по поставщикам и подрядчикам	5552	2020 г.	<b>19 609 772</b>	-	-	-	-	<b>(19 609 772)</b>	-
	5572	2019 г.	-	-	-	-	-	<b>19 609 772</b>	<b>19 609 772</b>
и т.д.	5553	2020 г.	-	-	-	-	-	-	-
	5573	2019 г.	-	-	-	-	-	-	-
<b>Краткосрочная кредиторская задолженность</b>	<b>5560</b>	<b>2020 г.</b>	<b>6 388 867</b>	<b>20 733 007</b>	-	<b>(29 653 163)</b>	-	<b>19 609 772</b>	<b>17 078 483</b>
- всего	<b>5580</b>	<b>2019 г.</b>	<b>18 869 130</b>	<b>21 921 973</b>	<b>65</b>	<b>(14 792 527)</b>	<b>(2)</b>	<b>(19 609 772)</b>	<b>6 388 867</b>
в том числе:									
поставщики и подрядчики	5561	2020 г.	2 160 083	18 283 467	-	(25 424 379)	-	19 609 772	14 628 943
	5581	2019 г.	14 979 995	17 693 254	-	(10 903 394)	-	(19 609 772)	2 160 083
задолженность перед персоналом организации	5562	2020 г.	95	-	-	(95)	-	-	-
	5582	2019 г.	43	95	-	(43)	-	-	95
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	5563	2020 г.	1	1	-	(1)	-	-	1
	5583	2019 г.	36	1	-	(36)	-	-	1
задолженность по налогам, сборам и страховым взносам	5564	2020 г.	4 127 464	2 351 518	-	(4 127 464)	-	-	2 351 518
	5584	2019 г.	3 808 489	4 127 464	-	(3 808 489)	-	-	4 127 464
прочие кредиторы	5565	2020 г.	94 152	98 021	-	(94 152)	-	-	98 021
	5585	2019 г.	80 565	94 087	65	(80 565)	-	-	94 152
авансы полученные	5566	2020 г.	7 072	-	-	(7 072)	-	-	-
	5586	2019 г.	2	7 072	-	-	(2)	-	7 072
задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	5567	2020 г.	-	-	-	-	-	-	-
	5587	2019 г.	-	-	-	-	-	-	-
и т.д.	5568	2020 г.	-	-	-	-	-	-	-
	5588	2019 г.	-	-	-	-	-	-	-
<b>Итого</b>	<b>5550/5560</b>	<b>2020 г.</b>	<b>25 998 639</b>	<b>20 733 007</b>	-	<b>(29 653 163)</b>	-	-	<b>17 078 483</b>
	<b>5570/5580</b>	<b>2019 г.</b>	<b>18 869 130</b>	<b>21 921 973</b>	<b>65</b>	<b>(14 792 527)</b>	<b>(2)</b>	-	<b>25 998 639</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	причитающиеся проценты (начисленные)	погашение, перевод в краткосрочную часть	причитающиеся проценты (уплаченные)	
<b>Кредиты и займы - всего</b>	<b>5590</b>	<b>2020 г.</b>	<b>20 611 989</b>	<b>17 428 660</b>	<b>1 260 058</b>	<b>(19 590 346)</b>	<b>(968 211)</b>	<b>18 742 150</b>
в том числе:	<b>5600</b>	<b>2019 г.</b>	<b>19 114 001</b>	<b>28 194 197</b>	<b>1 547 285</b>	<b>(27 023 636)</b>	<b>(1 219 858)</b>	<b>20 611 989</b>
долгосрочная часть кредитов и займов	5591	2020 г.	17 943 999	7 938 660	844 975	(7 833 482)	(552 797)	18 341 355
	5601	2019 г.	19 104 941	14 714 197	425 011	(16 210 500)	(89 650)	17 943 999
краткосрочная часть кредитов и займов	5592	2020 г.	2 667 990	9 490 000	415 083	(11 756 864)	(415 414)	400 795
	5602	2019 г.	9 060	13 480 000	1 122 274	(10 813 136)	(1 130 208)	2 667 990

**5.5. Просроченная кредиторская задолженность**

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2020 г.		На 31 декабря 2019 г.		На 31 декабря 2018 г.	
		1	2	3	4	5	
<b>Всего</b>	<b>5610</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	2020 г.		2019 г.	
		3	4	3	4
Материальные затраты	5610	5 975 269	7 537 493		
Расходы на оплату труда	5620	1 935	4 793		
Отчисления на социальные нужды	5630	633	1 023		
Амортизация	5640	8 120 645	7 685 567		
Налоги и сборы	5650	19 408 304	31 026 115		
Прочие затраты	5660	157 334	249 398		
<b>Итого по элементам</b>	<b>5670</b>	<b>33 664 120</b>	<b>46 504 389</b>		
Изменение остатков (прирост [-], уменьшение [+]): незавершенного производства, готовой продукции и др. (прирост [-])		396 338	(52 674)		
незавершенного производства, готовой продукции и др. (уменьшение [+])	5680	-	-		
<b>Итого расходы по обычным видам деятельности</b>	<b>5690</b>	<b>34 060 458</b>	<b>46 451 715</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
Оценочные обязательства - всего	5700	за 2020г.	3 532 645	739 504	(94 928)	-	4 177 221
	5800	за 2019г.	2 840 173	1 293 030	(600 558)	-	3 532 645
в том числе:	5710	за 2020г.	3 522 255	644 833	(3 631)	-	4 163 457
<b>Долгосрочные обязательства</b>	5810	за 2019г.	2 801 531	1 220 384	(505 284)	5 624	3 522 255
Оценочное обязательство по рекультивации земель и осуществлению иных природоохранных мероприятий	5711	за 2020г.	6 917	2 777	(3 631)	-	6 063
	5811	за 2019г.	165	3 631	(165)	3 286	6 917
Оценочное обязательство на предстоящую выплату вознаграждений с учетом страховых взносов	5712	за 2020г.	-	-	-	-	-
	5812	за 2019г.	-	-	-	-	-
Оценочное обязательство по ликвидации основных средств	5713	за 2020г.	3 515 338	642 056	-	-	4 157 394
	5813	за 2019г.	2 801 366	1 216 753	(505 119)	2 338	3 515 338
<b>Краткосрочные обязательства</b>	5720	за 2020г.	10 390	94 671	(91 297)	-	13 764
Оценочное обязательство на выплату вознаграждений по итогам года с учетом страховых взносов	5820	за 2019г.	38 642	72 646	(95 274)	(5 624)	10 390
	5721	за 2020г.	-	108	(108)	-	-
	5821	за 2019г.	1 783	104	(1 887)	-	-
Оценочное обязательство на предстоящую оплату отпусков с учетом страховых взносов	5722	за 2020г.	77	300	(299)	-	78
	5822	за 2019г.	65	428	(416)	-	77
Оценочное обязательство по судебным разбирательствам	5723	за 2020г.	15	-	(15)	-	-
	5823	за 2019г.	-	45	(30)	-	15
Оценочное обязательство в отношении обязательств по рекультивации земель и осуществлению иных природоохранных мероприятий	5724	за 2020г.	10 298	94 263	(90 875)	-	13 686
Оценочное обязательство по неопределенным налоговым позициям	5824	за 2019г.	34 456	72 069	(92 941)	(3 286)	10 298
	5725	за 2020г.	-	-	-	-	-
	5825	за 2019г.	-	-	-	-	-
Резерв для предупреждения и ликвидации последствий чрезвычайных ситуаций на объектах	5726	за 2020г.	-	-	-	-	-
	5826	за 2019г.	-	-	-	-	-
Оценочное обязательство по ликвидации основных средств	5727	за 2020г.	-	-	-	-	-
	5827	за 2019г.	2 338	-	-	(2 338)	-



Е.А. Панфилов

Л.Н. Пожарова

по дов. №Д-424 от 01.07.2019г.

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

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

**за 2020 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).

10.12.2019 внесена запись в ЕГРЮЛ за ГРН 2198617354109 о регистрации новой редакции Устава и переименовании Общества в Публичное акционерное общество «Обънефтегазгеология» (ПАО «ОНГГ»). Наименование было изменено в целях приведения его в соответствие с положениями части IV ГК РФ.

Основным акционером Общества является Публичное акционерное общество «Нефтегазовая компания «Славнефть» (далее ПАО «НГК «Славнефть») с долей владения 80,24%.

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

Место нахождения Общества:

628402, Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Тюменская область, город Сургут, ул. Федорова, д.68, корпус А (до 17.01.2020).

628484, Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Тюменская область, Нижневартовский район, город Мегион, ул. Нефтяников, д.14, помещение 12 (с 17.01.2020))

### **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 31.12.2020 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»;

<b>Неустроев Антон Александрович</b>	Заместитель Генерального директора по капитальному строительству ПАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»;
<b>Николаев Данил Александрович</b>	Заместитель Генерального директора по перспективному развитию и проектной деятельности ПАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»;
<b>Подгурский Александр Владимирович</b>	Заместитель Генерального директора по правовым, корпоративным и имущественным вопросам ПАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»
<b>Сницаренко Владимир Михайлович</b>	Заместитель генерального директора по корпоративной защите ПАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»;
<b>Чунц Илья Борисович</b>	Заместитель Генерального директора по обеспечению производства ПАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» до 11.09.2020, далее информация отсутствует.

Действующий состав Совета директоров избран годовым Общим собранием акционеров, проведенным 16.06.2020.

#### **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» 16.06.2020.

В состав Ревизионной комиссии ПАО «ОНГГ» входят:

<b>Колесников Сергей Сергеевич</b>	Начальник отдела методологии Департамента методологии и налогового контроля ПАО «НГК «Славнефть»
<b>Пашин Владислав Владимирович</b>	Начальник Департамента экономики и инвестиций ПАО «НГК «Славнефть»
<b>Прохорова Лилия Николаевна</b>	Начальник Департамента методологии и налогового контроля ПАО «НГК «Славнефть»
<b>Носик Ирина Петровна</b>	Казначей финансового управления ПАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»
<b>Гребенева Ирина Петровна</b>	Начальник управления налогового контроля ПАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»:
<b>Андиева Татьяна Федоровна</b>	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-питьевого и противопожарного водоснабжения на Тайлаковском месторождении нефти (2 лицензии).

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

По состоянию на 31.12.2020 Общество имеет в своем составе 2 территориально обособленных структурных подразделения (далее - ТОСП): в Сургутском районе по месту нахождения имущества и в г. Сургуте.

В 2020 г. зарегистрировано ТОСП в г. Сургуте (30.01.2020).

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

Численность работников Общества составила на 31.12.2020 - 2 человека, на 31.12.2019 - 2 человека, на 31.12.2018 - 17 человек.

## **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.

Учетная политика Общества утверждена приказом от 27.12.2019 № 79.

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 31.12.2020 (руб.)	на 31.12.2019 (руб.)	на 31.12.2018 (руб.)
Доллар США	73,8757	61,9057	69,4706
Евро	90,6824	69,3406	79,4605

## 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

К нематериальным активам (НМА) относятся:

- исключительное право на программы для ЭВМ, базы данных, интернет-сайт;
- лицензии (разрешения) на добычу 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 добычи 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 средство 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 потонным 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**

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 займов, депозитных вкладов 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. Материально-производственные запасы**

К бухгалтерскому учету в качестве материально-производственных запасов (далее – МПЗ) принимаются активы, принадлежащие Обществу на правах собственности:

- используемые в качестве сырья, материалов и т.п. при производстве продукции, выполнении работ, оказании услуг;
- предназначенные для продажи;
- используемые для управленческих нужд Общества.

Материально-производственные запасы Общества включают в себя:

- сырье и материалы, используемые при производстве продукции, выполнении работ, оказании услуг;
- готовую продукцию;
- товары;
- инвентарь, инструмент, хозяйственные принадлежности со сроком службы менее и равно 12 месяцев;
- специальные инструменты, специальные приспособления, специальное оборудование, специальная одежда;
- активы, удовлетворяющие критериям признания в составе основных средств, стоимостью в пределах установленного лимита (40 000 рублей);
- прочие запасы.

Материально-производственные запасы приняты к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости.

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

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.

## **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, устанавливаемому 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).

### **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 выступить 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**

Руководствуется 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 ПБУ 5/01 «Учет материально-производственных запасов» – по текущей рыночной стоимости, если она ниже балансовой, на разницу – создается резерв под снижение их стоимости

### **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 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;
- 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 2020 г.

Изменения в учетную политику на 2020 г., которые могут оказать существенное влияние на формирование показателей бухгалтерской (финансовой) отчетности, не вносились, кроме связанных с вступлением в силу изменений нормативных документов по бухгалтерскому учету в части долгосрочных активов к продаже по ПБУ 16/02 «Информация о прекращаемой деятельности» утвержденном приказом Минфина России от 02.07.2002 №66н, и ПБУ 18/02 «Учет расчетов по налогу на прибыль», утвержденном приказом Минфина России от 19.11.2002 № 114н. Последствия изменений в нормативных актах по бухгалтерскому учету отражены в бухгалтерской отчетности перспективно в связи с несущественностью сумм.

### IV. КОРРЕКТИРОВКА ДАННЫХ ПРЕДШЕСТВУЮЩЕГО ОТЧЕТНОГО ПЕРИОДА

В целях сопоставимости бухгалтерской (финансовой) отчетности изменены вступительные показатели.

Изменение показателей 2019 г. и 2018 г. в бухгалтерском балансе за 2020 г.:

Номер корр.	Код строки	Наименование	Сумма до корректировки	Корректировка	Сумма с учетом корректировки
<b>Бухгалтерский баланс:</b>					
<b>Корректировка показателей 2019 года</b>					
1	1171	Инвестиции в дочерние общества	455 000	(455 000)	-
1	1172	Инвестиции в зависимые общества	-	455 000	455 000
<b>Корректировка показателей 2018 года</b>					
1	1171	Инвестиции в дочерние общества	455 000	(455 000)	-
1	1172	Инвестиции в зависимые общества	-	455 000	455 000

Описание причин корректировок:

1. Реклассификация из стр.1171 «Финансов-е вложения: инвестиции в дочерние общества» в стр. 1172 «Финансовые вложения: инвестиции в зависимые общества» в размере 455 000 тыс. руб. на 31.12.2019, на 31.12.2018.

Исправление технической ошибки.

Показатели отчета о финансовых результатах за 2019 год сформированы с учетом корректировок в связи с изменениями форм бухгалтерской отчетности с 2020г., утвержденных приказом Минфина России от 19.04.2019 № 61н:

Отчет о финансовых результатах	Код	До изменений (260 549)	Корректировка	Код	После изменений
Налог на прибыль, в т.ч.	2405	(260 549)	-	2405	Налог на прибыль, в т.ч. (260 549)
текущий налог на прибыль	2410	(260 549)	-	2410	текущий налог на прибыль (260 549)
налог на прибыль прошлых лет	2411		-	2411	налог на прибыль прошлых лет (6398)

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах ПАО «ОНГГ» за 2020 г.  
(тыс. руб., если не указано иное)

Отчет о финансовых результатах	Код	До изменений	Корректировка	Код	После изменений
в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	10 465	(6 950)		x
Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	495 113			Отложенный налог на прибыль 379 978
Изменение отложенных налоговых активов	2450	(115 135)		2412	
Прочие	2460	(26 460)		2460	Прочие (20 062)
Чистая прибыль (убыток)	2400	(556 501)	-	2400	Чистая прибыль (убыток) (556 501)
Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	-	-	2510	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода -
-				2530	Налог на прибыль организаций по операциям, результат которых не включается в чистую прибыль (убыток) периода -
Совокупный финансовый результат периода		(556 501)		2500	Совокупный финансовый результат периода (556 501)

## V. РАСКРЫТИЕ СУЩЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ

Показатели на 31.12.2019, 31.12.2018 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 (99,7 %);

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 информация 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 2020 г.</b>			
Выручка сегмента	32 568 510	92 281	32 660 791
Прибыль (убыток) сегмента	(1 356 014)	19 728	(1 336 286)
Капитальные вложения	9 131 460	-	9 131 460
Амортизационные отчисления по основным средствам и нематериальным активам	8 091 814	28 831	8 120 645

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах ПАО «ОНГГ» за 2020 г.  
(тыс. руб., если не указано иное)

Статья	Добыча нефти и газа	Прочие	Итого
<b>За 2019г.</b>			
Выручка сегмента	48 386 058	112 903	48 498 961
Прибыль (убыток) сегмента	2 047 556	40 671	2 088 227
Капитальные вложения	8 218 453	-	8 218 453
Амортизационные отчисления по основным средствам и нематериальным активам	7 629 861	55 706	7 685 567
<b>На 31.12.2020 г.</b>			
Активы сегмента	60 121 006	170 323	60 291 329
Обязательства сегмента	41 737 196	118 242	41 855 438
<b>На 31.12.2019 г.</b>			
Активы сегмента	73 117 321	146 528	73 263 849
Обязательства сегмента	52 335 312	104 880	52 440 192
<b>На 31.12.2018 г.</b>			
Активы сегмента	64 845 805	129 952	64 975 757
Обязательства сегмента	43 508 408	87 191	43 595 599

Таблица 2 Выручка основных покупателей Общества по отчетным сегментам

Наименование общества	2020 г.	2019 г.	Сегмент
ПАО «Газпром нефть»	16 265 989	24 087 458	Добыча нефти и газа
ПАО «НК «Роснефть»	16 265 989	24 218 869	Добыча нефти и газа

Таблица 3 Денежные потоки по отчетным сегментам

Наименование показателя	Код строки	за 2020 год	за 2019 год
<b>Денежные потоки от текущей деятельности</b>			
Поступления – всего	4 110	47 176 576	42 526 392
в том числе:			
Добыча нефти и газа		45 972 484	42 492 378
Прочие		1 204 092	34 014
Платежи – всего	4 120	(34 559 592)	(36 919 797)
в том числе:			
Добыча нефти и газа		(34 559 592)	(36 919 797)
Прочие			
<b>Денежные потоки от инвестиционных операций</b>			
Поступления – всего	4 210	-	-
в том числе:			
Добыча нефти и газа		-	-
Прочие		-	-
Платежи – всего	4 220	(10 539 499)	(6 799 108)
в том числе:			
Добыча нефти и газа		(7 137 435)	(6 256 408)
Прочие		(3 402 064)	(542 700)
<b>Денежные потоки от финансовых операций</b>			
Поступления – всего	4 310	17 028 660	14 714 197
в том числе:			
Добыча нефти и газа		17 028 660	14 714 197
Прочие			-
Платежи – всего	4 320	(19 190 345)	(13 543 636)
в том числе:			
Добыча нефти и газа		(19 190 345)	(13 543 636)

Снижение выручки от продаж произошло за счет следующих факторов:

- снижение объема продаж нефти на 138,8 тыс. т (или на 5,73%);

- снижение цены реализации нефти на 28,6%

Снижение цены на нефть неблагоприятно отразилось на финансовых результатах деятельности Общества, что привело к снижению рентабельности и сокращению денежных потоков от текущей деятельности.

Добыча нефти за отчетный период сократилась на 162,8 тыс. т (или на 6,7%).

## 5.2. Нематериальные активы

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

Информация о наличии и движении нематериальных активов и незаконченных операциях по их приобретению приведена в таблицах 1.1. 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>		
<i>По состоянию на 31.12.2019</i>	-	-
Поступление	-	-
Переведено в состав других видов активов	-	-
Выбытие	-	-
<i>По состоянию на 31.12.2020</i>	-	-
<b>Амортизация и обесценение</b>		
<i>По состоянию на 31.12.2019</i>	-	-
Амортизация за период	-	-
Обесценение	-	-
Выбытие	-	-
<i>По состоянию на 31.12.2020</i>	-	-
<b>Остаточная стоимость</b>		
<i>По состоянию на 31.12.2019</i>	-	-
<i>По состоянию на 31.12.2020</i>	-	-
<b>Первоначальная стоимость</b>		
<i>По состоянию на 31.12.2018</i>	-	6 693
Поступление	-	(6 685)
Переведено в состав других видов активов	-	-
Выбытие	-	(8)
<i>По состоянию на 31.12.2019</i>	-	-
<b>Амортизация и обесценение</b>		
<i>По состоянию на 31.12.2018</i>	-	-
Амортизация за период	-	-
Обесценение	-	-
Выбытие	-	-
<i>По состоянию на 31.12.2019</i>	-	-
<b>Остаточная стоимость</b>		
<i>По состоянию на 31.12.2018</i>	-	6 693

По состоянию на 31.12.2019

В составе материальных поисковых активов в 2018 г. учитывались вложения в строительство поисковых скважин № 237 и №265 Тайлаковского месторождения, находящихся за пределами горного отвода. После оформления горноотводного акта, вложения по этим скважинам переведены в состав незавершенного строительства.

#### **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 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 31.12.2020	На 31.12.2019	На 31.12.2018
Прочие внеоборотные активы, в т.ч.		1 249	6 163
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:		1 249	6 163
Дополнительные затраты по привлечению финансирования			
прочие		1 249	6 163

#### **5.6. Материально-производственные запасы**

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

Резерв под обесценение материально-производственных запасов не создавался в связи с отсутствием оснований.

Материально-производственные 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 6 Информация по зависимому обществу**

Наименование	Доля участия по состоянию на, %			Вид деятельности
	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2018	
ООО "Мегион геология"	45.5	45.5	45.5	Разведочное бурение

**Таблица 7 Информация о предоставленных долгосрочных займах**

Наименование	Величина задолженности по займу по состоянию на			Выданы по годовой ставке
	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2018	
ООО «БНГРЭ»	3 944 765	542 700	-	7,51 %
<b>ИТОГО</b>	<b>3 944 765</b>	<b>542 700</b>	<b>-</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 в 2017 году были заключены договоры финансирования под уступку денежных требований дебиторской задолженности по договорам реализации нефти.

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

В 2020 году Обществом было получено финансирование по переуступке права требования долга за реализованную нефть на общую сумму 53 228 679 тыс. руб., в 2019 году на общую сумму 43 667 500 тыс. руб.

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 2020 году Обществом резерв по сомнительным долгам не создавался, информация приведена в Таблице 8.

**Таблица 8 Движение резерва по сомнительным долгам**

	За 2020г.	За 2019 г.
Остаток резерва на начало года	8 789	8 800
Начислено		
Восстановлено		(11)
Использовано		
Остаток резерва на конец года	8 789	8 789

Общество существенной просроченной дебиторской задолженности не имеет.

По статье «Авансы выданные» (строка 1238 бухгалтерского баланса), отражаются авансы (за минусом налога на добавленную стоимость), который составляет 396 тыс. руб., 100 тыс. руб. и 0 руб. (на 31.12.2020, 31.12.2019 и 31.12.2018 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 91 700 тыс. руб. (на 31.12.2019 – 176 450 тыс. руб., на 31.12.2018 – 198 050 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 и договор займа с возобновляемой заемной линией) по состоянию на 31.12.2020 составляет 2 750 000 тыс. руб. (ПАО СБЕРБАНК) и 4 799 380 тыс. руб. (ПАО «НГК «Славнефть»).

#### **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 превышающем 12 месяцев после отчетной даты, по состоянию на 31.12.2020 долгосрочная кредиторская задолженность отсутствует.

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

**Таблица 9 Задолженность перед бюджетом и внебюджетными фондами**

Наименование	На 31.12.2020	На 31.12.2019	На 31.12.2018
Налог на добычу полезных ископаемых	1 212 544	2 528 363	2 150 321
Налог на добавленную стоимость	902 192	1 396 867	1 421 823
Налог на имущество	236 118	201 322	233 354
Страховые взносы	73	56	1 439
Налог на доходы физических лиц	-	7	-

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах ПАО «ОНГГ» за 2020 г.  
(тыс. руб., если не указано иное)

Наименование	На 31.12.2020	На 31.12.2019	На 31.12.2018
Налог на прибыль	-	-	-
Прочие налоги и сборы	591	850	1 588
Расчеты с внебюджетными фондами	1	1	36
<b>ИТОГО</b>	<b>2 351 519</b>	<b>4 127 465</b>	<b>3 808 525</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 10** Информация о долгосрочных и краткосрочных кредитах и займах.

	На 31.12.2020	На 31.12.2019	На 31.12.2018
<b>Долгосрочные банковские кредиты, в т.ч.:</b>			
от 2-х до 5 лет	5 800 000	1 000 000	16 200 000
свыше 5 лет	5 800 000	1 000 000	16 200 000
<b>Долгосрочные займы, в т.ч.:</b>			
от 2-х до 5 лет	12 541 355	16 943 999	2 904 941
	12 541 355	16 943 999	2 904 941
<b>Краткосрочные банковские кредиты</b>	-	-	-
<b>Часть долгосрочных кредитов и займов, подлежащая погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты</b>	400 795	2 667 990	9 060
<b>Итого кредиты и займы:</b>	<b>18 742 150</b>	<b>20 611 989</b>	<b>19 114 001</b>

В 2020 г. сумма полученных кредитов составила 14 290 000 тыс. руб., в 2019 г. Общество не привлекало кредитные средства, в 2018 году сумма полученных кредитов составила 12 250 000 тыс. руб.

Общая сумма кредитов, погашенных (без учета процентов) в течение 2020 г. составила 11 756 863 тыс. руб., (12 533 136 тыс. руб. в 2019 году, 19 188 741 тыс. руб. в 2018 году), сумма выплаченных в 2020 году процентов по кредитам составила 415 414 тыс. руб. (1 130 208 тыс. руб. в 2019 г.).

Общая сумма займов, полученных в течение 2020 г. составила 2 738 660 тыс. руб. (14 714 197 тыс. руб. в 2019 году, 2 850 000 тыс. руб. в 2018 г.). Погашено займов в 2020г. 7 433 482 тыс. руб.

Сумма выплаченных в 2020 г. процентов по займам составила 552 797 тыс.руб., (в 2019 г.- 89 650 тыс. руб.)

В 2020 году процентная ставка по кредитам, займам и договорам факторинга варьировалась 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 2020 году величина процентов по кредитам, включенных в состав прочих расходов составила 415 083 тыс. руб. (1 122 274 тыс. руб. - в 2019 г.), процентов по займам 844 974 тыс. руб. (425 012 тыс. руб. в 2019 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 2020 год следующие показатели:

Таблица 11 Расчет налога на прибыль

	За 2020г.	За 2019 г.
Прибыль (убыток) до налогообложения	(2 958 285)	(649 470)
Прибыль (убыток) до налогообложения, (эфф.%ставка / 20%)	(2 958 285)	(649 470)
Прибыль (убыток) до налогообложения 13%	-	-
Прибыль (убыток) до налогообложения 0%	-	-
Условный расход (условный доход) по налогу на прибыль	(591 657)	(129 894)
Постоянные налоговые расходы (доходы) в т.ч.:	26 816	10 465
Постоянные разницы, увеличивающие/ (уменьшающие) налогооблагаемую прибыль, в т.ч.:	134 080	52 325
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	134 080	52 325
Отложенные налоговые доходы	125 507	(115 135)
Временные вычитаемые разницы, в т.ч.:	627 535	(575 675)
резерв по сомнительным долгам		(10)
по налоговому убытку	49 075	(1 302 750)
признанию выплат в рамках экономических соглашений	2 620	(1 755)
резерв на ликвидацию ОС ОЛОС	397 615	803 690

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах ПАО «ОНГГ» за 2020 г.  
(тыс. руб., если не указано иное)

резерв по природоохранным мероприятиям	58 630	(71 700)
по реализации ОС с убытком	(165)	(170)
по рекультивации земель в БУ	79 015	
по незавершенным судебным разбирательствам	(15)	(3 345)
расходы по методу начисления	40 760	365
<b>Отложенные налоговые расходы</b>	<b>439 334</b>	<b>495 113</b>
Временные налогооблагаемые разницы, в т.ч.:	2 196 670	2 475 565
по расходам на амортизацию БУ и НУ	1 977 140	2 606 405
по готовой продукции	366 780	(119 885)
по программному обеспечению	(10)	(5)
по ОПР	(147 240)	(10 950)
<b>Налогооблагаемая база по налогу на прибыль</b>	<b>-</b>	<b>1 302 747</b>
Налогооблагаемая база по налогу на прибыль Общества, включаемая в КГН	-	-
<b>Налог на прибыль, в т.ч.</b>	<b>-</b>	<b>(260 549)</b>
текущий налог на прибыль	-	(260 549)
налог на прибыль 13%	-	-
налог на прибыль прошлых лет	-	-
Прочее	5 678	(26 460)
<b>Перераспределение налога на прибыль внутри КГН</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Чистая прибыль (убыток) отчетного периода</b>	<b>(2 387 766)</b>	<b>(556 501)</b>
<b>Пояснения</b>	<b>-</b>	<b>-</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	-	-
<b>Налог на прибыль организаций по операциям, результат которых не включается в чистую прибыль (убыток) периода, в т.ч.</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
в части переоценки основных средств	-	-
по курсовым разницам по зарубежной деятельности	-	-
<b>Совокупный финансовый результат периода</b>	<b>(2 387 766)</b>	<b>(556 501)</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 2020 год сумма начисленного налога на добычу нефти составила 18 561 559 тыс. руб. (за 2019 год - 30 242 835 тыс. руб.).

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

Таблица 12 Выручка от продажи товаров, продукции, работ и услуг

2020 год	Внутренний рынок
Продажа нефти и газа	32 568 510
Прочие продажи	-
в том числе,	
предоставление имущества в аренду	15 113
прочие услуги	77 168
<b>Итого выручка:</b>	<b>32 660 791</b>
<b>2019 год</b>	
Продажа нефти и газа	48 386 058
Прочие продажи	112 903
в том числе,	
предоставление имущества в аренду	31 992
прочие услуги	80 911
<b>Итого выручка:</b>	<b>48 498 961</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.

Снижение себестоимости продаж обусловлено падением добычи нефти на 162,8 тыс. т или 6,7% и соответственно снижением расходов по операторским услугам на 1 643 600 тыс. руб., а также уменьшением суммы НДС на 11 681 276 тыс. руб. (или на 38,6%).

Основным фактором снижения НДС является изменение среднего уровня цен на нефть и соответственно изменение налоговой ставки с учетом коэффициента, характеризующего динамику мировых цен на нефть (Кц).

Таблица 13 Общехозяйственные расходы

Статья затрат	За 2020г.	За 2019г.
Расходы на персонал, в т. ч. заработная плата	1 935	4 793
Амортизация	5	5
Страховые взносы и взносы во внебюджетные фонды	633	1 023
Консультационные, информационные и аудиторские услуги	430	382
Услуги по ведению бухгалтерского учета	15 280	15 280
Транспортные расходы	1 137	1 235
Аренда имущества	1 227	1 384
Прочие затраты	15 353	16 879
<b>Итого по элементам</b>	<b>36 000</b>	<b>40 981</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 14 Прочие доходы и расходы

Наименование показателя	За 2020 г.	За 2019г.
<b>Проценты к получению</b>	<b>194 826</b>	<b>16 774</b>
<i>В том числе</i>		
Доход от остатка на банковском счете	1 022	144
Доход по долговым ценным бумагам	-	-
Проценты по займам выданным	184 859	5 300
Доход по депозиту	8 945	11 330
<b>Проценты к уплате</b>	<b>(2 026 603)</b>	<b>(2 248 516)</b>
<i>В том числе</i>		
Проценты по кредитам и займам	(1 260 058)	(1 547 285)
Расход от дисконтирования ОЛОС	(233 174)	(224 471)
Вознаграждение финансового агента (факторинг)	(533 371)	(476 760)
Прочие	-	-
<b>Доходы от участия в других организациях</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<i>В том числе</i>		
Дивиденды	-	-
<b>Прочие доходы</b>	<b>1 026 465</b>	<b>486 289</b>
<i>В том числе</i>		
Эффект от изменений оценочных значений по ОЛОС	586 922	398 935
Доходы от выбытия имущества	367	87
Доходы от списания кредиторской задолженности	-	2
Восстановление резервов	15	4 454
Прибыль прошлых лет	17 865	76 675
Доход от списания ОЗО	978	-
Штрафы полученные	-	6 128
Прочие(перерасчет НДС за прошлые периоды)	420 318	8
<b>Прочие расходы</b>	<b>(753 306)</b>	<b>(951 263)</b>
<i>В том числе</i>		
Изменение величины оценочных обязательств ОЛОС (изменение периода дисконтирования и ставки дисконтирования)	(606 990)	(835 485)
Расходы, связанные с выбытием имущества, остаточная стоимость ликвидируемых ОС	(1 981)	-
Курсовая разница	-	(15)
Расходы от операций с иностранной валютой	-	(1)
Списание объектов НЗС	(86 136)	(3 990)
Расходы на благотворительность	(832)	(840)
Убытки прошлых лет, признанные в отчетном году	(7 946)	(1 664)
Услуги, оказываемые кредитными организациями	(13 508)	(3 302)
Социальные расходы работникам, пенсионерам и лицам, не состоящим в штате	(269)	(323)
Штрафы за нарушение законодательства	(1 200)	(7 023)
Штрафы, пени по налогам	(168)	(330)
Штрафы, пени по хоз. договорам, уплаченные и признанные к уплате	-	(111)
Расходы по имуществу, находящемуся в консервации	(22 916)	(54 588)
НДС, не принимаемый в НУ	(6 822)	(4 776)

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах ПАО «ОНГГ» за 2020 г.  
(тыс. руб., если не указано иное )

Расходы на обслуживание собственных ценных бумаг		-
Услуги по техинвентаризации имущества и регистрации прав	(3 725)	(2 751)
Расходы на создание резерва по судебным разбирательствам		(45)
Прочие	<u>(813)</u>	<u>(19)</u>

В отчете о финансовых результатах показан чистый (свернутый) прочий доход/расход в отношении прочих операций, соответствующих требованиям ПБУ 9/99 «Доходы организации» и ПБУ 10/99 «Расходы организации».

#### **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.

##### **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 31.12.2020, на 31.12.2019 и на 31.12.2018 уставный капитал Общества полностью оплачен и состоит из следующего количества акций.

**Таблица 15 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 2019 и за 2018 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 16 Расчет базовой прибыли (убытка) на акцию**

Наименование показателя	За 2020 г.	За 2019 г.
Базовая прибыль/(убыток) за отчетный год, тыс. руб.	(2 387 766)	(556 501)

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах ПАО «ОНГГ» за 2020 г.  
(тыс. руб., если не указано иное)

Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, тыс. акций	2 526,4	2 526,4
Базовая прибыль/(убыток) на акцию, руб.	(945)	(220)

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

ПАО «НК «Славнефть» является преобладающим (участвующим) обществом, как акционер, имеющий более 50% общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции в уставном капитале Общества.

ПАО «НК «Роснефть» и ПАО «Газпром нефть», как организации, аффилированные через основного акционера и имеющие право распоряжаться более чем 20 % общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции (доли) в уставном капитале Общества.

Информация по ним раскрыта в графе «Другие связанные стороны» и в разделе 5.1. «Информация по сегментам».

Дочерние общества отсутствуют.

Зависимым обществом является ООО «Мегион геология».

**Таблица 17 Перечень других связанных сторон, операции с которыми осуществлялись в 2020-2019гг.**

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

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах ПАО «ОНГГ» за 2020 г.  
(тыс. руб., если не указано иное )

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
АО "СОГАЗ"	Организация, аффилированная через основного акционера
ООО «Газпром трансгаз Сургут»	Организация, аффилированная через основного акционера
ООО «БНГРЭ»	Организация, аффилированная через основного акционера
ООО «МегонЭнергоНефть»	Организация, аффилированная через основного акционера

**Таблица 18 Информация об операциях со связанными сторонами**

	Основное общество	Зависимые общества	Другие связанные стороны
<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
<b>2019 год</b>			
Продажи нефти, газа и нефтепродуктов		1 209	48 343 832
Прочая выручка		190	23 285
Закупки нефти, газа и нефтепродуктов			
Затраты на приобретенные работы, услуги	3 745		7 105 316
Закупки капитального характера			8 432 499
Приобретение долевых финансовых вложений			
Дивиденды к получению			
Дивиденды к уплате			
Проценты к получению по предоставленным займам			5 300
Проценты к уплате по полученным займам	425 012		
Получено займов	14 714 197		
Выдано займов			542 700

**Таблица 19 Активы и обязательства по операциям со связанными сторонами**

	Основное общества	Зависимые общества	Другие связанные стороны
<b>На 31.12.2020</b>			
Дебиторская задолженность (включая проценты по выданным займам)		917	4 174 375
Краткосрочные займы выданные			3 944 765
Долгосрочные займы выданные			

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах ПАО «ОНГГ» за 2020 г.  
(тыс. руб., если не указано иное)

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		542 700
Долгосрочные займы выданные		19 609 772
Кредиторская задолженность долгосрочная		
Кредиторская задолженность краткосрочная	728	2 213 723
Краткосрочные займы полученные (включая проценты)		
Долгосрочные займы полученные (включая проценты)	16 943 999	
<b>На 31.12.2018</b>		
Дебиторская задолженность (включая проценты по выданным займам)	2 265	14 421 942
Краткосрочные займы выданные		
Долгосрочные займы выданные		
Кредиторская задолженность краткосрочная	368	15 029 834
Краткосрочные займы полученные (включая проценты)		
Долгосрочные займы полученные (включая проценты)	2 904 941	

Таблица 20 Информация о движении денежных средств по расчетам со связанными сторонами

	Основное общества	Зависимые общества	Другие связанные стороны
<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)		
<b>За 2019 год</b>			
<b>Денежные потоки от текущих операций</b>			
Поступления		3 264	42 441 031
Платежи	(95 339)		(3 857 367)
<b>Денежные потоки от инвестиционной деятельности</b>			
Поступления			
Платежи			(6 799 108)
<b>Денежные потоки от финансовых операций</b>			
Поступления	14 714 197		
Платежи	(1 010 500)		

### **Вознаграждения основному управленческому персоналу**

В состав основного управленческого персонала Общество включает генерального директора и заместителя генерального директора.

Членам Совета директоров выплаты в 2020 г. не производились.

**Таблица 21 Вознаграждение основного управленческого персонала.**

Вознаграждение основного управленческого персонала	За 2020 г.	За 2019 г.
Вознаграждения	912	5 050
Итого без учета страховых взносов	<b>912</b>	<b>5 050</b>
Страховые взносы	274	1 031
Итого	<b>1 186</b>	<b>6 081</b>

#### **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 2020 год.

#### **5.22. Непрерывность деятельности.**

В отчетном периоде выручка Общества от продажи нефти снизилась на 15 817 548 тыс. руб. (или на 32,7% процента), вследствие чего чистый убыток Общества за 2020 г. составил 2 387 766 тыс. руб.

Данные обстоятельства негативно отразились на величине чистых активов Общества, которые уменьшились на 2 387 766 тыс. руб. (или на 11,5%).

Тем не менее, величина чистых активов Общества на 31.12.2020 (18 435 891 тыс. руб.) остается на высоком уровне.

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

Величина отложенного налогового актива, сформированного в отношении налогового убытка за 2020 г., составила 9 815 руб., в дальнейшем по мере получения прибыли Общество планирует погашение данного отложенного налогового актива.

Падение выручки от продажи нефти вызвано внешними факторами - снижением её стоимости вследствие влияния различных факторов (в т.ч. уменьшение спроса из-за пандемии COVID-19), и снижением объемов добычи вследствие выполнения обязательств в рамках заключенного ОПЕК+ 12.04.2020 соглашения о масштабном сокращении добычи углеводородного сырья до 2022 г.

Вместе с тем, с целью минимизации риска сокращения доходов Обществом разработаны комплексные мероприятия по снижению себестоимости добычи полезных ископаемых (за 2020 г. себестоимость снизилась на 12 413 978 тыс. руб.). Функционирует система бизнес-планирования, позволяющая анализировать и принимать управленческие решения в зависимости от различных сочетаний основных факторов внешней среды. Помимо управленческих факторов снижению себестоимости способствовало уменьшение НДС в результате снижения цен на нефть и объемов добычи.

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 декабря 2020 года соответствующие положения налогового законодательства интерпретированы им корректно, и положение Общества с точки зрения налогового законодательства будет стабильным.

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

Руководство Общества полагает, что применяемые Обществом в 2020 году и предшествующие годы цены соответствуют рыночному уровню, и оно внедрило процедуры внутреннего контроля для выполнения требований законодательства по трансфертному ценообразованию. В целях обеспечения соблюдения трансфертного 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:**

С начала марта 2020 года, в связи, в частности, с пандемией COVID-19, на мировых рынках наблюдается существенное снижение спроса и цен на нефть. При сохранении существующих тенденций в долгосрочной перспективе, указанные факторы могут продолжать оказывать существенное влияние на финансовое положение, движение денежных средств и результаты деятельности Общества.

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 и ограничение добычи нефти, в связи с заключением Россией с ОПЕК+ соглашения о сокращении добычи нефти, 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 отразится на финансовых результатах деятельности Общества.

Возможности Общества контролировать цены на свою продукцию существенно ограничены.

С целью минимизации риска сокращения доходов Общества вследствие существенного снижения цен на нефть 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 декабря 2020 года у Общества отсутствуют краткосрочные и 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.

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 2020 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».

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.

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 декабря 2020 года, 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

11 марта 2020 г. Всемирная организация здравоохранения официально признала вспышку болезни, вызванной коронавирусной инфекцией COVID-19, пандемией. Поскольку отрасль, в которой функционирует Общество, не относится к числу наиболее пострадавших от пандемии и с учетом незначительной численности персонала Общества, данный фактор сам по себе, без учета макроэкономических последствий, указанных в разделе 5.22 «Непрерывность деятельности» не оказывает существенного негативного воздействия на Общество.



Руководитель \_\_\_\_\_

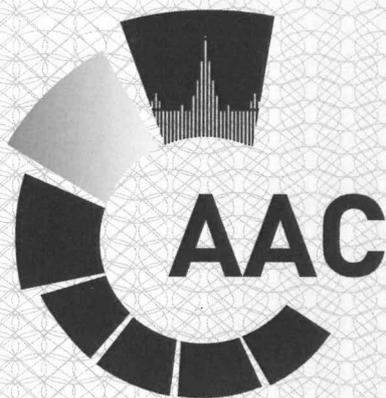
Е.А.Панфилов

Главный бухгалтер \_\_\_\_\_

Пожарова Л.Н.

по дов. № Д-424 от 01.07.2019 г.

29 января 2021 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