

**Публичное акционерное общество
«Татнефть» имени В.Д. Шашина**

**Бухгалтерская отчетность и
Аудиторское заключение
независимого аудитора**

31 декабря 2020 г.

СОДЕРЖАНИЕ

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

Бухгалтерский баланс	1
Отчет о финансовых результатах	3
Отчет об изменениях капитала	5
Отчет о движении денежных средств	9
Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах	12
I. Общая информация	12
II. Существенные аспекты учетной политики и представления информации в бухгалтерской отчетности.....	16
III. Изменения учетной политики за 2020 г. и сравнительные данные.....	27
IV. Раскрытие существенных показателей	31
1. Основные средства	31
2. Нематериальные активы.....	33
3. Прочие внеоборотные активы	33
4. Финансовые вложения.....	34
5. Денежные средства и денежные эквиваленты	39
6. Запасы	40
7. Дебиторская задолженность	41
8. Кредиторская задолженность	42
9. Капитал и резервы	42
10. Заемные средства	43
11. Налоговые обязательства и другие обязательные платежи	44
12. Выручка	45
13. Расходы по обычным видам деятельности.....	45
14. Прочие доходы и расходы.....	46
15. Обеспечения обязательств и платежей полученные.....	48
16. Информация по сегментам.....	49
17. Информация о связанных сторонах	51
17.1. Дочерние общества	51
17.2. Зависимые общества.....	53
17.3. Общества, контролируемые и зависимые от акционера, оказывающего существенное влияние.....	54
17.4. Прочие связанные стороны.....	55
17.5. Вознаграждение основному управленческому персоналу Общества.....	56
18. Прибыль на акцию	56
19. Информация об оценочных и условных обязательствах	57
20. Информация об экологической деятельности.....	60
21. Управление финансовыми рисками	60



Аудиторское заключение независимого аудитора

Акционерам и Совету директоров ПАО «Татнефть» им. В. Д. Шашина:

Наше мнение

По нашему мнению, прилагаемая бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ПАО «Татнефть» им. В. Д. Шашина (далее – «Общество») по состоянию на 31 декабря 2020 года, а также его финансовые результаты и движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности, установленными в Российской Федерации.

Предмет аудита

Мы провели аудит бухгалтерской отчетности Общества, которая включает:

- бухгалтерский баланс по состоянию на 31 декабря 2020 года;
- отчет о финансовых результатах за год, закончившийся на указанную дату;
- отчет об изменениях капитала за год, закончившийся на указанную дату;
- отчет о движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату;
- пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, включая основные положения учетной политики.

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 бухгалтерской отчетности» нашего заключения.

Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

Независимость

Мы независимы по отношению к Обществу в соответствии с Международным кодексом этики профессиональных бухгалтеров (включающим Международные стандарты независимости), выпущенным Советом по международным стандартам этики для бухгалтеров (Кодекс СМСЭБ) и этическими требованиями Кодекса профессиональной этики аудиторов и Правил независимости аудиторов и аудиторских организаций, применимыми к нашему аудиту бухгалтерской отчетности в Российской Федерации. Нами выполнены прочие этические обязанности в соответствии с этими требованиями и Кодексом СМСЭБ.

Наша методология аудита

Краткий обзор

- | | |
|-----------------------|--|
| Существенность | • Существенность на уровне бухгалтерской отчетности Общества в целом: 5 300 миллионов российских рублей (млн руб.), что составляет 5% от прибыли до налогообложения. |
|-----------------------|--|

- | | |
|--------------------------------|---------------------------------|
| Ключевые вопросы аудита | • Резерв по сомнительным долгам |
|--------------------------------|---------------------------------|
-

При планировании аудита мы определили существенность и провели оценку рисков существенного искажения бухгалтерской отчетности. В частности, мы проанализировали, в каких областях руководство выносило субъективные суждения, например, в отношении значимых оценочных значений, что включало применение допущений и рассмотрение будущих событий, с которыми в силу их характера связана неопределенность. Как и во всех наших аудитах, мы также рассмотрели риск обхода системы внутреннего контроля руководством, включая, помимо прочего, оценку наличия признаков необъективности руководства, которая создает риск существенного искажения вследствие недобросовестных действий.

Объем аудита определен нами таким образом, чтобы мы могли выполнить работы в достаточном объеме для выражения нашего мнения о бухгалтерской отчетности в целом с учетом структуры Общества, используемых Обществом учетных процессов и средств контроля, а также с учетом специфики отрасли, в которой Общество осуществляет свою деятельность.

Существенность

На определение объема нашего аудита оказало влияние применение нами существенности. Аудит предназначен для получения разумной уверенности в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений. Искажения могут возникать в результате недобросовестных действий или ошибок. Они считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что в отдельности или в совокупности они могут повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой бухгалтерской отчетности.

Основываясь на своем профессиональном суждении, мы установили определенные количественные пороговые значения для существенности, в том числе для существенности на уровне бухгалтерской отчетности Общества в целом, как указано в таблице ниже. С помощью этих значений и с учетом качественных факторов, мы определили объем нашего аудита, а также характер, сроки проведения и объем наших аудиторских процедур и оценили влияние искажений (взятых по отдельности и в совокупности), при наличии таковых, на бухгалтерскую отчетность в целом.

Существенность на уровне бухгалтерской отчетности Общества в целом	5 300 млн руб.
Как мы ее определили	5% от прибыли до налогообложения
Обоснование примененного базового показателя для определения уровня существенности	<p>Мы приняли решение использовать в качестве базового показателя для определения уровня существенности прибыль до налогообложения, потому что мы считаем, что именно этот базовый показатель наиболее часто рассматривают пользователи для оценки результатов деятельности Общества, и он является общепризнанным базовым показателем.</p> <p>Мы установили существенность на уровне 5%, что попадает в диапазон приемлемых количественных пороговых значений существенности, применимых для предприятий, ориентированных на получение прибыли в данном секторе экономики, и соответствует подходу, использованному в предыдущем году.</p>

Ключевые вопросы аудита

Ключевые вопросы аудита – это вопросы, которые, согласно нашему профессиональному суждению, являлись наиболее значимыми для нашего аудита бухгалтерской отчетности за текущий период. Эти вопросы были рассмотрены в контексте нашего аудита бухгалтерской отчетности в целом и при формировании нашего мнения об этой отчетности, и мы не выражаем отдельного мнения по этим вопросам.

Ключевой вопрос аудита

Какие аудиторские процедуры были выполнены в отношении ключевого вопроса аудита

Резерв по сомнительным долгам

См. Пояснение IV.7 и IV.14 (текстовая часть) к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

По результатам проведенной по состоянию на 31 декабря 2020 года оценки, Общество создало резерв по сомнительным долгам на сумму 9 184 млн руб. (в 2019 году – 14 863 млн руб.), отраженный по строке 2350 «Прочие расходы» отчета о финансовых результатах, в отношении следующих активов:

- дебиторской задолженности, приобретенной по договорам уступки права требования.
- беспроцентных займов, выданных дочерним обществам, осуществляющим поиск и разведку месторождений нефти и газа.
- прочих беспроцентных займов, выданных дочерним обществам;

В соответствии с Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в РФ, утвержденного приказом Минфина РФ от 29 июля 1998 года №34н, для выявления сомнительной дебиторской задолженности Общество анализирует информацию о платежеспособности должника, запрашивает экспертные оценки в отношении рыночной стоимости предоставленных залогов, строит (где это возможно) и анализирует модели дисконтированных ожидаемых денежных потоков, технико-экономические обоснования, запрашивает иную дополнительную информацию, на основании которой может быть сделана оценка вероятности непогашения соответствующей задолженности в установленные договорами сроки.

Мы уделили этому вопросу значительное внимание в связи с существенностью величины дебиторской задолженности и резервов, а также значимостью профессиональных суждений и оценок, необходимых для их расчета.

Мы оценили методику расчета резерва по сомнительным долгам, применяемую Обществом, на предмет соответствия правилам составления бухгалтерской отчетности, установленным в Российской Федерации.

Нами были выполнены следующие процедуры:

- сравнение стоимости займов, выданных дочерним обществам, с приведенной стоимостью будущих денежных потоков, которые предположительно будут получены дочерними обществами;
- проверка математической точности моделей дисконтированных ожидаемых потоков денежных средств;
- анализ критических допущений, использованных руководством Общества, при расчете приведенной стоимости будущих дисконтированных денежных потоков дочерних обществ и оценке текущей рыночной стоимости имущества и прав требования, предоставленных в качестве обеспечений по договорам займов;
- проверка корректности определения возмещаемой величины активов и расчета суммы начисленного резерва.

Мы также выполнили оценку соответствия требованиям РСБУ раскрытия информации в бухгалтерской отчетности.

Прочая информация

Руководство несет ответственность за прочую информацию. Прочая информация содержит Годовой отчет Общества за 2020 год и Ежеквартальный отчет эмитента за 1 квартал 2021 года (но не включает бухгалтерскую отчетность и наше аудиторское заключение о данной отчетности), которые, как ожидается, будут нам предоставлены после даты настоящего аудиторского заключения.

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

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

Если при ознакомлении с Годовым отчетом Общества за 2020 год и Ежеквартальным отчетом эмитента за 1 квартал 2021 года мы приходим к выводу о том, что в них содержится существенное искажение, мы должны довести это до сведения лиц, отвечающих за корпоративное управление.

Ответственность руководства и лиц, отвечающих за корпоративное управление, за бухгалтерскую отчетность

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

При подготовке бухгалтерской отчетности руководство несет ответственность за оценку способности Общества 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 Общество, 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 бухгалтерской отчетности Общества.

Ответственность аудитора за аудит бухгалтерской отчетности

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

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

- выявляем и оцениваем риски существенного искажения бухгалтерской 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;
- 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 Общества;
- оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики и обоснованность оценочных значений, рассчитанных руководством, и соответствующего раскрытия информации;
- делаем вывод о правомерности применения руководством допущения о непрерывности деятельности, 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 Общества продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском заключении к соответствующему раскрытию информации в бухгалтерской отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского заключения. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что Общество утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;
- проводим оценку представления бухгалтерской отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли бухгалтерская отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление.

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

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



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

Руководитель задания, по результатам которого выпущено настоящее аудиторское заключение независимого аудитора, - Максим Евгеньевич Тимченко.

АО „Татнефтегаз Аудит“

29 марта 2021 года

Москва, Российская Федерация

М. Е. Тимченко, руководитель задания (квалификационный аттестат № 01-000267),
Акционерное общество «ПрайсвоутерхаусКуперс Аудит»

Аудируемое лицо:
Публичное акционерное общество «Татнефть»
имени В.Д. Шашина

Зарегистрировано Министерством Финансов Республики Татарстан
21 января 1994 г. за №632

Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц
19 июля 2002 г. и присвоен государственный регистрационный номер
1021601623702

Идентификационный номер налогоплательщика: 1644003838

423450, Российская Федерация, Республика Татарстан,
г. Альметьевск, ул. Ленина, 75

Независимый аудитор:
Акционерное общество «ПрайсвоутерхаусКуперс Аудит»

Зарегистрировано Государственным учреждением Московская
регистрационная палата 28 февраля 1992 г. за № 008.890

Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц
22 августа 2002 г., и присвоен государственный регистрационный
номер 1027700148431

Идентификационный номер налогоплательщика: 7705051102

Член Саморегулируемой организации аудиторов Ассоциация
«Содружество»

Основной регистрационный номер записи в реестре аудиторов и
аудиторских организаций – 12006020338

**Бухгалтерский баланс
на 31 декабря 2020 г.**

Организация ПАО "Татнефть" им.В.Д.Шашина

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической

деятельности

Организационно-правовая форма/форма собственности

совместная собственность субъектов РФ и иностранная собственность

Единица измерения:

Местонахождение (адрес)

423450, РТ, г.Альметьевск, ул.Ленина,75

Бухгалтерская отчетность подлежит обязательному аудиту

ДА

НЕТ

Наименование аудиторской организации / фамилия, имя, отчество (при наличии)

индивидуального аудитора АО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"

Идентификационный номер налогоплательщика

аудиторской организации/индивидуального аудитора

Основной государственный регистрационный номер

аудиторской организации/индивидуального аудитора

Форма по ОКУД

Дата (число, месяц, год)

по ОКПО

ИНН

по

ОКВЭД

по ОКOPФ/OKPC

по ОКЕИ

Коды

0710001

31 12 2020

00136352

1644003838

06.10.

1 22 47

32

384

ИНН
ОГРН/
ОГРНИП

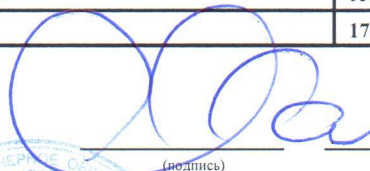
7705051102

12006020338

Пояснения ¹	Наименование показателя	Код показателя	На 31 декабря 20 20 г.	На 31 декабря 20 19 г.	На 31 декабря 20 18 г.
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
IV-2, 7	Нематериальные активы	1110	2 058 180	1 854 480	1 519 494
	Результаты исследований и разработок	1120	1 128 274	1 144 240	939 972
	Нематериальные поисковые активы	1130	336 232	82 200	4 265 212
	Материальные поисковые активы	1140	1 477 207	624 333	2 292 250
IV-1, 6, 7	Основные средства	1150	260 732 439	266 569 521	256 510 046
IV-1	в т.ч. незавершенные капитальные вложения	1151	101 279 897	107 760 624	115 195 430
IV-7	авансы, выданные для приобретения и сооружения основных средств	1152	16 173 943	14 856 513	8 920 829
IV-1, 7	Доходные вложения в материальные ценности	1160	256 348	392 259	4 323 952
IV-4	Финансовые вложения	1170	98 946 351	99 328 503	92 381 756
	Отложенные налоговые активы	1180	2 530 186	-	-
IV-3	Прочие внеоборотные активы	1190	25 094 763	25 777 779	26 959 839
IV-3	в т.ч. активы по ликвидационным обязательствам	1191	24 612 766	25 211 401	17 053 844
	Итого по разделу I	1100	392 559 980	395 773 315	389 192 521
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
IV-6	Запасы	1210	39 106 209	41 210 116	65 781 674
IV-6	в т.ч. сырье и материалы	1211	6 309 384	6 465 505	12 085 489
IV-6	затраты в незавершенном производстве	1212	4 386 306	2 199 449	1 518 853
IV-6	готовая продукция и товары для перепродажи	1213	22 574 412	26 352 269	27 274 632
IV-6	товары отгруженные	1214	5 388 414	5 519 803	22 724 492
IV-6	прочие запасы и затраты	1215	447 693	673 090	2 178 208
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	1 215 304	1 902 349	3 617 822
IV-7	Дебиторская задолженность	1230	373 500 142	373 794 549	332 674 500
IV-7	в т.ч. дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты:	1231	253 370 561	242 747 758	203 639 972
IV-7	в т.ч. покупатели и заказчики	1232	43 326 538	48 655	104 673
IV-7	авансы выданные	1233	1 528 721	66 350	98 572
IV-7	прочие дебиторы	1234	208 515 302	242 632 753	203 436 727
IV-7	в т.ч. дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты:	1235	120 129 581	131 046 791	129 034 528
IV-7	в т.ч. покупатели и заказчики	1236	61 683 647	71 570 267	77 536 010
IV-7	авансы выданные	1237	4 040 434	3 721 492	3 266 296
IV-7	прочие дебиторы	1238	54 405 500	55 755 032	48 232 222
IV-4	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	15 543 711	545 117	3 340 306
IV-5	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	10 204 214	1 723 345	28 850 530
	Прочие оборотные активы	1260	1 618 636	1 595 321	5 097 762
	Итого по разделу II	1200	441 188 216	420 770 797	439 362 594
	БАЛАНС	1600	833 748 196	816 544 112	828 555 115

Пояснения ¹	Наименование показателя	Код показателя	На 31 декабря 20 20__ г.	На 31 декабря 20 19__ г.	На 31 декабря 20 18__ г.
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
IV-9	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	2 326 199	2 326 199	2 326 199
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
IV-9	Переоценка внеоборотных активов	1340	10 491 492	10 711 526	13 981 942
IV-9	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	305 937	298 820	328 409
IV-9	Резервный капитал	1360	116 310	116 310	116 310
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	617 391 876	558 749 367	627 099 932
	Итого по разделу III	1300	630 631 814	572 202 222	643 852 792
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
IV-10	Заемные средства	1410	16 247 490	15 370 000	370 000
	Отложенные налоговые обязательства	1420	-	2 732 252	9 847 959
IV-19	Оценочные обязательства	1430	54 733 293	50 360 737	34 346 312
	Прочие обязательства	1450	-	-	-
	Итого по разделу IV	1400	70 980 783	68 462 989	44 564 271
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
IV-10	Заемные средства	1510	29 781 679	32 893 591	16 036 104
IV-8	Кредиторская задолженность:	1520	99 516 560	140 151 901	121 654 847
IV-8	в т.ч. поставщики и подрядчики	1521	53 508 862	34 404 264	22 081 257
IV-8	задолженность по страховым взносам	1522	539 691	710 227	594 348
IV-8	задолженность по налогам и сборам	1523	21 597 466	28 211 874	32 121 047
IV-8	авансы полученные	1524	9 793 245	8 515 291	5 095 325
IV-8	задолженность перед участниками (учредителями) по выплате дохода	1525	823 301	57 522 608	52 222 838
IV-8	прочие кредиторы	1526	13 253 995	10 787 637	9 540 032
	Доходы будущих периодов	1530	270 000	251 966	238 436
IV-19	Оценочные обязательства	1540	2 567 360	2 581 443	2 208 665
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	Итого по разделу V	1500	132 135 599	175 878 901	140 138 052
	БАЛАНС	1700	833 748 196	816 544 112	828 555 115

Руководитель


(подпись)

Н. У. Маганов

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер



(подпись)

О. М. Матвеев

(расшифровка подписи)

"29 марта 2021 г."

Примечания

1. Указывается номер соответствующего пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Отчет о финансовых результатах за 2020 года

Организация ПАО "Татнефть" им.В.Д.Шашина Форма по ОКУД _____
 Дата (число, месяц, год) _____ по ОКПО _____
 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/совместная собственность субъектов РФ и иностранная собственность по ОКОПФ/ОКФС _____
 Единица измерения: тыс. руб. по ОКЕИ _____

Коды		
0710002		
31	12	2020
00136352		
1644003838		
06.10.		
1 22 47	32	
384		

Пояснения ¹	Наименование показателя	код показателя	За 2020 г.	За 2019 г.
IV-12	Выручка	2110	633 330 666	810 320 806
IV-13	Себестоимость продаж	2120	(448 271 371)	(488 974 908)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	185 059 295	321 345 898
IV-13	Коммерческие расходы	2210	(42 943 429)	(46 078 486)
IV-13	Управленческие расходы	2220	(12 110 623)	(9 885 505)
IV-13	Расходы, связанные с поиском, разведкой и оценкой полезных ископаемых	2230	(108 828)	(260 092)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	129 896 415	265 121 815
	Доходы от участия в других организациях	2310	10 045 189	4 751 697
	Проценты к получению	2320	857 159	1 234 120
	Проценты к уплате	2330	(5 149 837)	(3 261 408)
IV-14	Прочие доходы	2340	48 298 656	60 085 765
IV-14	Прочие расходы	2350	(77 247 075)	(124 843 535)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	106 700 508	203 088 454
IV-11	Налог на прибыль в т.ч.	2410	(24 822 267)	(48 270 520)
IV-11	текущий налог на прибыль	2411	(29 927 160)	(54 568 624)
IV-11	отложенный налог на прибыль	2412	5 104 893	6 298 104
	Прочее	2460	(337 532)	61 774
	Перераспределение налога на прибыль внутри консолидированной группы налогоплательщиков	2465	124 406	1 594 066
	Чистая прибыль (убыток)	2400	81 665 115	156 473 774

Пояснения ¹	Наименование показателя	КОД показателя	За 2020 г.	За 2019 г.
IV-1	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	(223 926)	(3 665 536)
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	7 117	(29 589)
	Налог на прибыль от операций, результат которых не включается в чистую прибыль (убыток) периода	2530	157 545	817 603
IV-18	Совокупный финансовый результат периода	2500	81 605 851	153 596 252
	Справочно			
	Базовая прибыль (убыток) на акцию, руб	2900	35.98	67.39
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Руководитель  Н. У. Маганов
(подпись) (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер  О. М. Матвеев
(подпись) (расшифровка подписи)

" 29 " марта 20 21 г.

Примечания

1. Указывается номер соответствующего пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Отчет об изменениях капитала

за 20 20 г.

Организация ПАО «Татнефть» им.В.Д.Шашина по ОКУД
 Дата (число, месяц, год) _____ по ОКПО
 Идентификационный номер налогоплательщика _____ ИНН
 Вид экономической деятельности Добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа по ОКВЭД
 Организационно-правовая форма/форма собственности Публичные акционерные общества/
совместная собственность субъектов РФ и иностранная собственность по ОКОПФ/ОКФС
 Единица измерения: тыс. руб. по ОКЕИ

Коды		
0710003		
31	12	2020
00136352		
1644003838		
06.10.		
1 22 47		32
384		

I. 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.	3100	2 326 199	-	14 310 351	116 310	627 099 932	643 852 792
<u>За 20 19 г.</u>							
Увеличение капитала - всего:	3210	-	-	-	-	156 519 345	156 519 345
в том числе:							
чистая прибыль	3211	x	x	x	x	156 473 774	156 473 774
переоценка имущества	3212	x	x	-	x	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	x	x	-	x	45 571	45 571
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	-	-	(2 877 522)	-	(225 292 393)	(228 169 915)
в том числе:							
убыток	3221	x	x	x	x	-	-
переоценка имущества	3222	x	x	(2 847 933)	x	-	(2 847 933)
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	x	x	(29 589)	x	-	(29 589)
уменьшение номинальной стоимости акций	3224	-	-	-	x	-	-
уменьшение количества акций	3225	-	-	-	x	-	-
реорганизация юридического лица	3226	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3227	x	x	x	x	(225 292 393)	(225 292 393)
Изменение добавочного капитала	3230	x	x	(422 483)	-	422 483	x
Изменение резервного капитала	3240	x	x	x	-	-	x
Величина капитала на 31 декабря 2019г.	3200	2 326 199	-	11 010 346	116 310	558 749 367	572 202 222
<u>За 20 20 г.</u>							
Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	7 117	-	81 758 785	81 765 902
в том числе:							
чистая прибыль	3311	x	x	x	x	81 665 115	81 665 115
переоценка имущества	3312	x	x	-	x	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	x	x	7 117	x	93 670	100 787
дополнительный выпуск акций	3314	-	-	-	x	x	-
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	-	-	x	x	-
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3320	-	-	(66 382)	-	(23 269 928)	(23 336 310)
в том числе:							
убыток	3321	x	x	x	x	-	-
переоценка имущества	3322	x	x	(66 382)	x	-	(66 382)
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	x	x	-	-	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3324	-	-	-	x	-	-
уменьшение количества акций	3325	-	-	-	x	-	-
реорганизация юридического лица	3326	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3327	x	x	x	x	(23 269 928)	(23 269 928)
Изменение добавочного капитала	3330	x	x	(153 652)	-	153 652	x
Изменение резервного капитала	3340	x	x	x	-	-	x
Величина капитала на 31 декабря 2020г.	3300	2 326 199	-	10 797 429	116 310	617 391 876	630 631 814

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

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 <u>18</u> г.	Изменения капитала за 20 <u>19</u> г.		На 31 декабря 20 <u>19</u> г.
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
Капитал - всего					
до корректировок	3400	645 652 579	156 046 046	(228 941 947)	572 756 678
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	(1 799 787)	427 728	817 603	(554 456)
исправлением ошибок	3420	-	-	-	-
после корректировок	3500	643 852 792	156 473 774	(228 124 344)	572 202 222
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401	625 404 234	156 046 046	(224 824 339)	556 625 941
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	1 695 698	427 728	-	2 123 426
исправлением ошибок	3421	-	-	-	-
после корректировок	3501	627 099 932	156 473 774	(224 824 339)	558 749 367
другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки:					
переоценка внеоборотных активов					
до корректировок	3402	17 477 427	-	(4 088 019)	13 389 408
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412	(3 495 485)	-	817 603	(2 677 882)
исправлением ошибок	3422	-	-	-	-
после корректировок	3502	13 981 942	-	(3 270 416)	10 711 526

3. Чистые активы

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 <u>20</u> г.	На 31 декабря 20 <u>19</u> г.	На 31 декабря 20 <u>18</u> г.
Чистые активы	3600	630 901 814	572 454 188	644 091 228

Руководитель

Н. У. Маганов

(подпись)

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

О. М. Матвеев

(подпись)

(расшифровка подписи)



" 29 " марта 20 21 г.

Отчет о движении денежных средств

за 20 20 год

Организация ПАО "Татнефть" им.В.Д.Шашина Форма по ОКУД _____
 Идентификационный номер налогоплательщика _____ Дата (число, месяц, год) _____
 Вид экономической деятельности Добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа по ОКПО _____
 по ОКВЭД _____
 Организационно-правовая форма/форма собственности Публичные акционерные общества/
совместная собственность субъектов РФ и иностранная собственность по ОКОПФ/ОКФС _____
 по ОКЕИ _____
 Единица измерения: тыс. руб. _____

Коды		
0710005		
31	12	2020
00136352		
1644003838		
06.10.		
1 22 47		32
384		

Наименование показателя	Код	За 2020 г.	За 2019 г.
Денежные потоки от текущих операций	4110	674 386 045	911 785 985
Поступления - всего			
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	669 228 099	884 999 199
в т.ч. от дочерних и зависимых обществ	4111.1	219 806 578	351 446 515
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	321 230	444 310
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
прочие поступления	4119	4 836 716	26 342 476
в том числе:			
возвратный акциз	4119.1	-	21 364 723
Платежи - всего	4120	(544 571 963)	(664 687 734)
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(254 369 114)	(201 658 520)
в т.ч. дочерним и зависимым обществам	4121.1	(128 076 631)	(108 249 440)
в связи с оплатой труда работников	4122	(26 334 717)	(23 054 060)
процентов по долговым обязательствам	4123	(1 729 461)	(227 152)
налога на прибыль организаций	4124	(23 586 024)	(59 572 114)
прочие платежи	4129	(238 552 647)	(380 175 888)
в том числе:			
таможенная пошлина	4130	(24 044 744)	(58 391 861)
налог на добычу полезных ископаемых	4131	(172 702 604)	(295 600 466)
прочие налоги	4132	(4 102 516)	(3 354 450)
безвозмездная передача, вклады в имущество	4133	(15 951 011)	(14 306 914)
в т.ч. дочерним и зависимым обществам	4133.1	(647 130)	(1 732 195)
судебные издержки	4134	(3 714 899)	(1 635 266)
возвратный акциз	4135	(5 949 347)	-
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	129 814 082	247 098 251

Наименование показателя	Код	За 2020 г.	За 2019 г.
Денежные потоки от инвестиционных операций	4210	96 404 935	85 421 534
Поступления - всего			
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	15 847 089	44 352 648
в т.ч. от дочерних и зависимых обществ	4211.1	15 744 711	44 288 249
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	411 585	-
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	70 651 473	35 387 715
в т.ч. от дочерних и зависимых обществ	4113.1	70 175 730	33 322 991
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	9 494 788	5 681 171
в т.ч. от дочерних и зависимых обществ	4214.1	9 055 505	4 794 304
прочие поступления	4219	-	-
Платежи - всего	4220	(136 069 464)	(171 840 994)
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(70 948 025)	(76 737 229)
в т.ч. дочерним и зависимым обществам	4221.1	(1 616 154)	(5 086 186)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	(2 080 525)	(12 953 597)
в т.ч. дочерним и зависимым обществам	4222.1	(1 770 865)	(64 449)
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	(61 108 618)	(81 300 991)
в т.ч. дочерним и зависимым обществам	4223.1	(51 084 603)	(80 663 092)
прочие платежи	4229	(1 932 296)	(849 177)
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(39 664 529)	(86 419 460)

Наименование показателя	Код	За 2020 г.	За 2019 г.
Денежные потоки от финансовых операций	4310	227 517 571	138 032 883
Поступления - всего			
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	227 517 571	123 038 758
в т.ч. от дочерних и зависимых обществ	4311.1	17 345 833	9 838 553
денежных вкладов собственников (участников)	4312	-	-
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	-	-
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	-	14 994 125
прочие поступления	4319	-	-
Платежи - всего	4320	(309 661 143)	(326 141 451)
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	(79 875 565)	(219 947 050)
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(229 785 578)	(106 194 401)
в т.ч. дочерним и зависимым обществам	4323.1	(10 755 505)	(3 136 195)
прочие платежи	4329	-	-
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	(82 143 572)	(188 108 568)
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	8 005 981	(27 429 777)
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	1 723 345	28 847 890
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	10 204 214	1 723 345
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	474 888	305 232

Руководитель



Н.У. Маганов

(подпись)

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер



О. М. Матвеев

(подпись)

(расшифровка подписи)

" 29 " марта 20 21 г.

ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ

ПАО «ТАТНЕФТЬ» ИМЕНИ В. Д. ШАШИНА ЗА 2020 Г.

Данные пояснения являются неотъемлемой частью годовой бухгалтерской отчетности ПАО «Татнефть» имени В.Д. Шашина за 2020 г., подготовленной в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации. Бухгалтерская отчетность ПАО «Татнефть» имени В.Д. Шашина сформирована исходя из принципа непрерывности деятельности.

I. Общая информация

Публичное акционерное общество «Татнефть» имени В.Д. Шашина (в дальнейшем «Общество») занимается разработкой месторождений и добычей нефти в Республике Татарстан и за ее пределами. Общество также занимается продажей углеводородов, их переработкой и реализацией продуктов их переработки.

Адрес местонахождения Общества (адрес места постоянного нахождения исполнительного органа Общества): Российская Федерация, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75.

Юридический адрес: Российская Федерация, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75.

Общество было зарегистрировано в соответствии с разрешением, выданным Государственным комитетом по управлению государственным имуществом Республики Татарстан, как акционерное общество открытого типа 21 января 1994 г.

По решению акционеров в 2015 г. Общество было перерегистрировано из открытого акционерного общества в публичное акционерное общество в связи с необходимостью приведения организационно-правовой формы Общества в соответствие с положениями четвертой главы Гражданского кодекса Российской Федерации.

Регистратором, осуществляющим ведение реестра владельцев именных ценных бумаг Общества, является Альметьевский филиал ООО «Евроазиатский Регистратор» (с 26 февраля 2010 г.).

Аудит бухгалтерской отчетности Общества за 2020 г. проводит акционерное общество «ПрайсвоटरхаусКуперс Аудит».

В соответствии с федеральным законом «О государственной регистрации юридических лиц» в едином государственном реестре юридических лиц Обществу присвоен основной государственный регистрационный номер 1021601623702.

Среднесписочная численность работников Общества составила 22 996 и 22 351 человек за 2020 и 2019 гг. соответственно.

Основные виды деятельности Общества

В соответствии с Уставом Общества к основным видам деятельности относятся:

- поиск и разведка, бурение и разработка нефтегазовых и битумных месторождений, а также месторождений общераспространенных полезных ископаемых, пресных и минеральных подземных вод;
- добыча нефти, газа, битумов, пресных и минеральных вод, других полезных ископаемых, их транспортировка различными видами транспорта, переработка и реализация;
- строительство объектов производственного назначения и социальной сферы, проектирование, строительно-монтажные, пуско-наладочные, ремонтные работы на всех видах оборудования и инженерных сетях;
- производство отдельных видов машин, оборудования и материалов, ремонт бурового и нефтепромыслового оборудования;
- проведение научно-исследовательских и проектно-изыскательных работ;
- другие виды деятельности, предусмотренные Уставом Общества.

Основные лицензии на право пользования недрами

п/п	Серия	Номер	Вид лицензии	Наименование лицензии	Дата выдачи	Дата окончания	Адрес действия
1	2	3	4	5	6	7	8
1	ТАТ НЭ	15930	разведка и добыча полезных ископаемых	Ромашкинский участок недр	26.11.2015	31.07.2038	Республика Татарстан, Самарская область
2	ТАТ НЭ	0 2302	разведка и добыча полезных ископаемых	Ново-Елховский участок недр	10.10.2016	31.12.2090	Республика Татарстан
3	ТАТ НЭ	0 2264	разведка и добыча полезных ископаемых	Бавлинский участок недр	01.08.2016	31.08.2038	Республика Татарстан, Оренбургская область

Информация о Совете директоров и исполнительном органе Общества

В состав Совета директоров Общества входят по состоянию на 31.12.2020 г.:

<i>Минниханов Рустам Нургалеевич</i>	председатель Совета директоров, Президент Республики Татарстан;
<i>Маганов Наиль Ульфатович</i>	генеральный директор ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина;
<i>Аглиуллин Фаниль Анварович</i>	министр земельных и имущественных отношений Республики Татарстан (с 17.06.2020);
<i>Гайзатуллин Радик Рауфович</i>	министр финансов Республики Татарстан;
<i>Гереч Ласло</i>	управляющий директор G Petroconsulting Ltd; управляющий директор МОЛ Оман – представительство группы МОЛ в Маскате, Оман; независимый советник (член Комитета по оценке запасов) Группы МОЛ (Mol Group);
<i>Глухова Лариса Юрьевна</i>	начальник Государственно-правового управления Аппарата президента Республики Татарстан (с 17.06.2020);
<i>Левин Юрий Львович</i>	управляющий партнер компании BVM Capital Partners Ltd;
<i>Нурмухаметов Рафаиль Саитович</i>	член Совета директоров ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина;
<i>Сабиров Ринат Касимович</i>	генеральный директор АО «Газпром межрегионгаз Казань»;
<i>Сорокин Валерий Юрьевич</i>	генеральный директор АО «Связьинвестнефтехим»;
<i>Сюбаев Нурислам Зинатулович</i>	заместитель генерального директора по стратегическому развитию ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина;
<i>Тахаутдинов Шафагат Фахразович</i>	советник председателя Совета Директоров ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина, помощник Президента Республики Татарстан по вопросам нефтяной промышленности;
<i>Халимов Рустам Хамисович</i>	первый заместитель генерального директора по разведке и добыче нефти и газа – руководитель «Татнефть-Добыча» ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина;

<i>Рахимзянова Лилия Рафаэловна</i>	начальник отдела нефтедобычи и нефтепереработки Министерства промышленности и торговли Республики Татарстан;
<i>Фархутдинова Назиля Рафисовна</i>	заместитель директора по экономике и финансам ООО «ТаграС-РемСервис»;
<i>Шарифуллин Равиль Анасович</i>	начальник контрольно-ревизионного отдела ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина;
<i>Юсупова Сария Кашибулхаковна</i>	заместитель начальника отдела экономического анализа Министерства финансов Республики Татарстан.

II. Существенные аспекты учетной политики и представления информации в бухгалтерской отчетности

Основные подходы к подготовке годовой бухгалтерской отчетности

Бухгалтерский учет в Обществе ведется в соответствии с Федеральным законом N 402-ФЗ от 6 декабря 2011 г. «О бухгалтерском учете», «Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации», утвержденным Приказом Министерства Финансов РФ № 34н от 29 июля 1998 г., действующими положениями по бухгалтерскому учету (ПБУ), а также учетной политикой Общества. Бухгалтерская отчетность Общества за 2020 г. была подготовлена в соответствии с указанными Законом, положениями и учетной политикой. Годовая бухгалтерская отчетность за 2020 г. составлена по формам, разработанным и утвержденным Обществом в соответствии с Приказом Минфина РФ от 02.07.2010 № 66н «О формах бухгалтерской отчетности организаций». Данные бухгалтерской отчетности представлены в тысячах рублей.

Активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте

Учет активов и обязательств, стоимость которых выражена в иностранной валюте, ведется в соответствии с ПБУ 3/2006 «Учет активов и обязательств, стоимость которых выражена в иностранной валюте», утвержденным Приказом Министерства Финансов РФ № 154н от 27 ноября 2006 г.

Курсовая разница отражена в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности в том отчетном периоде, к которому относится дата исполнения обязательств по оплате или за который составлена бухгалтерская отчетность.

Курсовая разница, возникающая в результате пересчета выраженной в иностранной валюте стоимости активов и обязательств организации, используемых для ведения деятельности за пределами Российской Федерации, в рубли, зачислена в добавочный капитал организации.

Курсовая разница по остальным операциям зачислена на финансовые результаты организации как прочие доходы и расходы. Доходы и расходы по курсовым разницам отражаются в Отчете о финансовых результатах свернуто по строкам «Прочие доходы» или «Прочие расходы».

При учете хозяйственных операций, совершенных в иностранных валютах, применялся официальный курс иностранной валюты к рублю, действовавший в день совершения операции. Денежные средства на валютных счетах в банках и в кассе, финансовые вложения (за исключением акций) и средства в расчетах в иностранной валюте (за исключением средств полученных и выданных авансов и предварительной оплаты, задатков) отражены в бухгалтерской отчетности в суммах, исчисленных на основе официальных курсов валют, действовавших по состоянию на отчетную дату. Активы и обязательства, используемые филиалами и представительствами для ведения деятельности за пределами Российской Федерации, отражены в бухгалтерской отчетности в суммах, исчисленных на основе официальных курсов валют, действовавших по состоянию на отчетную дату. Курсы валют составили 73,8757 руб. за 1 долл. США на 31 декабря 2020 г. (на 31 декабря 2019 г. – 61,9057 руб., на 31 декабря 2018г. – 69,4706 руб.), 90,6824 руб. за 1 евро (на 31 декабря 2019 г. – 69,3406 руб., на 31 декабря 2018г. – 79,4605 руб.).

Нематериальные активы

В составе нематериальных активов отражены программы для электронных вычислительных машин; базы данных, изобретения; полезные модели; товарные знаки и знаки обслуживания, лицензии для геологического изучения и добычи полезных ископаемых, лицензии на добычу полезных ископаемых, затраты на поиск, оценку и разведку полезных ископаемых (переведенные из состава нематериальных поисковых активов после подтверждения коммерческой целесообразности добычи нефти на месторождении).

Нематериальные активы принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости в том отчетном периоде, когда начали использоваться в производстве продукции, выполнении работ или оказании услуг, для управленческих нужд.

Стоимость нематериальных активов погашается путем начисления амортизации линейным способом по нормам, определенным, исходя из установленного срока их полезного использования.

По нематериальным активам с неопределенным сроком полезного использования амортизация не начисляется.

Начисление амортизации производится путем накопления соответствующих сумм на отдельном счете. Амортизационные отчисления по нематериальным активам отражаются в бухгалтерском учете отчетного периода, к которому они относятся, и начисляются независимо от результатов деятельности организации в отчетном периоде.

Срок полезного использования нематериальных активов ежегодно проверяется на необходимость его уточнения. В случае существенного изменения (более чем на двадцать процентов) продолжительности периода, в течение которого предполагается использовать актив, срок его полезного использования уточняется. Возникшие в связи с этим корректировки отражаются в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности как изменения в оценочных значениях.

Переоценка групп однородных нематериальных активов по текущей рыночной стоимости не проводится.

Расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы

Расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы учитываются в сумме фактических затрат, связанных с выполнением указанных работ.

Расходы по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам, которые дали положительный результат и начали использоваться в работе, списываются на расходы по обычным видам деятельности, начиная с месяца, следующего за месяцем, в котором было начато фактическое применение полученных результатов от выполнения указанных работ в производстве продукции (выполнении работ, оказании услуг), либо для управленческих нужд организации.

Списание расходов по каждой выполненной научно-исследовательской, опытно-конструкторской, технологической работе, по которой получен положительный результат, производится линейным способом, равномерно, в течение срока полезного использования результатов НИОКР (который не должен превышать 5 лет).

Расходы по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам, которые не дали положительный результат, списываются на финансовый результат в прочие расходы в отчетном периоде.

Поисковые активы

К поисковым затратам, признаваемым в составе материальных поисковых активов, Общество относит затраты на приобретение, строительство поисковых, разведочных и опережающих эксплуатационных скважин, прочих нефтепромысловых сооружений.

В состав нематериальных поисковых активов Общество включает следующие виды поисковых затрат:

- затраты на приобретение лицензий для геологического изучения недр, лицензий для геологического изучения и добычи полезных ископаемых;
- затраты на поиск, оценку и разведку полезных ископаемых: затраты на геологические, геохимические, геофизические работы, затраты на приобретение геологической информации о недрах у третьих лиц, включая государственные органы, затраты на бурение опорных, параметрических и структурных скважин.

Материальные поисковые активы амортизируются линейным методом в течение срока полезного использования.

Амортизационные отчисления по объектам материальных поисковых активов включаются в состав затрат на поиск, оценку и разведку полезных ископаемых по соответствующим лицензионным участкам недр.

Нематериальные поисковые активы в виде лицензий для геологического изучения недр амортизируются линейным методом в течение срока действия соответствующих лицензий. Амортизационные отчисления по указанным объектам включаются в затраты на поиск, оценку и разведку полезных ископаемых по соответствующим участкам недр.

Затраты, осуществленные в целях приобретения лицензий для геологического изучения и добычи полезных ископаемых, а также затраты на поиск, оценку и разведку полезных ископаемых не подлежат амортизации до момента подтверждения коммерческой целесообразности добычи нефти на соответствующем лицензионном участке недр полезных ископаемых и утверждения приказа о вводе месторождения в промышленную разработку.

Коммерческая целесообразность добычи нефти считается подтвержденной на момент утверждения технологической схемы разработки месторождения на территории лицензионного участка недр полезных ископаемых.

Общество проводит проверку поисковых активов на обесценение ежегодно по состоянию на 31 декабря, а также в случае прекращения их признания при подтверждении коммерческой целесообразности добычи нефти на соответствующем лицензионном участке недр.

Для целей проверки поисковых активов на обесценение указанные активы группируются по участкам недр полезных ископаемых, указанным в лицензиях.

Убыток от обесценения поисковых активов отражается в отчете о финансовых результатах по строке «Прочие расходы». Кроме того, Общество применяет к поисковым активам механизм восстановления убытка от обесценения.

Общество прекращает признание поисковых активов в отношении определенного лицензионного участка недр полезных ископаемых при подтверждении коммерческой целесообразности добычи нефти на соответствующем лицензионном участке недр или признании на данном участке недр добычи полезных ископаемых бесперспективной.

При подтверждении коммерческой целесообразности добычи нефти на лицензионном участке недр полезных ископаемых Общество производит реклассификацию поисковых активов:

- материальные поисковые активы в состав основных средств по остаточной стоимости;
- нематериальные поисковые активы в состав нематериальных активов по остаточной стоимости.

Основные средства

В составе основных средств отражены земельные участки, здания, сооружения, машины, оборудование, транспортные средства и другие соответствующие объекты со сроком службы более 12 месяцев и стоимостью более 40 000 руб.

Общество регулярно проводит переоценку групп однородных объектов основных средств, чтобы стоимость основных средств, по которой они отражаются в бухгалтерском учете и отчетности, существенно не отличалась от текущей (восстановительной) стоимости.

Под существенным понимается изменение текущей (восстановительной) стоимости от стоимости, по которой они отражаются в бухгалтерском учете, более чем на 10 (десять) процентов по однородной группе объектов. При этом не допускается расхождение между балансовой величиной показателя «Основные средства» (кроме НДС и авансов выданных) и величиной основных средств с учетом изменения текущей (восстановительной) стоимости на величину, превышающую 5 (пять) процентов от балансовой величины показателя «Основные средства» (кроме НДС и авансов выданных).

Изменение (текущей) восстановительной стоимости рассчитывается с учетом изменения индексов цен производителей по отдельным категориям промышленных товаров (по классификаторам продукции), а при их отсутствии индексам по отдельным видам экономической деятельности, согласно наиболее актуальным данным опубликованным на официальном сайте Федеральной службы государственной статистики (Росстат), а также изменений индексов строительно-монтажных работ (по данным органов исполнительной власти, либо справочников Ко-Инвест) на дату анализа.

Переоценка объектов основных средств осуществляется по текущей (восстановительной) стоимости по состоянию на последнее число отчетного года, в котором принято такое решение.

Амортизация основных средств, введенных в эксплуатацию до 1 января 2002 г., производится по единым нормам амортизационных отчислений, утвержденным Постановлением Совета Министров СССР от 22.10.1990 №1072 «О единых нормах амортизационных отчислений на полное восстановление основных фондов народного хозяйства СССР», а введенных в эксплуатацию с 1 января 2002 г. – по нормам, исчисленным исходя из сроков полезного использования, определяемого согласно классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1, за исключением основных средств, приобретенных для передачи в аренду, а также входящих в состав производственно-технологического комплекса по производству электрической энергии турбинами низкопотенциального пара и воздушных судов, срок полезного использования которых определяется с учетом срока аренды и планируемого срока их эксплуатации по заключениям специально созданной комиссии.

Начисление амортизации производится линейным способом.

Группа основных средств	Сроки полезного использования объектов (число лет)*	
	До 01.01.2002	С 01.01.2002
Здания	25-50	8-31
Сооружения, в том числе:	10-25	2,5-31
Скважины	10-15	6-14
Машины и оборудование	5-15	1-26

* Сроки полезного использования основных средств, приобретенных для передачи в аренду, а также входящих в состав производственно-технологического комплекса по производству электрической энергии турбинами низкопотенциального пара и воздушных судов, могут отличаться от сроков, указанных в таблице выше.

Амортизация не начисляется по земельным участкам и объектам природопользования.

Изменение первоначальной стоимости основных средств, в которой они приняты к бухгалтерскому учету, допускается в случаях достройки, дооборудования, реконструкции, модернизации, частичной ликвидации и переоценки объектов основных средств.

Расходы на ремонт объектов основных средств принимаются по фактическим затратам и отражаются в том отчетном периоде, в котором они были произведены.

По строке «Незавершенные капитальные вложения», учитываются затраты на строительные-монтажные работы, приобретение зданий, сооружений, оборудования (в том числе оборудования, требующего монтажа), и иных материальных объектов длительного пользования, материалы, предназначенные для создания объектов основных средств, прочие капитальные работы и затраты. По данной строке отражается стоимость объектов капитального строительства до ввода их в эксплуатацию или принятия решения о реализации, после чего данные объекты переводятся в состав основных средств, доходных вложений в материальные ценности или прочих внеоборотных активов.

Основные средства, предназначенные исключительно для сдачи в аренду, отражены по строке «Доходные вложения в материальные ценности».

Прочие внеоборотные активы

В составе прочих внеоборотных активов учитываются активы по ликвидационным обязательствам, затраты по выполнению соглашения на разведку и раздел продукции, объекты незавершенного строительства, в отношении которых руководством принято решение об их реализации.

Финансовые вложения

Финансовые вложения принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости.

Финансовые вложения, по которым определяется текущая рыночная стоимость, отражены в бухгалтерской отчетности на конец отчетного года по текущей рыночной стоимости путем корректировки их оценки на предыдущую отчетную дату.

Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, отражены в бухгалтерской отчетности на отчетную дату по первоначальной стоимости за вычетом суммы образованного резерва под их обесценение. Резерв под обесценение финансовых вложений создается на величину разницы между учетной стоимостью и их расчетной стоимостью, если по итогам проверки на обесценение подтверждено устойчивое существенное снижение стоимости данных финансовых вложений.

Финансовые вложения отражены в составе оборотных активов, если предполагаемый срок владения ими не превышает 12 месяцев после отчетной даты. Иные финансовые вложения отражены в составе внеоборотных активов.

В зависимости от характера финансовых вложений, порядка их приобретения и использования единицей бухгалтерского учета финансовых вложений может быть вклад в уставный капитал, договор на выдачу займа, договор на открытие банковского депозита, пакет выпуска ценных бумаг и т.п.

При выбытии финансовых вложений, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, их стоимость формируется исходя из оценки, определяемой:

- при выбытии акций, облигаций – по первоначальной стоимости первых по времени приобретения финансовых вложений (способ ФИФО);
- при выбытии векселей – по первоначальной стоимости каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений.

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

Доходы и расходы от выбытия финансовых вложений отражены в отчете о финансовых результатах в составе прочих доходов и расходов.

Материально-производственные запасы

По строке «Сырье и материалы» бухгалтерского баланса отражены сырье, основные и вспомогательные материалы, покупные полуфабрикаты и комплектующие изделия, топливо, тара, запасные части, строительные и прочие материалы.

В составе материально-производственных запасов также отражены активы, в отношении которых выполняются условия, необходимые для признания их в качестве объектов основных средств стоимостью не более 40 000 рублей за единицу.

Материально-производственные запасы учитываются в сумме фактических затрат на их приобретение, за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов (кроме случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации).

Материально-производственные запасы, которые морально устарели, полностью или частично потеряли свое первоначальное качество, либо текущая рыночная стоимость которых снизилась, отражены в бухгалтерском балансе за вычетом резерва под снижение стоимости материальных ценностей.

Сырье и материалы, переданные в переработку на давальческой основе, продолжают учитываться в составе сырья и материалов Общества обособленно. Ежемесячно сырье и материалы, прошедшие все стадии переработки, признаются в составе готовой продукции.

Готовая продукция, товары и расходы на продажу

Готовая продукция отражена в балансе по фактической сокращенной производственной себестоимости без учета управленческих расходов.

При отгрузке нефти, нефтепродуктов и газопродуктов оценка производится по средней себестоимости каждого вида продукции.

Расходы на продажу списываются на результаты финансово-хозяйственной деятельности Общества без их распределения между проданной и непроданной продукцией.

Товары отгруженные

В составе статьи бухгалтерского баланса «товары отгруженные» отражается отгруженная продукция, право собственности на которую не перешло к покупателям.

По данной строке также отражается недвижимое имущество, переданное покупателю по акту приема-передачи до момента государственной регистрации перехода права собственности.

Прочие запасы и затраты

В составе статьи «Прочие запасы и затраты» учитываются затраты, связанные с добычей сверхвязкой нефти, произведенные до начала добычи. Указанные затраты списываются равномерно в течение срока добычи нефти на соответствующем объекте разработки, но не более 2-х лет, начиная с 1 числа месяца, следующего за месяцем начала добычи.

Дебиторская задолженность

Задолженность покупателей и заказчиков (отраженная в составе дебиторской задолженности) определена исходя из цен, установленных договорами между Обществом и покупателями (заказчиками) с учетом всех предоставленных Обществом скидок (наценок). Нереальная к взысканию задолженность списывается с баланса по мере признания ее таковой.

Дебиторская задолженность, не погашенная в сроки, или которая с высокой степенью вероятности не будет погашена в сроки, установленные договорами, и не обеспеченная соответствующими гарантиями, показана за минусом начисленных резервов по сомнительным долгам. Резерв создается по каждому сомнительному долгу (в зависимости от финансового состояния (платежеспособности) должника и оценки вероятности погашения долга полностью или частично) на основе результатов инвентаризации дебиторской задолженности, проведенной на последнее число отчетного квартала.

Доходы и расходы, образованные при создании и восстановлении резерва по сомнительным долгам в рамках одного отчетного года, отражаются в отчете о финансовых результатах свернуто по строкам «Прочие доходы» или «Прочие расходы».

Авансы выданные и полученные представлены в бухгалтерском балансе за минусом налога на добавленную стоимость (с суммы авансов), подлежащего вычету (уплате) в соответствии с налоговым законодательством.

Денежные средства и денежные эквиваленты

В соответствии с ПБУ 23/2011 «Отчет о движении денежных средств», утвержденным Приказом Минфина России от 02.02.2011 N11н, 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 банковские депозиты, размещенные на срок не более 3 месяцев.

В отчете о движении денежных средств:

- остатки денежных средств и денежных эквивалентов в иностранной валюте на начало и конец отчетного периода отражены в рублях в сумме, которая определяется в соответствии с ПБУ 3/2006 «Учет активов и обязательств, стоимость которых выражена в иностранной валюте», утвержденным Приказом Минфина России от 27.11.2006 №154н. Разницы, возникающие в связи с пересчетом денежных потоков организации и остатков денежных средств и денежных эквивалентов в иностранной

валюте по курсам на разные даты, отражены в отчете о движении денежных средств как влияние изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю;

- косвенные налоги (НДС и акцизы) в составе поступлений от покупателей и заказчиков, платежей поставщикам и подрядчикам и платежей в бюджетную систему Российской Федерации или возмещение из нее отражены сальдированным результатом в составе прочих поступлений (перечислений) по текущей деятельности в составе строки «Прочие поступления» («Прочие платежи»);
- поступление возмещения или уплата задолженности по возвратному (отрицательному) акцизу на нефтяное сырье и отрицательному акцизу по автомобильному бензину и дизельному топливу отражено в составе обособленной подстроки в составе строки «Прочие поступления» или «Прочие платежи» соответственно;
- поступления от продажи продукции, товаров содержат таможенные пошлины;
- беспроцентные займы, выданные дочерним и зависимым обществам, в основном связаны с финансированием капитальных вложений, в связи с чем, а также исходя из принципа рациональности, движение всех выданных дочерним и зависимым обществам займов отражено в составе денежных потоков от инвестиционных операций.

Денежные потоки отражаются в отчете о движении денежных средств свернуто в следующих случаях:

- поступления денежных средств от одних лиц обуславливают соответствующие выплаты другим лицам (денежные потоки комиссионера или агента в связи с осуществлением ими комиссионных или агентских услуг (за исключением платы за сами услуги); поступления от контрагента в счет возмещения коммунальных платежей и осуществление этих платежей в арендных и иных аналогичных отношениях и т.д.);
- денежные потоки отличаются быстрым оборотом, большими суммами и короткими сроками возврата (покупка и перепродажа финансовых вложений; осуществление краткосрочных (до трех месяцев) финансовых вложений за счет заемных средств, денежные потоки по займам, полученным Обществом от дочерних предприятий – участников системы Казначейства и т.д.);
- денежные потоки по краткосрочным депозитам (более трех месяцев, но менее года), которые относятся к финансовым вложениям. Денежные потоки по депозитам раскрываются в Примечании 4 «Финансовые вложения» пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах;
- денежные потоки по договорам встречных поставок нефти, выручка и себестоимость реализации по которым в отчете о финансовых результатах представлена свернуто, исходя из экономического содержания операций и обеспечения сопоставимости с данными прошлых периодов и единого подхода к отражению операций в бухгалтерской отчетности Общества и консолидированной финансовой отчетности Группы «Татнефть»;
- денежные потоки по договорам купли продажи-нефти, а также приобретению и продаже товаров, по которым Общество выступает, по существу, агентом.

Уставный, добавочный и резервный капитал

Уставный капитал отражен в сумме номинальной стоимости обыкновенных и привилегированных акций.

Добавочный капитал Общества включает курсовые разницы, возникающие в результате пересчета выраженной в иностранной валюте стоимости активов и обязательств организации, используемых для ведения деятельности за пределами Российской Федерации, в рубли, а также отложенный налог на прибыль, по операциям, не включаемым в бухгалтерскую прибыль. Кроме того, по строке «Переоценка внеоборотных активов» отражена сумма дооценки за минусом последующей уценки объектов основных средств в результате переоценки, отнесенная на добавочный капитал, а также изменение величины оценочных обязательств по ликвидации объектов основных средств и восстановлению природных ресурсов в порядке, изложенном в разделе «Оценочные обязательства». Сумма дооценки при выбытии объекта основных средств переносится с добавочного капитала в нераспределенную прибыль Общества.

В соответствии с законодательством в Обществе создан резервный фонд в размере 5% от уставного капитала, сформированный за счет чистой прибыли Общества. Резервный фонд предназначен для покрытия убытков Общества, для погашения облигаций и выкупа акций Общества в случае отсутствия иных средств.

Оценочные обязательства

Общество признает оценочное обязательство по выплате вознаграждений по итогам работы за год. Размер ежемесячных отчислений по оценочному обязательству определяется исходя из ежемесячного процента отчислений и фактического размера расходов на оплату труда. Процент отчислений по оценочному обязательству рассчитывается путем отношения годовой плановой суммы расходов на выплату вознаграждения по итогам работы за год к плановой сумме расходов на оплату труда.

Также Общество признает в бухгалтерском учете оценочное обязательство по отпускам, неиспользованным работниками.

Величина оценочного обязательства по неиспользованным отпускам определяется исходя из общего количества дней неиспользованного отпуска по каждому работнику, среднего дневного заработка и страховых взносов, начисляемых на данную сумму.

Фактическая сумма отпускных (включая сумму компенсации за неиспользованный отпуск), начисленных работнику, в бухгалтерском учете относится за счет признанной суммы оценочного обязательства на оплату неиспользованных отпусков.

По состоянию на последнее число каждого квартала проводится инвентаризация оценочного обязательства на оплату неиспользованных отпусков, по результатам которой отражается корректировка суммы оценочного обязательства.

В соответствии с требованиями нормативных актов (федеральный закон № 2395-1 «О недрах», № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды» и т.д.), условиями лицензионных соглашений на права пользования недрами Общество признает в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности оценочные обязательства по ликвидации объектов основных средств, а также обязательства по рекультивации земель на месторождениях после окончания добычи нефти и газа.

Оценочные обязательства формируются по всем недвижимым нефтегазовым активам. Оценочные обязательства по ликвидации основных средств и восстановлению природных ресурсов рассчитываются по группам месторождений. Величина оценочного обязательства отражена по приведенной (дисконтированной) стоимости.

Для расчета оценочного обязательства на 31 декабря 2020г. Обществом применялись следующие основные допущения: ставка дисконтирования – 6,46% для групп месторождений традиционной нефти и 5,92% для групп месторождений сверхвязкой нефти (на 31 декабря 2019 г. – 6,69% для всех групп месторождений), ставка инфляции – 4% (на 31 декабря 2019 г. – 4%), период дисконтирования – от 9 до 32 лет в зависимости от месторождения (на 31 декабря 2019 г. – от 14 до 32 лет).

Начисление оценочных обязательств при первом признании, а также по вновь введенным объектам основных средств включено в строку «Прочие внеоборотные активы».

Амортизация активов по ликвидационным обязательствам начисляется ежемесячно пропорционально объему добычи нефти. Сумма ежемесячной амортизации определяется по каждой группе месторождений и НГДУ исходя из количества нефти, добытой за текущий месяц, и суммы активов по ликвидационным обязательствам, приходящейся на 1 тонну запасов нефти по группе месторождений на конец предыдущего отчетного периода.

Начисление дисконта в связи с ростом приведенной стоимости по мере приближения срока исполнения оценочного обязательства отражено в отчете о финансовых результатах по строке «Проценты к уплате».

Ввиду несоответствия способа отражения изменений в ликвидационных обязательствах, установленного ПБУ 8/2010 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы», утвержденного Приказом Минфина от 13.12.2010 №167н, требованиям МСФО, при отражении изменений в оценочных обязательствах по ликвидации основных средств и восстановлению природных ресурсов Общество руководствуется требованиями (IAS) 37 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» и КРМФО (IFRIC) 1 «Изменения в существующих обязательствах по выводу объектов из эксплуатации, восстановлению окружающей среды и иных аналогичных обязательствах», введенными в действие на территории РФ Приказом Минфина России от 28.12.2015 № 217н.

В соответствии с требованиями п.23 ПБУ 8/2010 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы», корректировка величины оценочных обязательств по ликвидации объектов основных средств и восстановлению природных ресурсов в связи с пересмотром базовых допущений расчета подлежит отражению в отчете о финансовых результатах по строке «Прочие расходы» и «Прочие доходы». Кроме того, п. 14 ПБУ 6/01 «Учет основных средств» запрещает изменять первоначальную стоимость основных средств кроме прямо предусмотренных случаев. Изменение первоначальной стоимости в связи с изменением величины оценочного обязательства среди таких случаев не предусмотрено. Данный способ учета приводит к несоответствию учетной политики Общества требованиям МСФО. Руководствуясь требованиями МСФО, Общество отражает изменения в оценочных обязательствах по ликвидации основных средств и восстановлению природных ресурсов в связи с пересмотром базовых показателей расчета (прогнозной ставки инфляции, ставки дисконтирования, периода дисконтирования) в порядке, описанном ниже:

- по основным средствам, учитываемым по первоначальной стоимости:

Изменения обязательства, обусловленные изменением базовых показателей, увеличивает или уменьшает стоимость соответствующего актива по ликвидационному обязательству в текущем периоде. В случае, если величина изменения обязательства, вычитаемая из стоимости актива, превышает его балансовую стоимость, такое превышение отражается по строке «Прочие расходы» отчетного периода.

- по основным средствам, подлежащим переоценке.

Уменьшение обязательства, обусловленное изменением базовых показателей, признается в качестве увеличения добавочного капитала организации отчетного периода, при этом оно подлежит признанию в качестве прочих доходов за период в той степени, в которой оно восстанавливает ранее признанную в составе прочих расходов оценку основного средства.

Увеличение обязательства, обусловленное изменением базовых показателей, подлежит признанию в составе прочих расходов, при этом оно признается в составе добавочного капитала и уменьшает прирост стоимости от переоценки в сумме ранее накопленной дооценки основного средства.

Если уменьшение обязательства превышает совокупную балансовую стоимость основного средства и актива по ликвидационному обязательству, которая была бы признана, если бы основное средство не подлежало переоценке, это превышение подлежит немедленному признанию в составе прочих доходов за отчетный период.

Займы и кредиты

В соответствии с ПБУ 15/2008 «Учет расходов по займам и кредитам», утвержденным Приказом Минфина России от 06.10.2008 № 107н, основная сумма долга по полученному от заимодавца займу (кредиту) учитывается в соответствии с условиями договора займа (кредитного договора) в сумме фактически поступивших денежных средств или в стоимостной оценке других вещей, предусмотренной договором.

Задолженность по полученным займам и кредитам, выпущенным облигациям, а также по начисленным процентам, отражаются в бухгалтерском балансе по строке «Заемные средства».

Задолженность по полученным займам и кредитам, а также по начисленным процентам в бухгалтерском учете подразделяется на краткосрочную (срок погашения которой согласно условиям договора не превышает 12 месяцев) и долгосрочную (срок погашения которой по условиям договора превышает 12 месяцев).

Перевод долгосрочной задолженности в краткосрочную производится на момент, когда по условиям договора до возврата основной суммы долга остается 365 дней.

Проценты по полученным займам и кредитам признаются прочими расходами того периода, в котором они начислены, за исключением той их части, которая подлежит включению в стоимость инвестиционного актива.

Затраты по полученным займам и кредитам, непосредственно относящиеся к приобретению и (или) строительству инвестиционного актива, включаются в стоимость этого актива и погашаются посредством начисления амортизации.

Включение затрат по полученным займам и кредитам в первоначальную стоимость инвестиционного актива прекращается с первого числа месяца, следующего за месяцем прекращения приобретения, сооружения и (или) изготовления инвестиционного актива, либо начала использования инвестиционного актива.

Признание доходов

Выручка от продажи товаров, продукции (выполнения работ, оказания услуг) признается по мере перехода права собственности на продукцию покупателям (выполнения работ, оказания услуг заказчикам). Выручка отражена в отчетности за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов, таможенных пошлин.

Выручка по договорам встречной продажи и закупки нефти представлена в отчетности свернуто исходя из экономического содержания операций и обеспечения сопоставимости с данными прошлых периодов и единого подхода к отражению операций в бухгалтерской отчетности Общества и консолидированной финансовой отчетности Группы «Татнефть». В 2019 году подобные операции не осуществлялись. В составе прочих доходов учитываются доходы, не включаемые в состав выручки: доходы от продажи основных средств, незавершенного строительства и прочих активов, иностранной валюты, доходы от изменения оценочных значений по ликвидации основных средств и восстановлению природных ресурсов, курсовые разницы и прочие аналогичные доходы.

Расходы

К управленческим расходам относятся расходы на содержание Исполнительного аппарата. Указанные расходы по окончании месяца полностью списываются на расходы периода в отчете о финансовых результатах без распределения на остатки незавершенного производства и готовой продукции.

С 1 января 2019 года Общество получает возмещение по «возвратному (отрицательному) акцизу» на нефтяное сырье и отрицательному акцизу по автомобильному бензину и дизельному топливу. Данный акциз учитывается как уменьшение (увеличение, в случае если акциз к уплате) себестоимости продаж отчетного периода, по строке «Себестоимость продаж» отчета о финансовых результатах.

В составе прочих расходов учитываются расходы, не связанные с изготовлением и продажей продукции, с выполнением работ, оказанием услуг, приобретением и продажей товаров.

Учет расчетов по налогу на прибыль

Общество является ответственным участником консолидированной группы налогоплательщиков (далее – КГН) с 1 января 2012 г. На момент заключения договора в состав КГН входило четыре участника. С 1 января 2016 г. состав КГН расширен до пяти участников.

Общество самостоятельно формирует в бухгалтерском учете информацию о налоге на прибыль в соответствии с ПБУ 18/02 «Учет расчетов по налогу на прибыль организаций», утвержденным Приказом Минфина России 19.11.2002 № 114н. Величина текущего налога на прибыль определяется на основании данных учета Общества и отражается в отчете о финансовых результатах по строке 2411 «Текущий налог на прибыль». Разница между суммой текущего налога на прибыль, исчисленного Обществом для включения в консолидированную налоговую базу КГН, и суммой денежных средств, причитающейся с Общества исходя из условий договора о создании КГН, в отчете о финансовых результатах отражается по строке 2465 «Перераспределение налога на прибыль внутри КГН» и учитывается при определении чистой прибыли (убытка) Общества, не участвуя в формировании прибыли (убытка) Общества до налогообложения.

Сумма задолженности по налогу на прибыль по КГН в целом, подлежащая уплате Обществом как ответственным участником КГН в бюджет, отражается в бухгалтерском балансе Общества по строке 1523 «Задолженность по налогам и сборам».

Суммы переплаты в бюджет по налогу на прибыль по КГН отражаются в бухгалтерском балансе по строке 1238 «Прочие дебиторы».

Сумма задолженности по расчетам с участниками КГН по налогу на прибыль КГН (промежуточный платеж) отражается в бухгалтерском балансе развернуто в составе оборотных активов в строке 1238 «Прочие дебиторы» и краткосрочных обязательств в строке 1526 «Прочие кредиторы» бухгалтерского баланса соответственно.

Общество как ответственный участник КГН отражает начисление налога на прибыль и расчеты с участниками в рамках договора о создании КГН с использованием счета 78 «Расчеты с участниками КГН».

При составлении бухгалтерской отчетности в бухгалтерском балансе отражаются сальдированные (свернутые) суммы отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства.

Исправление ошибок в бухгалтерском учете и отчетности

Ошибка, выявленная в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности, признается существенной, если отношение данной ошибки к числовому показателю соответствующей группы статей бухгалтерского баланса Общества или статьи отчета о финансовых результатах Общества за отчетный период составляет не менее пяти процентов. В остальных случаях ошибка признается не существенной.

III. Изменения учетной политики за 2020 г. и сравнительные данные

1) Общество изменило порядок учета и отражения в отчетности отложенных налоговых активов и обязательств в связи с вступлением в силу изменений, внесенных Приказом Минфина России от 20 ноября 2018 г. №236н в положение по бухгалтерскому учету «Учет расчетов по налогу на прибыль организаций» ПБУ 18/02». Для обеспечения соответствия порядка учета и отражения в отчетности требованиям положения с изменениями от 20 ноября 2018 г, Общество осуществляет учет налоговых активов и обязательств балансовым методом. Временная разница по состоянию на отчетную дату определяется как разница между балансовой стоимостью актива (обязательства) и его стоимостью, принимаемой для целей налогообложения. В связи с включением в расчет временных разниц накопленной дооценки основных средств, отражаемой в составе переоценки внеоборотных активов, и накопленной уценки, отраженной в составе прочих расходов прошлых периодов, в сопоставимые данные были внесены изменения.

2) Общество изменило порядок отражения в отчетности выручки по договорам купли-продажи товаров, по которым выступает, по существу, в качестве агента, а не принципала. Общество использует критерии, предусмотренные МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями» для оценки, является ли ее обещание по своему характеру обязанностью в отношении предоставления определенных товаров или услуг самим Обществом (т.е. Общество является принципалом) либо в отношении организации предоставления таких товаров или услуг другой стороной (т. е. Общество выступает в качестве агента). Для ряда договоров, включая договоры купли-продажи нефти малых нефтяных компаний, договоры по приобретению и продаже материалов и оборудования по заявкам, полученным от сервисных предприятий и подрядчиков, осуществляющих строительство объектов, был сделан вывод о выполнении критериев МСФО (IFRS) 15 по признанию Общества агентом, выручка по таким договорам подлежит отражению в отчетности на величину агентской наценки. Информация о величине свернутой выручки представлена в Примечании 12.

Корректировки данных предшествующего отчетного периода

Последствия изменения подхода к отражению выручки и расчету временных разниц в 2020 году отражены в бухгалтерской отчетности за 2020 г. ретроспективно.

В связи с изменением входящих и сравнительных показателей в Бухгалтерском балансе и Отчете о финансовых результатах Обществом были скорректированы соответствующие показатели пояснений. Корректировки и информация об их влиянии на сравнительные данные приведены ниже:

Изменения сравнительных показателей в бухгалтерской отчетности за 2020 г.

Бухгалтерский баланс по состоянию на 31.12.2020 г.

(тыс. руб.)

Наименование показателя	Код строки	Значение показателя в графе на 31.12.2019 г.			Значение показателя в графе на 31.12.2018 г.		
		до изменений	Изменения	после изменений	до изменений	Изменения	после изменений
		Переоценка внеоборотных активов	1340	13 389 408	(2 677 882)	10 711 526	17 477 427
в том числе:							
<i>результат от изменения порядка расчета временных разниц в соответствии с ПБУ 18/02</i>			(2 677 882)			(3 495 485)	
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	556 625 941	+ 2 123 426	558 749 367	625 404 234	+ 1 695 698	627 099 932
в том числе:							
<i>результат от изменения порядка расчета временных разниц в соответствии с ПБУ 18/02</i>			+2 123 426			+1 695 698	
Отложенные налоговые обязательства	1420	2 177 796	+ 554 456	2 732 252	8 048 172	+ 1 799 787	9 847 959
в том числе:							
<i>результат от изменения порядка расчета временных разниц в соответствии с ПБУ 18/02</i>			+554 456			+1 799 787	
Итого пассивы	1700	816 544 112	-	816 544 112	828 555 115	-	828 555 115

Отчет о финансовых результатах за 2020 г.:

Наименование показателя	Код строки	Значение показателя в графе за 2019 г.			(тыс. руб.)
		до изменений	Изменения	после изменений	
		Выручка	2110	827 026 695	(16 705 889)
в том числе:					
<i>свернутое отражение операций, в которых Общество выступает, по существу, агентом</i>			(16 705 889)		
Себестоимость продаж	2120	(505 680 797)	+ 16 705 889	(488 974 908)	
в том числе:					
<i>свернутое отражение операций, в которых Общество выступает, по существу, агентом</i>			+ 16 705 889		
Изменение отложенного налога на прибыль	2412	5 870 376	+ 427 728	6 298 104	
в том числе:					
<i>результат от изменения порядка расчета временных разниц в соответствии с ПБУ 18/02</i>			+ 427 728		
Чистая прибыль (убыток)	2400	156 046 046	427 728	156 473 774	
Налог на прибыль от операций, результат которых не включается в чистую прибыль (убыток) периода	2530	-	+ 817 603	817 603	
в том числе:					
<i>результат от изменения порядка расчета временных разниц в соответствии с ПБУ 18/02</i>			+ 817 603		
Совокупный финансовый результат периода	2500	152 350 921	1 245 331	153 596 252	
Базовая прибыль (убыток) на акцию, руб	2900	67,26	+ 0,13	67,39	

Отчет об изменениях капитала за 2020 г.:

Наименование показателя	Код строки	Значение показателя в графе на 31.12.2019 г.			Значение показателя в графе на 31.12.2018 г.			(тыс. руб.)
		до изменений	Изменения	после изменений	до изменений	Изменения	после изменений	
		Чистые активы	3600	573 008 644	(554 456)	572 454 188	645 891 015	(1 799 787)

Отчет о движении денежных средств за 2020 г.:

Наименование показателя	Код строки	Значение показателя в графе за 2019 г.		
		до изменений	Изменения	(тыс. руб.)
				после изменений
Денежные потоки от текущих операций				
Поступления от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	901 778 736	(16 779 537)	884 999 199
в том числе:				
<i>свернутое отражение потоков по операциям, по которым Общество выступает, по существу, агентом</i>			(16 779 537)	
Прочие поступления	4119	26 368 139	(25 663)	26 342 476
в том числе:				
<i>свернутое отражение потоков по операциям, по которым Общество выступает, по существу, агентом</i>			(25 663)	
Платежи поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы и услуги	4121	(218 463 720)	+ 16 805 200	(201 658 520)
в том числе:				
<i>свернутое отражение потоков по операциям, по которым Общество выступает, по существу, агентом</i>			+ 16 805 200	
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	247 098 251	-	247 098 251

IV. Раскрытие существенных показателей

1. Основные средства

Информация о наличии и движении основных средств и незавершенных капитальных вложений представлена в таблице ниже:

тыс. руб.

	Основные средства, всего, за исключением незавершенных кап. вложений, авансов	в том числе				Незавершенные капитальные вложения*
		Скважины	Здания, сооружения и передаточные устройства	Машины, оборудование и транспортные средства	Прочие объекты ОС	
Первоначальная стоимость на 31 декабря 2018	393 462 324	207 818 129	99 721 310	83 512 294	2 410 591	115 094 122
Накопленная амортизация на 31 декабря 2018	(261 068 537)	(133 344 780)	(66 541 965)	(60 307 404)	(874 388)	-
Поступление						
- по первоначальной стоимости	244 564	-	114 469	118 631	11 464	75 091 841
- накопленной амортизации	(138 483)	-	(43 084)	(87 720)	(7 679)	-
Ввод в эксплуатацию	50 649 293	19 021 863	15 581 564	15 581 937	463 929	(50 649 293)
Начислено амортизации	(38 836 197)	(17 809 269)	(8 907 872)	(12 020 365)	(98 691)	-
Выбытие						
- по первоначальной стоимости	(1 638 405)	(41 841)	(595 170)	(929 166)	(72 228)	(31 900 931)
- накопленной амортизации	783 947	33 553	162 858	547 343	40 193	-
Переоценка						
- первоначальной стоимости	2 293 578	-	2 108 060	185 518	-	-
- накопленной амортизации	(1 799 700)	-	(1 602 422)	(197 278)	-	-
Первоначальная стоимость на 31 декабря 2019	445 011 354	226 798 151	116 930 233	98 469 214	2 813 756	107 635 739
Накопленная амортизация на 31 декабря 2019	(301 058 970)	(151 120 496)	(76 932 485)	(72 065 424)	(940 565)	-
Поступление						
- по первоначальной стоимости	788 973	-	366 530	324 594	97 849	69 976 905
- накопленной амортизации	(216 938)	-	(157 668)	(43 584)	(15 686)	-
Ввод в эксплуатацию	38 686 054	11 372 465	13 688 584	13 314 393	310 612	(38 686 054)
Начислено амортизации	(39 399 330)	(17 880 559)	(9 460 144)	(11 865 493)	(193 134)	-
Выбытие						
- по первоначальной стоимости	(1 729 819)	(200 742)	(58 867)	(1 415 465)	(54 745)	(37 699 004)
- накопленной амортизации	1 197 275	60 644	49 315	1 052 573	34 743	-
Переоценка						
- первоначальной стоимости	-	-	-	-	-	-
- накопленной амортизации	-	-	-	-	-	-
Первоначальная стоимость на 31 декабря 2020	482 756 562	237 969 874	130 926 480	110 692 736	3 167 472	101 227 586
Накопленная амортизация на 31 декабря 2020	(339 477 963)	(168 940 411)	(86 500 982)	(82 921 928)	(1 114 642)	-

*- за исключением сырья и материалов, предназначенных для создания основных средств (Примечание 6)

Информация об использовании основных средств представлена в таблице ниже:

	тыс. руб.		
	На 31 декабря 2020	На 31 декабря 2019	На 31 декабря 2018
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	1 024 487	606 954	4 326 018
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	33 155 016	34 401 052	34 614 446
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации (остаточная стоимость)	37 290 251	36 912 009	28 765 881
Основные средства, переведенные на консервацию	1 439 174	1 303 337	1 052 841

Информация о незавершенных капитальных вложениях представлена ниже:

	тыс. руб.		
	На 31 декабря 2020	На 31 декабря 2019	На 31 декабря 2018
Строительство, реконструкция, модернизация и тех. перевооружение объектов основных средств	83 745 733	93 890 372	93 805 000
Строительство скважин	4 030 875	7 375 142	8 119 322
Оборудование к установке	10 462 919	2 266 217	10 825 381
Прочие	2 988 059	4 104 008	2 344 419
Итого	101 227 586	107 635 739	115 094 122

По состоянию на 31 декабря 2020 года Обществом принято решение переоценку основных средств не проводить по причине незначительного изменения индексов цен строительно-монтажных работ, а также индексов цен производителей по отдельным категориям промышленных товаров (по классификаторам продукции).

По состоянию на 31 декабря 2019 г. Общество переоценило здания производственного назначения, сооружения в части трубопроводов, машины и оборудование (кроме информационного оборудования). Оценку проводил независимый оценщик – ООО «ФинЭкспертиза». Сумма прироста стоимости переоцененных объектов основных средств и доходных вложений в материальные ценности, отнесенная на увеличение добавочного капитала, в 2019 г. составила 684 814 тыс. руб. Сумма уценки объектов основных средств и доходных вложений в материальные ценности в результате переоценки, отнесенная на уменьшение добавочного капитала Общества (образованного за счет сумм дооценки этих объектов, проведенной в предыдущие отчетные периоды) составила 136 198 тыс. руб. Сумма дооценки объектов основных средств и доходных вложений в материальные ценности в результате переоценки, отнесенная на финансовый результат в качестве прочих доходов, в 2019 г. составила 73 248 тыс. руб., сумма уценки объектов основных средств и доходных вложений в материальные ценности в результате переоценки, отнесенная на финансовый результат в качестве прочих расходов, составила 109 750 тыс. руб.

По состоянию на 31 декабря 2020, 2019 и 2018 гг. незавершенные капитальные вложения в основном представлены затратами по строительству скважин и обустройству месторождений, а также затратами по строительству объектов Комплекса нефтеперерабатывающих и нефтехимических заводов «ТАНЕКО» на сумму в 59 198 579 тыс. руб., 61 625 874 тыс. руб. и 66 080 339 тыс. руб. соответственно.

По состоянию на 31 декабря 2020, 2019 и 2018 гг. арендованные основные средства, числящиеся за балансом, были в основном представлены нефтепромысловым оборудованием, полученным по договорам аренды с сервисными компаниями.

По состоянию на 31 декабря 2020, 2019 и 2018 гг. доходные вложения в материальные ценности были в основном представлены машинами и оборудованием. В 2019 г. была осуществлена передача объектов, ранее учтенных в составе доходных вложений в материальные ценности, в форме вклада в уставный капитал дочернего общества ООО «Нижнекамская ТЭЦ» (Примечание 4).

2. Нематериальные активы

Информация о нематериальных активах, и незаконченных операциях по приобретению и созданию нематериальных активов представлена в таблице ниже:

	Нематериальные активы - всего, включая	в том числе			Незаконченные операции по приобретению и созданию нематериальных активов
		Исключительные права патенто-обладателя	Исключительные права на программы ЭВМ, базы данных	Прочие	
Первоначальная стоимость на 31 декабря 2018	911 984	177 362	488 921	245 701	939 255
Накопленная амортизация на 31 декабря 2018	(331 770)	(48 775)	(261 451)	(21 544)	-
Поступление по:					
- первоначальной стоимости	487 754	14 778	132 507	340 469	441 074
- накопленной амортизации	(222)	-	(222)	-	-
Выбытие по:					
- первоначальной стоимости	(3 976)	(3 898)	(6)	(72)	(491 624)
- накопленной амортизации	3 010	2 940	4	66	-
Начислено амортизации	(101 005)	(9 474)	(79 925)	(11 606)	-
Первоначальная стоимость на 31 декабря 2019	1 395 762	188 242	621 422	586 098	888 705
Накопленная амортизация на 31 декабря 2019	(429 987)	(55 309)	(341 594)	(33 084)	-
Поступление по:					
- первоначальной стоимости	344 444	13 519	298 563	32 362	525 736
- накопленной амортизации	(6 366)	(4 860)	-	(1 506)	-
Выбытие по:					
- первоначальной стоимости	(178 127)	(647)	(176 531)	(949)	(345 484)
- накопленной амортизации	853	647	-	206	-
Начислено амортизации	(137 356)	(6 007)	(72 315)	(59 034)	-
Первоначальная стоимость на 31 декабря 2020	1 562 079	201 114	743 454	617 511	1 068 957
Накопленная амортизация на 31 декабря 2020	(572 856)	(65 529)	(413 909)	(93 418)	-

3. Прочие внеоборотные активы

Прочие внеоборотные активы по состоянию на 31 декабря 2020, 2019 и 2018 гг. имели следующую структуру:

	На 31 декабря 2020	На 31 декабря 2019	На 31 декабря 2018
Прочие внеоборотные активы	25 094 763	25 777 779	26 959 839
в том числе:			
- активы по ликвидационным обязательствам *	24 612 766	25 211 401	17 053 844
- незавершенные капитальные вложения, предназначенные для продажи	12 692	12 692	1 612 907
- затраты по выполнению соглашения на разведку и раздел продукции (компенсируемые)**	-	-	7 835 972
- лицензии на виды деятельности	410 206	485 610	378 984
- катализаторы	59 099	68 076	78 132

* - Активы по ликвидационным обязательствам:

тыс. руб.

	2020 г.	2019 г.
На начало отчетного года	25 211 401	17 053 844
Увеличение активов по ликвидационным обязательствам за счет ввода в отчетном году новых объектов основных средств	567 946	1 348 164
Влияние изменения величины обязательства по причине пересмотра базовых показателей (Примечание 19)	(234 526)	8 011 085
Начислена амортизация активов по ликвидационным обязательствам за отчетный год	(932 055)	(1 201 692)
На конец отчетного года	24 612 766	25 211 401

** - В составе затрат по выполнению соглашения на разведку и раздел продукции отражены затраты, понесенные при осуществлении деятельности Общества в рамках соглашения на разведку и раздел продукции, заключенного с Национальной нефтяной корпорацией Ливии, в разведочном периоде. Ожидается, что указанные затраты будут возмещены поставкой готовой продукции (сырой нефти, жидких побочных углеводородов и природного газа) в результате раздела продукции в эксплуатационном периоде. При этом, как указано в Примечании 19, в настоящее время операции Общества в Ливии приостановлены. На 31 декабря 2019 года в связи с неблагоприятными условиями для нефтедобывающей деятельности в Ливии Общество создало резерв под обесценение активов по разведке и оценке на полную сумму (Примечание 14). Общество следит за ситуацией в Ливии для оценки рисков, связанных с безопасностью и возможностью проведения геолого-разведочных работ, и планирует возобновить свои операции в Ливии, как только позволят обстоятельства.

4. Финансовые вложения

Информация о наличии и движении долгосрочных финансовых вложений представлена в таблице ниже:

тыс. руб.

	Вклады в уставные капиталы и акции	Долговые ценные бумаги	Займы выданные	Депозиты	Прочие финансовые вложения	Итого
Первоначальная стоимость на 31 декабря 2018	94 220 174	320 324	8 917 753	300 000	131 333	103 889 584
Резерв под обесценение на 31 декабря 2018	(11 507 828)	-	-	-	-	(11 507 828)
Поступление	18 147 000	-	-	1 100 000	-	19 247 000
Выбытие по первоначальной стоимости резерва под обесценение	(1 142) 100	-	(90 341) -	-	(25 871) -	(117 354) 100
Курсовые разницы	-	-	(17 336)	-	-	(17 336)
Изменение текущей рыночной стоимости	50 196	-	-	-	-	50 196
Переклассификация по срокам и видам	397	(320 324)	(390 262)	(300 000)	-	(1 010 189)
Начисленные проценты	-	-	-	-	-	-
Изменение резерва под обесценение	(4 113 391)	-	(7 092 279)	-	-	(11 205 670)
Первоначальная стоимость на 31 декабря 2019	112 416 625	-	8 419 814	1 100 000	105 462	122 041 901
Резерв под обесценение на 31 декабря 2019	(15 621 119)	-	(7 092 279)	-	-	(22 713 398)
Поступление	1 895 335	-	1 553 359	-	-	3 448 694
Выбытие по первоначальной стоимости резерва под обесценение	(590 283) 32 881	-	(5 573) -	-	-	(595 856) 32 881
Курсовые разницы	-	-	359 480	-	-	359 480
Изменение текущей рыночной стоимости	(9 491)	-	-	-	-	(9 491)

	Вклады в уставные капиталы и акции	Долговые ценные бумаги	Займы выданные	Депозиты	Прочие финансовые вложения	Итого
Переклассификация по срокам и видам	-	-	(5 012 516)	(1 100 000)	-	(6 112 516)
Начисленные проценты	-	-	-	-	-	-
Изменение резерва под обесценение	(2 126 905)	-	(390 955)	-	-	(2 517 860)
Переклассификация резерва по срокам и видам	-	-	5 012 516	-	-	5 012 516
Первоначальная стоимость на 31 декабря 2020	113 712 186	-	5 314 564	-	105 462	119 132 212
Резерв под обесценение на 31 декабря 2020	(17 715 143)	-	(2 470 718)	-	-	(20 185 861)

По состоянию на 31 декабря 2020, 2019 и 2018 гг. значительную часть долгосрочных финансовых вложений составляют вложения в акции, паи и уставные капиталы других организаций. Информация о займах, выданных дочерним и зависимым обществам, представлена в Примечании 17.1.

Вложения в дочерние общества

Вложения в дочерние общества ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина на 31 декабря 2020, 2019 и 2018 гг. представлены ниже по первоначальной стоимости:

	На 31 декабря 2020		На 31 декабря 2019		На 31 декабря 2018	
	доля участия, %	сумма вложений, тыс.руб.	доля участия, %	сумма вложений, тыс.руб.	доля участия, %	сумма вложений, тыс.руб.
ПАО «Банк ЗЕНИТ»*	62,67%	21 026 936	62,67%	21 026 936	62,67%	21 026 936
АО «Тольяттисинтез»**	100%	11 672 691	100%	11 672 691	-	-
ООО «Нижнекамская ТЭЦ»***	100%	8 488 747	100%	8 488 747	100%	3 964 139
ООО «Татнефть-Актив»	100%	7 970 873	100%	7 970 873	100%	7 970 873
ООО «Татнефть-Самара»	100%	6 005 092	100%	6 005 092	100%	6 005 092
ООО «НЗГШ» (ранее ООО «Нижнекамский завод шин ЦМК»)	99,96%	5 229 010	99,96%	5 229 010	99,98%	5 229 010
АО «ТАНЕКО»	100%	4 871 817	100%	4 871 817	100%	4 871 817
ООО «Татнефть-АЗС-Запад»	97,94%	3 555 433	100%	3 555 333	100%	3 555 333
ООО «Татнефть-АЗС Центр»	100%	3 479 669	100%	3 479 669	100%	3 479 669
ООО «ЛДС-1000»	100%	2 855 544	100%	2 855 544	100%	2 855 544
Tatneft Oil AG	99,98%	2 837 058	99,98%	2 837 058	99,98%	2 837 058
Seagroup International Inc.	100%	1 471 655	100%	1 471 655	100%	1 412 206
ООО «Тольяттикаучук»**	100%	1 136 462	100%	1 136 462	-	-
ООО «Татнефть-АЗС-Украина»	100%	982 567	100%	982 567	100%	982 567
КТ «Татнефть, Солид и Компания»	51%	898 403	51%	898 403	51%	898 403
AmRUZ Trading AG	98,70%	598 677	98,70%	598 677	98,70%	598 677
ИООО «Татбелнефтепродукт»	100%	403 428	100%	907 588	100,00%	907 588
ООО «Татнефть-АЗС-Ташкент»	100%	357 742	100%	351 000	100%	3 297

	На 31 декабря 2020		На 31 декабря 2019		На 31 декабря 2018	
	доля участия, %	сумма вложений, тыс.руб.	доля участия, %	сумма вложений, тыс.руб.	доля участия, %	сумма вложений, тыс.руб.
ООО НПЦ «Нефтегазовые технологии»	74,07%	272 545	74,07%	272 545	74,07%	272 545
ООО «Харьков-Капитал»	92,98%	265 203	92,98%	265 203	92,98%	265 203
ООО «Татнефть - УРС»	100%	216 395	100%	216 395	100%	216 395
АО «Ярполимермаш-Татнефть»	55,93%	209 200	55,93%	209 200	55,93%	209 200
ООО «СТЕК КАЗАНЬ»	61,60%	206 200	61,60%	206 200	61,60%	206 200
ООО «Полтава-Капитал»	88,97%	142 760	88,97%	142 760	88,97%	142 760
Прочие организации	x	695 933	x	623 415	x	215 937
Резерв под обесценение	x	(10 811 090)	x	(8 590 305)	x	(4 648 737)
Итого		75 038 950		77 684 535		63 477 712

* - В 2020 и 2019 гг. Обществом был создан резерв под обесценение финансовых вложений в части вкладов в акции ПАО «Банк ЗЕНИТ» в результате устойчивого существенного снижения величины чистых активов дочернего общества, на сумму 2 126 183 тыс. руб и 3 648 142 тыс. руб, соответственно.

** - В 4 квартале 2019 г. Общество приобрело 100% доли в ООО «СИБУР Тольятти» и 100% акций АО «Тольяттисинтез» путем выкупа у ПАО «СИБУР Холдинг» за 1 136 462 тыс. руб. и 11 672 691 тыс. руб. соответственно. Консультационные услуги составили 8 400 тыс. руб. В ноябре 2019 г. ООО «СИБУР Тольятти» было переименовано в ООО «Тольяттикаучук».

*** - Вложения в данное дочернее общество увеличились за счет вкладов в уставный капитал имуществом Общества в 2019 г.

Вложения в зависимые общества

Вложения в зависимые общества ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина по состоянию на 31 декабря 2020, 2019 и 2018 гг. представлены в следующей таблице:

	На 31 декабря 2020		На 31 декабря 2019		На 31 декабря 2018	
	доля участия, %	сумма вложений, тыс. руб.	доля участия, %	сумма вложений, тыс. руб.	доля участия, %	сумма вложений, тыс. руб.
ООО «Новые технологии добычи нефти»	33,33%	1 775 862	33,33%	5 000	-	-
ОАО «Чистопольнефтепродукт»	30,30%	15 672	30,30%	15 672	30,30%	15 672
Прочие организации	x	11 528	x	11 528	x	12 018
Резерв под обесценение	x	(550)	x	(550)	x	(550)
Итого		1 802 512		31 650		27 140

В 3 квартале 2020 г. увеличились вложения в ООО «Новые технологии добычи нефти» за счет дополнительного вклада в уставный капитал пропорционально доли участия.

Вложения в другие организации

Вложения в другие организации по состоянию на 31 декабря 2020, 2019 и 2018 гг. представлены ниже по первоначальной стоимости:

	На 31 декабря 2020		На 31 декабря 2019		На 31 декабря 2018	
	доля участия, %	сумма вложений, тыс. руб.	доля участия, %	сумма вложений, тыс. руб.	доля участия, %	сумма вложений, тыс. руб.
ЗПИФ рентный «АК БАРС – Горизонт»*	45,45%	19 783 981	45,45%	19 783 981	45,45%	19 783 981
ПАО «Ак Барс Банк»	10,41%	5 000 000	10,41%	5 000 000	10,41%	5 000 000
ОАО «Сетевая компания»	3,08%	345 525	3,08%	314 913	3,05%	253 691
АО «СОВ-НКНХ»	16,55%	265 000	16,55%	265 000	16,55%	265 000
АО Санаторий «Зеленая роща»	17,28%	229 896	17,28%	229 896	17,28%	229 896
АО «Национальный негосударственный пенсионный фонд»*	34,82%	120 000	34,82%	120 000	34,82%	120 000
ПАО «Татфондбанк»	0,69%	100 000	0,69%	100 000	0,69%	100 000
ООО «Континентальная хоккейная лига»	11,76%	100 000	11,76%	100 000	11,76%	100 000
Прочие организации	x	114 682	x	195 795	x	213 468
Резерв под обесценение	x	(6 903 503)	x	(7 030 264)	x	(6 858 542)
Итого		19 155 581		19 079 321		19 207 494

* - Общество не оказывает значительного влияния на ЗПИФ рентный «АК БАРС – Горизонт» и АО «Национальный негосударственный пенсионный фонд», несмотря на наличие доли, превышающей 20%.

Вложения в акции, паи, уставные капиталы дочерних, зависимых обществ и других организаций отражены в бухгалтерском балансе за минусом созданного резерва под обесценение финансовых вложений. По состоянию на 31 декабря 2020, 2019 и 2018 гг. величина резерва составила 17 715 143 тыс. руб., 15 621 119 тыс. руб. и 11 507 829 тыс. руб. соответственно. Величина резерва, созданного в 2020 г., составила 2 374 201 тыс. руб. (в 2019 г. – 6 153 071 тыс. руб.), сумма восстановленного резерва составила 280 177 тыс. руб. (в 2019 г. – 2 039 781 тыс. руб.).

Информация о наличии и движении краткосрочных финансовых вложений представлена в таблице ниже:

тыс. руб.

	Долговые ценные бумаги	Займы выданные	Депозиты	Прочие финансовые вложения	Итого
Первоначальная стоимость на 31 декабря 2018	135 033	204 876	5 900 000	397	6 240 306
Резерв под обесценение на 31 декабря 2018	-	-	(2 900 000)	-	(2 900 000)
Поступление	1 316 008	934 965	29 118 847	-	31 369 820
Выбытие:					
по первоначальной стоимости	(1 718 042)	(1 027 756)	(31 544 338)	-	(34 290 136)
резерва под обесценение	-	-	-	-	-
Курсовые разницы	(47 114)	(257 230)	(574 509)	-	(878 853)
Изменение текущей рыночной стоимости	(6 209)	-	-	-	(6 209)
Переклассификация по срокам и видам	320 324	390 262	300 000	(397)	1 010 189
Начисленные проценты	-	-	-	-	-
Резерв под обесценение	-	-	-	-	-

	Долговые ценные бумаги	Займы выданные	Депозиты	Прочие финансовые вложения	Итого
Первоначальная стоимость на 31 декабря 2019	-	245 117	3 200 000	-	3 445 117
Резерв под обесценение на 31 декабря 2019	-	-	(2 900 000)	-	(2 900 000)
Поступление	3 025 500	903 610	11 000 000	-	14 929 110
Выбытие:					
по первоначальной стоимости резерва под обесценение	-	(793 556)	(300 000)	-	(1 093 556)
Курсовые разницы	-	-	-	-	-
Изменение текущей рыночной стоимости	-	-	-	-	-
Переклассификация по срокам и видам	-	63 040	1 100 000	-	1 163 040
Начисленные проценты	-	-	-	-	-
Резерв под обесценение	-	-	-	-	-
Первоначальная стоимость на 31 декабря 2020	3 025 500	418 211	15 000 000	-	18 443 711
Резерв под обесценение на 31 декабря 2020	-	-	(2 900 000)	-	(2 900 000)

По состоянию на 31 декабря 2020 г. краткосрочные финансовые вложения в большей части представлены депозитными вкладами и рыночными облигациями (по состоянию на 31 декабря 2019 и 2018 гг. - депозитными вкладами).

Депозитные вклады, размещенные на срок более 3 месяцев, отраженные в составе финансовых вложений, открыты в следующих кредитных организациях:

	тыс. руб.		
	На 31 декабря 2020	На 31 декабря 2019	На 31 декабря 2018
ПАО «Московский Кредитный Банк»	10 000 000	-	-
ПАО «Татфондбанк»	2 900 000	2 900 000	2 900 000
ПАО «Банк ЗЕНИТ»	2 100 000	1 100 000	3 000 000
ООО КБЭР «Банк Казани»	-	300 000	300 000
Резерв под обесценение	(2 900 000)	(2 900 000)	(2 900 000)
Итого депозитные вклады, отраженные в составе финансовых вложений *	12 100 000	1 400 000	3 300 000

* - Указанные депозитные вклады отражены в составе долгосрочных финансовых вложений в сумме 1 100 000 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2019 и 300 000 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2018. В составе краткосрочных финансовых вложений отражены депозитные вклады в сумме 12 100 000 тыс. руб., 300 000 тыс. руб. и 3 000 000 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2020, 2019 и 2018 гг. соответственно.

В марте 2017 г. приказом Банка России отозвана лицензия на осуществление банковских операций у ПАО «Татфондбанк». По состоянию на 31 декабря 2020, 2019 и 2018 гг. Обществом созданы резервы под обесценение депозитов, размещенных в ПАО «Татфондбанк», на сумму 2 900 000 тыс. руб. и вложений в уставный капитал банка в сумме 100 000 тыс. руб.

Из всех финансовых вложений по следующим определяется рыночная стоимость:

тыс. руб.

	На 31 декабря 2020	На 31 декабря 2019	На 31 декабря 2018
Долгосрочные вложения в акции, по которым определяется рыночная стоимость	98 594	108 086	57 890
Краткосрочные вложения в облигации, по которым определяется рыночная стоимость	3 025 500	-	-
Итого финансовых вложений, по которым определяется рыночная стоимость	3 124 094	108 086	57 890

Краткосрочные вложения в облигации, по которым определяется рыночная стоимость, представлены облигациями ПАО «Сбербанк России» серии 001P-78R сроком погашения 26.03.2021 и ставкой купона 8,2% годовых. Облигации были приобретены в декабре 2020 г.

5. Денежные средства и денежные эквиваленты

Денежные средства и их эквиваленты включают:

тыс. руб.

	На 31 декабря 2020	На 31 декабря 2019	На 31 декабря 2018
Денежные средства в рублях в кассе, на расчетных и текущих счетах в банках	3 847 381	223 438	210 636
Денежные средства в иностранной валюте на счетах в банках	126 929	608 917	881 078
Денежные средства с ограничением к использованию (аккредитивы)	229 904	890 990	551 172
Депозиты, открытые в кредитных организациях на срок не более 3 месяцев	6 000 000	-	27 207 630
Денежные документы	-	-	14
Итого денежные средства и их эквиваленты	10 204 214	1 723 345	28 850 530

Депозитные вклады, открытые на срок не более 3 месяцев, отраженные в составе денежных эквивалентов, открыты в следующих кредитных организациях:

тыс. руб.

	На 31 декабря 2020	На 31 декабря 2019	На 31 декабря 2018
ПАО «Московский Кредитный Банк»	6 000 000	-	3 100 000
ПАО Приволжский филиал «Промсвязьбанк»	-	-	7 000 000
НКО НКЦ (АО)	-	-	6 437 630
ПАО «Банк ЗЕНИТ»	-	-	5 170 000
АО Татарстанский РФ Россельхозбанк	-	-	5 000 000
АО «АЛЬФА-БАНК»	-	-	500 000
Итого депозитные вклады, отраженные в составе денежных эквивалентов	6 000 000	-	27 207 630

По состоянию на 31 декабря 2020 г. в пользу Общества были открыты аккредитивы на сумму 27 432 тыс. долл. (2 026 613 тыс. руб.); на 31 декабря 2019 г. – 122 217 тыс. долл. (7 565 929 тыс. руб.), 2 546 623 тыс. руб. и 733 982 туркм. манат (13 001 тыс. руб.); на 31 декабря 2018г. – 40 475 тыс. долл. (2 811 823 тыс. руб.) и 2 427 497 тыс. руб., 799 680 туркм. манат (15 895 тыс. руб.).

6. Запасы

Информация о запасах представлена в таблице ниже

	тыс. руб.		
	На 31 декабря 2020	На 31 декабря 2019	На 31 декабря 2018
Запасы – всего	39 106 209	41 210 116	65 781 674
Сырье и материалы	6 309 384	6 465 505	12 085 489
Затраты в незавершенном производстве	4 386 306	2 199 449	1 518 853
Товары для перепродажи	10 558 036	11 404 394	11 020 835
Готовая продукция, включая:	12 016 376	14 947 875	16 253 797
- нефть	4 770 719	9 085 839	11 551 586
- нефте- и газопродукты	4 793 715	3 591 160	3 345 940
- нефтехимические продукты	535 625	815 424	-
Товары отгруженные, включая:	5 388 414	5 519 803	22 724 492
- нефте- и газопродукты	5 352 726	5 198 989	3 327 251
- нефтехимические продукты	24 390	284 928	-
- переданные объекты строительства	-	-	19 393 002
Прочие запасы и затраты, включая:	447 693	673 090	2 178 208
- расходы будущих периодов	401 907	621 499	2 091 062
- прочие	45 786	51 591	87 146
Сырье и материалы, предназначенные для создания основных средств	52 311	124 885	101 308

По состоянию на 31 декабря 2020, 2019 и 2018 гг. резерв под снижение материальных ценностей составлял 360 231 тыс. руб., 326 179 тыс. руб. и 29 392 тыс. руб. соответственно. По состоянию на 31 декабря 2020, 2019 и 2018 гг. товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение, составляли 714 096 тыс. руб., 1 365 277 тыс. руб. и 1 230 166 тыс. руб. соответственно.

Товары для перепродажи

Основную долю товаров для перепродажи составляют запасы в Управлении «Татнефтьснаб», предназначенные для перепродажи на сторону.

Прочие запасы и затраты

По состоянию на 31 декабря 2018 в составе статьи «Прочие запасы и затраты» отражены в том числе затраты, связанные с добычей сверхвязкой нефти НГДУ Ямашнефть, произведенные до начала добычи, на сумму 1 300 302 тыс. руб. В течение 2019 г. затраты, связанные с добычей сверхвязкой нефти НГДУ Ямашнефть, произведенные до начала добычи, были полностью включены в состав себестоимости продукции периода.

Товары отгруженные

По состоянию на 31 декабря 2018 в составе товаров отгруженных отражены объекты строительства, переданные по акту приема-передачи ТАНЕКО на 19 393 002 тыс. руб., по которым не осуществлена государственная регистрация перехода права собственности. Регистрация указанных объектов осуществлена преимущественно в январе 2019 года. По состоянию на 31 декабря 2020 г. и на 31 декабря 2019 г. переданных объектов строительства, по которым не осуществлена государственная регистрация, не было.

7. Дебиторская задолженность

Информация о дебиторской задолженности и авансах, выданных для приобретения внеоборотных активов, за вычетом НДС представлена в таблице ниже:

тыс. руб.

	На 31 декабря 2020		На 31 декабря 2019		На 31 декабря 2018	
	по условиям договора	резерв по сомнительным долгам	по условиям договора	резерв по сомнительным долгам	по условиям договора	резерв по сомнительным долгам
Авансы, выданные для приобретения и создания внеоборотных активов, за вычетом НДС	16 411 275	(196 552)	15 101 607	(216 052)	9 250 217	(317 910)
в том числе: для приобретения и создания нематериальных активов	7	(7)	7	(7)	25	-
для выполнения НИОКР	40 780	-	29 042	-	11 453	-
для приобретения и сооружения основных средств	16 370 488	(196 545)	15 072 558	(216 045)	9 238 739	(317 910)
Долгосрочная дебиторская задолженность – всего	306 749 148	(53 378 587)	285 836 462	(43 088 704)	230 588 469	(26 948 497)
расчеты с покупателями и заказчиками	43 326 538	-	48 655	-	104 673	-
авансы выданные, за вычетом НДС	1 528 721	-	66 350	-	98 572	-
проценты по займам выданным	3 317 791	(3 268 655)	3 002 455	(2 947 386)	3 234 435	(904 754)
беспроцентные займы выданные	248 630 579	(48 835 823)	280 922 718	(38 826 801)	225 483 155	(24 737 667)
Прочая	9 945 519	(1 274 109)	1 796 284	(1 314 517)	1 667 634	(1 306 076)
Краткосрочная дебиторская задолженность – всего	127 828 380	(7 698 799)	134 980 394	(3 933 603)	134 327 778	(5 293 250)
расчеты с покупателями и заказчиками	62 338 918	(655 271)	71 957 721	(387 454)	77 970 190	(434 180)
авансы выданные, за вычетом НДС	4 121 128	(80 694)	3 795 576	(74 084)	3 525 438	(259 142)
проценты по займам выданным	13 207	-	10 401	-	-	-
беспроцентные займы выданные	38 684 999	-	26 248 148	-	32 561 895	-
расчеты по договорам комиссии	6 206 354	(2 712 000)	14 639 244	(2 712 000)	9 099 174	(2 712 000)
расчеты с таможенными органами	1 539 752	-	1 883 597	-	3 663 774	-
расчеты по налогам и сборам	710 818	-	5 819 155	-	13 140	-
прочая	14 213 204	(4 250 834)	10 626 552	(760 065)	7 494 167	(1 887 928)

В составе дебиторской задолженности отражена в основном задолженность покупателей и заказчиков за отгруженную продукцию, выполненные работы, оказанные услуги, авансы, выданные поставщикам и подрядчикам по текущей деятельности Общества, а также авансы под приобретение финансовых вложений. Кроме того, в составе прочей дебиторской задолженности отражены беспроцентные займы, выданные дочерним обществам и обществам, контролируемым ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина, а также задолженность по агентским договорам и договорам комиссии, расчеты с таможенными органами,

переплаты по налогам, задолженность по договорам подряда и прочее. Информация о займах, выданных дочерним, зависимым и прочим обществам представлена в примечании 17.

Информация о движении резерва по сомнительным долгам в отчетном периоде (см. также примечание 14)

	Период	На начало периода	Начислен	Переклассификация (примечание 4)	Использован/восстановлен	На конец периода
Резерв по сомнительным долгам – всего	2020 г.	47 238 359	9 260 466	5 012 516	(237 403)	61 273 938
	2019 г.	32 559 657	16 683 183	-	(2 004 481)	47 238 359

тыс. руб.

8. Кредиторская задолженность

Информация о наличии и движении кредиторской задолженности представлена в таблице ниже

	На 31 декабря 2020	На 31 декабря 2019	На 31 декабря 2018
Кредиторская задолженность – всего	99 516 560	140 151 901	121 654 847
расчеты с поставщиками и подрядчиками	53 508 862	34 404 264	22 081 257
авансы полученные, за вычетом НДС	9 793 245	8 515 291	5 095 325
задолженность по налогам и сборам	21 597 466	28 211 874	32 121 047
задолженность перед участниками (учредителями) по выплате дохода	823 301	57 522 608	52 222 838
задолженность по страховым взносам	539 691	710 227	594 348
расчеты с таможенными органами	244 893	424 577	2 489 616
расчеты с персоналом по оплате труда	1 899 930	1 725 118	1 604 635
расчеты по договорам комиссии, прочие кредиторы	11 109 172	8 637 942	5 445 781

тыс. руб.

9. Капитал и резервы

По состоянию на 31 декабря 2020, 2019 и 2018 гг. уставный капитал Общества разделен на именные бездокументарные полностью оплаченные акции двух категорий, одинаковой номинальной стоимости, по 1 (один) рубль каждая:

- привилегированные акции в количестве 147 508 500 штук. Общий объем выпуска (по номинальной стоимости): 147 508 тыс. руб.;
- обыкновенные акции в количестве 2 178 690 700 штук. Общий объем выпуска (по номинальной стоимости): 2 178 691 тыс. руб.

По результатам работы Общества были начислены дивиденды:

	За 6 мес. 2020 г.	За 2019 г.	За 2018 г.
по привилегированным акциям	1 466 234	9 657 381	12 524 947
по обыкновенным акциям	21 656 186	140 460 189	184 992 627

тыс. руб.

За 2020 г. величина годового дивиденда, приходящегося на одну акцию, будет утверждена Общим собранием акционеров Общества в июне 2021 г. После утверждения годовые дивиденды, подлежащие выплате акционерам, будут отражены в бухгалтерской отчетности за 2021 г.

По состоянию на 31 декабря 2020, 2019 и 2018 гг. в составе добавочного капитала (без переоценки) отражена курсовая разница, возникающая в результате пересчета выраженной в иностранной валюте стоимости активов и обязательств организации, используемых для ведения деятельности за пределами Российской Федерации, в рубли, в сумме 305 937 тыс. руб., 298 820 тыс. руб. и 328 409 тыс. руб. соответственно. В связи с изменениями в ПБУ 18/02 «Учет расчетов по налогу на прибыль организаций» ПБУ 18/02», вступившими в силу с 2020 года, по состоянию на 31 декабря 2020, 2019 и 2018 гг. переоценка

внеоборотных активов отражена за вычетом отложенных налоговых обязательств, начисленных с разницы по переоценке активов, в сумме 2 694 399 тыс. руб., 2 677 882 тыс. руб. и 3 495 485 тыс. руб. соответственно.

На 31 декабря 2020 г. резервный капитал сформирован полностью и составляет 116 310 тыс. руб., в отчетном году отчисления в резервный капитал не производились.

В результате изменения (уменьшения) оценочных обязательств, обусловленного изменением базовых показателей расчета оценочных обязательств, в 2020 году было признано увеличение добавочного капитала в составе накопленной переоценки внеоборотных активов на сумму 248 783 тыс. руб. В результате увеличения ликвидационного обязательства по основным средствам, обусловленного изменением базовых допущений, в 2019 г. было признано уменьшение добавочного капитала в составе накопленной переоценки внеоборотных активов на сумму 4 214 152 тыс. руб.

10. Заемные средства

тыс. руб.

	На 31 декабря 2020	На 31 декабря 2019	На 31 декабря 2018
Заемные средства, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты			
Облигации	15 000 000	15 000 000	-
Прочие займы	1 247 490	370 000	370 000
Итого заемные средства, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	16 247 490	15 370 000	370 000
Заемные средства, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты			
Задолженность в иностранной валюте	-	-	4 944
Займы полученные	-	-	4 944
Задолженность в рублях	29 781 679	32 893 591	16 031 160
Займы полученные	28 445 675	22 732 836	16 031 160
Кредиты банков полученные	1 300 000	10 142 200	-
Начисленные неоплаченные проценты	36 004	18 555	-
Итого заемные средства, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	29 781 679	32 893 591	16 036 104

В течение 2019 г. на покрытие кассовых разрывов Общество получило краткосрочные кредитные средства в рамках действующих кредитных договоров с ПАО «Сбербанк России», АО «АЛЬФА-БАНК», ПАО Банк «ФК Открытие» и ПАО «МОСКОВСКИЙ КРЕДИТНЫЙ БАНК» на общую сумму 113 200 000 тыс. руб. под процентные ставки от 6,33% до 8,54% годовых, большая часть которых была досрочно погашена. По состоянию на 31 декабря 2019 г. задолженность Общества по данным кредитам составила 10 142 200 тыс. руб. Кредит был полностью погашен в январе 2020 г.

Кроме того, в декабре 2019 г. Общество выпустило биржевые облигации на сумму 15 000 000 тыс. руб. сроком погашения в декабре 2022 г. Ставка купона была установлена на уровне 6,45% годовых. Облигации котируются на Московской бирже.

В течение 2020 г. Обществом были получены краткосрочные кредитные средства в рамках действующих кредитных договоров с ПАО «Сбербанк России», АО «Райффайзенбанк», ПАО «РОСБАНК», АО «АЛЬФА-БАНК», ПАО Банк «ФК Открытие», ПАО Банк «Зенит», ПАО «Промсвязьбанк» на общую сумму 211 350 000 тыс. руб. под процентные ставки от 4,39% до 6,74% годовых, большая часть которых была досрочно погашена. По состоянию на 31 декабря 2020 г. задолженность Общества по данным кредитам составила 1 300 000 тыс. руб. Кредит был полностью погашен в январе 2021 г.

Задолженность по займам в рублях, подлежащая погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты, представляет собой задолженность по договорам займов от дочерних предприятий. Свободные денежные средства дочерних предприятий привлекаются с целью более эффективного размещения собственных денежных средств. В течение 2020 г. Общество привлекло займы от дочерних компаний в сумме 359 988 100 тыс. руб. и погасило 354 645 261 тыс. руб. (в 2019 г. - сумме 319 515 647 тыс. руб. и 312 813 971 тыс. руб.; в 2018 г. - 241 016 200 тыс. руб. и 236 230 946 тыс. руб.). Данные денежные потоки отражены свернуто в составе отчета о движении денежных средств.

11. Налоговые обязательства и другие обязательные платежи

Существенные суммы налогов и других обязательных платежей, начисленные Обществом за отчетный период, составляют:

тыс. руб.		
Налоги и платежи	2020 г.	2019 г.
Налог на добычу полезных ископаемых*	169 187 596	295 018 966
Вывозная таможенная пошлина**	24 395 256	58 054 851
Налог на прибыль***	29 733 452	52 974 558

* - сумма начисленного НДС отчетного периода отражена без учета уточненных налоговых деклараций, представленных за прошлые налоговые периоды;

** - сумма начисленной вывозной таможенной пошлины приведена с учетом пошлины, отраженной в составе прибылей и убытков прошлых лет в результате изменения вывозной таможенной пошлины;

*** - сумма начисленного налога на прибыль отчетного периода отражена с учетом перераспределения налога на прибыль внутри консолидированной группы налогоплательщиков, без учета уточненных налоговых деклараций, представленных за прошлые налоговые периоды.

Во исполнение требований, установленных ПБУ 18/02 «Учет расчетов по налогу на прибыль организаций», утвержденным Приказом Минфина России 19.11.2002 № 114н, порядок формирования Обществом в отчетном периоде постоянных разниц и отложенных налоговых обязательств, характеризуется следующими показателями:

тыс. руб.					
№ пп		2020 г.		2019 г.	
		Прибыль/ Разница	Налоговый эффект	Прибыль/ Разница	Налоговый эффект
1.	Учетная прибыль/Условный расход по налогу на прибыль по ставке 20%	106 173 062	21 234 612	203 088 454	40 617 691
2.	Постоянные разницы, повлекшие увеличение условного расхода по налогу на прибыль в целях определения текущего налога на прибыль/ Постоянные налоговые расходы	28 915 427	5 783 085	46 012 266	9 202 453
3.	Постоянные разницы, повлекшие уменьшение условного расхода по налогу на прибыль в целях определения текущего налога на прибыль /Постоянные налоговые доходы	(11 319 995)	(2 263 999)	(7 748 120)	(1 549 624)
4.	Временные разницы / Изменение ОНА/ОНО для целей расчета по налогу на прибыль	25 524 466	5 104 893	31 490 520	6 298 104
5.	Итого текущий налог на прибыль по ставке 20%	149 292 960	29 858 592	272 843 120	54 568 624
6.	Налог на прибыль по ставке 13%	527 446	68 568	-	-

Постоянные налоговые доходы и расходы сформированы, в основном, за счет не принимаемых для целей налогообложения расходов по безвозмездной невозвратной передаче средств дочерним организациям, добровольных взносов по программе строительства жилья по социальной ипотеке, финансирования социально-культурных объектов и благотворительности, расходов по изменению резервов по сомнительным долгам, резервов под обесценение финансовых вложений, а также необлагаемых налогом на прибыль дивидендов, полученных от дочерних организаций.

Временные разницы сформированы, в основном, за счет различий в признании в бухгалтерском и налоговом учете расходов на производство и реализацию, расходов по экспортной пошлине, основным средствам, ликвидационным обязательствам.

Временные разницы по расходам на производство и реализацию возникают в связи с тем, что сумма косвенных расходов для целей исчисления налога на прибыль организаций, осуществленных в отчетном (налоговом) периоде, в полном объеме относится к расходам текущего отчетного (налогового) периода.

Временные разницы по экспортным пошлинам связаны с разным порядком признания расходов по экспортной пошлине в бухгалтерском и налоговом учете.

Временные разницы по основным средствам, связаны, в основном, с применением амортизационной премии в налоговом учете, проведением переоценки основных средств по рыночной стоимости в бухгалтерском учете и различным порядком признания расходов на зарезку бокового ствола эксплуатационных скважин в бухгалтерском и налоговом учете.

За 2020 и 2019 гг. налог на прибыль организаций по КГН исчислен в сумме 30 629 189 тыс. руб. и 53 641 793 тыс. руб. соответственно.

12. Выручка

Выручка Общества была получена по следующим видам деятельности:

	тыс. руб.	
	2020 г.	2019 г.
Реализация собственной нефти	284 416 885	450 213 784
Реализация собственных нефте- и газопродуктов	309 428 895	342 521 359
Реализация покупных нефте- и газопродуктов	238 012	154 935
Реализация собственной нефтехимической продукции	24 533 834	3 939 100
Реализация прочей готовой продукции и товаров	5 045 790	5 381 462
Производственные услуги по добыче нефти для сторонних предприятий	1 317 986	1 784 272
Услуги/работы по строительству	2 512 549	645 659
Услуги социальной сферы и ЖКХ	400 539	771 638
Транспортные услуги	426 343	417 719
Прочая реализация	5 009 833	4 490 878
Итого выручка	633 330 666	810 320 806

В отчете о финансовых результатах выручка от реализации и соответствующие затраты на приобретение товаров отражаются по строкам «Выручка» и «Себестоимость продаж» свернуто:

- выручка по договорам встречных поставок нефти на сумму 89 578 860 тыс. руб., себестоимость продаж на сумму 88 303 203 тыс. руб., коммерческие расходы на сумму 1 275 657 тыс. руб., в 2019 году подобные операции не проводились;

- выручка и себестоимость по договорам реализации нефти малых нефтяных компаний, по которым закупка и реализация происходит в один момент времени на сумму 28 604 540 тыс. руб. (в 2019 г. – 4 557 183 тыс. руб.);

- выручка и себестоимость по договорам реализации товаров, приобретенных по заявкам подрядчиков, для дальнейшего использования в ходе выполнения работ и оказания услуг для ПАО «Татнефть» на сумму в 10 803 426 тыс. руб. (в 2019 г. – 12 148 706 тыс. руб.).

13. Расходы по обычным видам деятельности

Сверка затрат на производство и расходов по обычным видам деятельности представлена в таблице ниже:

	тыс. руб.	
	2020 г.	2019 г.
Материальные затраты	203 306 842	158 586 127
Расходы на оплату труда	19 474 166	16 890 003
Отчисления на социальные нужды	5 572 022	5 033 188
Амортизация	35 388 390	32 837 796
Прочие затраты	235 836 884	329 382 517
<i>в том числе налог на добычу полезных ископаемых</i>	169 187 596	295 018 966
<i>в том числе по возвратному (отрицательному) акцизу</i>	7 238 224	(23 306 812)
Итого по элементам затрат	499 578 304	542 729 631
Изменение остатков (прирост [-], уменьшение [+]): незавершенного производства, готовой продукции и др.	811 295	(328 953)
Себестоимость реализованных товаров	3 044 652	2 798 313
Итого расходы по обычным видам деятельности	503 434 251	545 198 991

Себестоимость продаж по видам деятельности представлена в следующей таблице:

	тыс. руб.	
	2020 г.	2019 г.
Реализация собственной нефти	144 010 559	259 453 037
Реализация собственных нефте- и газопродуктов	263 702 194	211 518 114
Реализация покупных нефте- и газопродуктов	220 463	137 019
Реализация собственной нефтехимической продукции	25 655 826	4 166 986
Реализация прочей готовой продукции и товаров	4 468 682	4 829 672
Производственные услуги по добыче нефти для сторонних предприятий	782 123	1 251 528
Услуги/работы по строительству	2 526 743	655 603
Услуги социальной сферы и ЖКХ	2 767 507	2 764 040
Транспортные услуги	414 091	415 013
Прочая реализация	3 723 183	3 783 896
Итого себестоимость продаж	448 271 371	488 974 908

В состав управленческих расходов входят расходы на содержание подразделений, служб Исполнительного аппарата (включая расходы на оплату труда персонала с отчислениями), расходы на содержание помещений, расходы на страхование, расходы на юридические, консультационные, информационные, аудиторские и иные аналогичные услуги, представительские расходы; включены затраты на содержание специализированных центров, оказывающих услуги, необходимых для управления Обществом. Управленческие расходы Общества составили 12 110 623 тыс. руб. и 9 885 505 тыс. руб. за 2020 и 2019 гг. соответственно.

Коммерческие расходы были представлены следующими статьями:

	тыс. руб.	
	2020 г.	2019 г.
Транспортные расходы	35 425 992	37 047 239
Расходы на рекламу	3 654 701	3 752 298
Компаундирование	1 547 622	2 587 649
Комиссионные вознаграждения	1 363 942	1 728 506
Потери	225 671	262 906
Таможенные расходы	23 107	29 515
Экспедиционное обслуживание грузов	5 850	11 065
Прочие	696 544	659 308
Итого коммерческие расходы	42 943 429	46 078 486

14. Прочие доходы и расходы

Прочие доходы и расходы представлены следующими статьями:

	тыс. руб.			
	2020 г.		2019 г.	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Операции купли-продажи иностранной валюты*	848 128	-	-	599 703
Операции купли-продажи ценных бумаг	-	71 985	1 785 399	1 718 080
Резерв под обесценение и переоценка финансовых вложений*	-	2 484 978	43 987	11 205 570
Резерв по сомнительным долгам*	-	9 184 463	-	14 862 979
Резерв под обесценение активов, связанных с разведкой нефти и газа*	-	343 454	-	15 181 764
Резерв под снижение стоимости материалов	-	34 052	-	296 787
Переоценка основных средств и доходных вложений в материальные ценности *	-	-	-	36 502
Продажа основных средств	194 177	44 419	29 573	20 479
Продажа прочих активов	38 805 602	38 547 164	55 990 025	54 711 883

	2020 г.		2019 г.	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Результат от ликвидации активов	14 424	187 245	60 177	583 183
Доходы/расходы от изменения оценочных обязательств по ликвидации основных средств, поисковых активов и восстановлению природных ресурсов*	42 512	-	502 034	-
Излишки, выявленные при инвентаризации	34 713	-	52 518	-
Операции по передаче активов в оперативное управление	-	298 625	-	230 428
Курсовая разница*	5 900 912	-	-	1 116 813
Банковские услуги	-	75 362	-	95 760
Прибыль (убыток) прошлых лет**	1 862 173	4 750 606	637 534	6 268 258
Спонсорская и финансовая помощь	-	84 269	-	869 462
Безвозмездная передача средств другим организациям***	-	10 660 150	-	6 818 366
Вклад в имущество других организаций***	-	642 376	-	638 106
Добровольные взносы в государственный жилищный фонд по программе строительства жилья по социальной ипотеке	-	4 989 409	-	5 829 750
Штрафы, пени за нарушение условий договоров	186 194	202 879	301 817	238 745
Социальные расходы	-	457 649	-	693 043
НДС	-	249 314	-	299 693
Судебные издержки и юридические услуги	-	1 189 970	-	157 559
Прочие доходы/расходы	409 821	2 748 706	682 701	2 370 622
Итого прочие доходы и расходы	48 298 656	77 247 075	60 085 765	124 843 535

* - Доходы и расходы по операциям купли-продажи иностранной валюты отражены в отчете о финансовых результатах свернуто. При этом доходы по операциям купли-продажи иностранной валюты в 2020 г. составили 1 060 299 тыс. руб. (в 2019 г. – 171 228 тыс. руб.), а расходы 212 171 тыс. руб. (в 2019 г. – 770 931 тыс. руб.).

Доходы и расходы по курсовым разницам отражены в отчете о финансовых результатах свернуто. При этом доходы по курсовым разницам в 2020 г. составили 12 302 980 тыс. руб. (в 2019 г. – 20 283 917 тыс. руб.), расходы – 6 402 068 тыс. руб. (в 2019 г. – 21 400 730 тыс. руб.). Доходы и расходы по курсовым разницам представлены в основном операциями по пересчету выраженной в иностранной валюте стоимости активов и обязательств, подлежащих оплате в иностранной валюте.

Резерв под обесценение и результаты переоценки финансовых вложений отражены в отчете о финансовых результатах свернуто. При этом доходы от переоценки финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, в 2020 г. 1 188 тыс.руб. (в 2019 г. – 51 141 тыс. руб.), расходы - 9 491 тыс. руб. (в 2019 г. – 7 154 тыс. руб.). Доходы, образованные при восстановлении резерва под обесценение финансовых вложений, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, в 2020 г. составили 469 899 тыс. руб. (в 2019 г. – 2 039 780 тыс. руб.), расходы, образованные при создании резерва, составили – 2 946 574 тыс. руб. (в 2019 г. – 13 245 350 тыс. руб., включая резервы, начисленные в 2019 г. по займам выданным дочерним обществам, осуществляющим разведку нефти и газа за пределами Республики Татарстан на сумму в 7 084 516 тыс. руб). (Примечания 4 и 17).

Суммы резерва по сомнительным долгам, созданного и восстановленного в отчетном году, отражены в отчете о финансовых результатах свернуто. При этом доходы по сумме восстановленного резерва в 2020 г. составили 76 033 тыс. руб. (в 2019 г. – 1 820 203 тыс. руб.), расходы по сумме созданного резерва – 9 260 496 тыс. руб., включая резервы по задолженности приобретенной по договорам уступки права требования на сумму в 2 895 000 тыс. руб., (в 2019 г. – 16 683 182 тыс. руб., включая резервы, начисленные в 2019 году по задолженности дочерних и зависимых обществ, осуществляющих разведку нефти и газа за пределами Республики Татарстан на сумму в 7 293 911 тыс. руб). (Примечания 7 и 17).

В отчетном году Общество создало резерв под обесценение активов, связанных с разведкой месторождений за пределами Республики Татарстан в сумме 343 454 тыс. руб., (в 2019 г. – 15 181 764 тыс. руб., включая

активы по разведке и оценке в Ливии, примечание 3). Создание резервов обусловлено неблагоприятными условиями на нефтяном рынке, влияющими на текущую оценку соответствующих проектов.

Доходы и расходы от изменения оценочных обязательств по ликвидации основных средств и восстановлению природных ресурсов отражены в отчете о финансовых результатах свернуто. По некоторым категориям основных средств, оцениваемым по восстановительной (переоцененной) стоимости, в 2020 и 2019 году было признано снижение величины ликвидационного обязательства на сумму, превышающую балансовую стоимость соответствующего основного средства и актива, превышение было признано в составе прочих доходов на сумму в 1 279 283 тыс.руб и 2 201 513 тыс. руб. соответственно. В результате увеличения ликвидационного обязательства по основным средствам, оцениваемым по восстановительной (переоцененной) стоимости был признан расход на сумму в 1 236 771 тыс. руб. и 1 699 479 тыс. руб соответственно.

** В 2020, 2019 гг. в составе показателя прибыль (убыток) прошлых лет отражено начисление амортизации по эксплуатируемым объектам, по которым в прошлые периоды амортизация не начислялась.

*** - В 2020 г. вклад в имущество осуществлялся в адрес ООО УК «Алабуга-2.Нефтехимия», ООО «Татнефть-Нефтехим», ООО «Татнефть-Актив», «Татнефть-УРС» и прочих организаций. В 2019 г. – ООО «Татнефть-АЗС Центр», ООО «ТД-Кама», ООО «Академия хоккея АкБарс» и прочих организаций.

В 2020 г. в рамках осуществления реализации социальной политики Общества перечисления осуществлялись в Фонд поддержки социальной сферы и отраслей национальной экономики в Республике Татарстан, в Благотворительный фонд «Татнефть», Альметьевский хоккейный клуб «Нефтяник», в Автономную некоммерческую организацию «Академия хоккея АК Барс» им. Ю.И. Моисеева и прочие организации. В 2019 г. – Благотворительный фонд «Татнефть», Некоммерческую организацию «Фонд финансовых ресурсов Альметьевского муниципального района», Альметьевский хоккейный клуб «Нефтяник», Республиканский Фонд возрождения памятников истории и культуры Республики Татарстан и прочие организации.

15. Обеспечения обязательств и платежей полученные

Обществом были получены следующие обеспечения обязательств и платежей:

	тыс. руб.		
	На 31 декабря 2020	На 31 декабря 2019	На 31 декабря 2018
Всего:	34 553 143	38 078 277	25 041 175
в том числе:			
Имущество, полученное в залог	56 621	130 431	826 332
в т.ч.			
в обеспечение задолженности ООО «Татнефть-Нижнекамскнефтехим-Ойл»	-	-	646 285
Поручительства полученные	581 903	552 283	684 122
Гарантии полученные	33 870 971	37 363 107	23 525 973
в т.ч.			
банковские гарантии в обеспечение выполнения договоров по строительству объектов нефтедобычи, переработки и поставки оборудования	11 773 447	16 716 421	5 684 419
корпоративные гарантии в обеспечение выполнения договоров строительства объектов нефтедобычи и нефтепереработки	22 097 524	20 646 686	17 841 554
из них			
гарантии, полученные от ООО «Гольфстрим» по обязательствам ООО «СМУ №7»	11 035 569	10 188 383	8 367 297
гарантия, полученная от ООО «ИНКО-ТЭК» по обязательствам ООО «ОНХ-Холдинг»	9 161 096	9 161 096	9 161 096

Поручительства, полученные в обеспечение обязательств по ссудам, выданным физическим и юридическим лицам, отражены на 31 декабря 2020, 2019 и 2018 гг. в размере остаточной суммы основного обязательства за вычетом резерва по сомнительным долгам, созданного по данным обязательствам.

16. Информация по сегментам

Сегментная отчетность позволяет оценить влияние отдельных сегментов на показатели за прошлые периоды, а также их возможное влияние на будущие результаты, т.к. различные виды деятельности и географические регионы характеризуются различными рисками и доходностью.

В Обществе выделяются сегменты по направлениям деятельности и по месту расположения рынков сбыта.

По направлениям деятельности Общества могут быть выделены два основных сегмента:

- разведка, добыча и продажа собственных углеводородов;
- переработка углеводородов; продажа покупной нефти и продуктов переработки углеводородов.

Прочие виды финансово-хозяйственной деятельности Общества включают продажу прочей готовой продукции, включая продукты нефтехимии, товаров и выполнение работ по строительству, услуг по аренде и прочих услуг. Прочие виды финансово-хозяйственной деятельности не являются существенными и не образуют отчетных сегментов, поэтому информация отдельно по ним не раскрывается.

Выручка сегмента разведка, добыча и продажа собственных углеводородов включает межсегментную реализацию представленную передачей углеводородов на переработку. Передача нефти на переработку отражается по среднемесячным рыночным ценам на нефть, реализуемую в регионе Поволжья, за вычетом НДС.

При формировании прибыли (убытка) сегмента «переработка углеводородов, продажа покупной нефти и продуктов переработки углеводородов» стоимость нефти, полученной на переработку, учитывается по цене межсегментной реализации.

Активы сегмента «переработка углеводородов, продажа покупной нефти и продуктов переработки углеводородов» включают финансовые вложения и беспроцентные займы, выданные дочернему обществу АО «ТАНЕКО» для целей приобретения и строительства объектов нефтепереработки, на которых осуществляется производство нефтепродуктов по давальческой схеме.

В составе обязательств сегмента «разведка, добыча и продажа углеводородов» учтена задолженность по налогу на добычу полезных ископаемых. В составе обязательств сегмента «переработка углеводородов, продажа покупной нефти и продуктов переработки углеводородов» учтена задолженность по акцизам к уплате.

В пояснениях ниже приведена информация по показателям в разрезе сегментов:

тыс. руб.

Год, закончившийся 31 декабря 2020 г.	Разведка, добыча и продажа углеводородов	Переработка углеводородов, продажа покупной нефти и продуктов переработки углеводородов	Прочие	Межсегментная выручка	Итого по Обществу
Выручка сегмента	436 962 167	309 700 124	37 020 136	(150 351 761)	633 330 666
Прибыль (убыток) сегмента	142 539 471	2 595 389	(15 238 445)	-	129 896 415
Амортизационные отчисления по основным средствам за отчетный год	33 101 398	541 839	1 745 153	-	35 388 390
Активы сегмента	225 776 970	365 645 709	79 077 194	-	670 499 872
Активы, не распределенные по сегментам	-	-	-	-	163 248 324
Активы – всего	-	-	-	-	833 748 196
Обязательства сегмента	96 318 543	40 244 005	14 451 091	-	151 013 640
Обязательства, не распределенные по сегментам	-	-	-	-	52 102 742
Обязательства – всего	-	-	-	-	203 116 382

тыс. руб.

Год, закончившийся 31 декабря 2019 г.	Разведка, добыча и продажа углеводородов	Переработка углеводородов, продажа покупной нефти и продуктов переработки углеводородов	Прочие	Межсегментная выручка	Итого по Обществу
Выручка сегмента	658 704 860	344 426 755	15 633 545	(208 444 354)	810 320 806
Прибыль (убыток) сегмента	237 743 987	38 168 167	(10 790 339)	-	265 121 815
Амортизационные отчисления по основным средствам за отчетный год	30 400 237	712 994	1 724 565	-	32 837 796
Активы сегмента	238 235 957	349 613 631	58 082 864	-	645 932 452
Активы, не распределенные по сегментам	-	-	-	-	170 611 660
Активы – всего	-	-	-	-	816 544 112
Обязательства сегмента	85 842 373	32 269 618	11 708 029	-	129 820 020
Обязательства, не распределенные по сегментам	-	-	-	-	113 967 414
Обязательства – всего	-	-	-	-	243 787 434

Контрагенты, выручка от продажи которым составила более 10% от общей реализации:

- Tatneft Europe AG: реализация в 2020 г. составила 119 813 409 тыс. руб. или 19% (в 2019 г. – 200 594 165 тыс. руб. или 25%);
- АО «ТАИФ»: реализация в 2020 г. составила 96 662 529 тыс. руб. или 15% (в 2019 г. – 104 505 697 тыс. руб. или 13%).

Данная реализация относится в основном к сегменту разведки, добычи и продажи углеводородов.

Общество преимущественно осуществляет деятельность на территории Российской Федерации, информация представлена по месту расположения рынков сбыта. При этом выделяются следующие направления реализации:

- Российская Федерация;
- страны СНГ;
- страны дальнего зарубежья.

Деление по данным рынкам сбыта определяется особенностями экономических, валютных, кредитных, ценовых и политических условий регионов.

тыс. руб.

Направления реализации	Выручка (нетто) от реализации		Расходы по обычным видам деятельности		Прибыль от продаж		Рентабельность продаж, %	
					(гр. 2 - гр. 4)	(гр. 3 - гр. 5)	(гр. 6 / гр. 2 x100%)	(гр. 7 / гр. 3 x100%)
	2020	2019	2020	2019	2020	2019	2020	2019
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Российская Федерация	341 651 141	379 945 407	272 394 816	272 894 992	69 256 325	107 050 415	20,27%	28,18%
Страны СНГ	28 660 931	37 175 995	20 990 776	23 098 623	7 670 155	14 077 372	26,76%	37,87%
Страны дальнего зарубежья	263 018 594	393 199 404	210 048 659	249 205 376	52 969 935	143 994 028	20,14%	36,62%
Итого	633 330 666	810 320 806	503 434 251	545 198 991	129 896 415	265 121 815	20,51%	32,72%

Руководствуясь требованием рациональности ведения бухгалтерского учета, Общество не разделяет платежи поставщикам и подрядчикам и поступления от покупателей и заказчиков в разрезе сегментов и, соответственно, не раскрывает в бухгалтерской отчетности денежные потоки от текущих, инвестиционных и финансовых операций по каждому отчетному сегменту.

17. Информация о связанных сторонах

У Общества отсутствует конечный бенефициарный владелец. По состоянию на 31 декабря 2020, 2019 и 2018 гг. правительство Республики Татарстан контролировало около 36% голосующих акций Общества.

Правительство Татарстана в силу закона наделено специальным правом («золотая акция»), что позволяет ему назначать одного представителя в Совет директоров и одного представителя в ревизионную комиссию Общества, а также налагать вето на определенные важные решения, включая решения относительно изменений в акционерном капитале, поправок в Устав, ликвидации или реорганизации Общества, а также одобрения в отношении «крупных» сделок и «сделок, в совершении которых имеется заинтересованность», как определено в законодательстве Российской Федерации. В настоящее время срок действия специального права («золотой акции») не ограничен.

К связанным сторонам Общества относятся дочерние и зависимые организации, организации, контролируемые и зависимые от акционера, оказывающего существенное влияние, прочие связанные стороны и основной управленческий персонал.

17.1 Дочерние общества

К дочерним обществам в целях настоящего раскрытия отнесены организации, доля прямого или косвенного участия Общества в которых составляет более 50%.

Операции с дочерними обществами составили:

	тыс. руб.	
	2020 г.	2019 г.
Выручка от реализации:	223 200 953	288 432 453
Нефти	117 788 406	200 594 165
Нефтепродуктов и газопродуктов	94 798 185	83 659 658
Нефтехимической продукции	4 627 871	54 539
Товаров	1 453 841	739 936
Прочее	4 532 650	3 384 155
Приобретение:	93 358 328	76 555 306
Нефти	386 876	107 859
нефтепродуктов и газопродуктов	8 106 794	8 110 291
услуги по нефтепереработке	40 862 237	34 488 034
услуги по транспортировке нефтепродуктов	15 619 052	14 564 722
э/энергия, вода, пар	1 137 983	1 359 646
рекламные услуги	3 428 176	3 245 131
ТМЦ	5 235 400	5 459 004
услуги по переработке нефтехимического сырья	12 810 859	2 406 202
Прочие	5 770 951	6 814 417
Прочие расходы:	642 376	1 447 040
вклад в имущество дочерних обществ	642 376	638 106
безвозмездная передача денежных средств	-	808 934

Кроме того, в 2020 г. были проданы объекты незавершенного строительства, оборудования к установке, материалы, земельные участки в АО «ТАНЕКО» на сумму 37 511 822 тыс. руб. (в 2019 г. – 52 683 390 тыс. руб.). В 2020 году было продано оборудование к установке в ООО УК «Алабуга-2.Нефтехимия» на сумму 503 658 тыс. руб. (в 2019 г. - 2 949 936 тыс. руб.).

Цены на продукцию, товары, работы, услуги, поставленные Обществу его дочерними обществами и поставленные Обществом своим дочерним обществам, устанавливаются на основании заключенных

договоров, исходя из себестоимости и уровня планируемой рентабельности. Общество осуществляет расчеты с дочерними обществами денежными средствами.

Дебиторская и кредиторская задолженность дочерних обществ составила:

	тыс. руб.		
	На 31 декабря 2020	На 31 декабря 2019	На 31 декабря 2018
Дебиторская задолженность			
дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты, до вычета резерва	290 637 821	281 934 490	170 720 833
резерв по сомнительным долгам	(50 179 482)	(39 866 816)	(2 418 171)
дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты	64 741 413	71 455 315	88 585 496
Кредиторская задолженность	25 607 944	21 688 270	13 112 619

В составе долгосрочной и краткосрочной дебиторской задолженности дочерних обществ учитываются беспроцентные займы. Величина беспроцентных займов в составе дебиторской задолженности представлена в таблице ниже.

Задолженность по процентным и беспроцентным займам, выданным дочерним обществам до вычета резерва по сомнительным долгам и резерва под обесценение финансовых вложений составила:

	тыс. руб.		
	На 31 декабря 2020	На 31 декабря 2019	На 31 декабря 2018
Займы выданные, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев	251 367 180	287 145 712	176 191 136
в том числе процентные (финансовые вложения)	5 175 850	8 237 960	8 700 837
в том числе беспроцентные (дебиторская задолженность)	246 191 330	278 907 752	167 490 299
Займы выданные, подлежащие погашению в течение 12 месяцев	39 006 877	26 410 287	32 448 698
в том числе процентные (финансовые вложения)	324 582	162 177	100 941
в том числе беспроцентные (дебиторская задолженность)	38 682 295	26 248 110	32 347 757

По состоянию на 31 декабря 2020 г. в отношении займов и процентов по займам выданным, подлежащих погашению более чем через 12 месяцев, был создан резерв по сомнительным долгам в сумме 50 179 482 тыс. руб. (на 31 декабря 2019 г. и на 31 декабря 2018 г. в сумме 39 866 816 тыс. руб. и 2 418 171 тыс. руб. соответственно), подробнее в Примечании 14.

По состоянию на 31 декабря 2020 г. в отношении процентных займов выданных, подлежащих погашению более чем через 12 месяцев, был создан резерв под обесценение финансовых вложений в сумме 2 462 954 тыс. руб. (на 31 декабря 2019 г. - 7 084 516 тыс. руб., на 31 декабря 2018 г. резерв не признавался).

Процентные ставки по займам, выданным дочерним обществам, составляли от 0% до 8,69% на 31 декабря 2020 г. (на 31 декабря 2019 г. – от 0% до 8,52%, на 31 декабря 2018 г. от от 0% до 8,52%). Проценты к получению по займам, выданным дочерним компаниям, начисленные за 2020 г., составили 225 049 тыс. руб. (в 2019 г. – 212 341 тыс. руб.).

Денежные средства и депозиты на счетах в банках, являющихся дочерними обществами, составили:

	тыс. руб.		
	На 31 декабря 2020	На 31 декабря 2019	На 31 декабря 2018
Денежные средства и денежные эквиваленты	3 879 061	1 531 089	6 597 528
Депозиты сроком погашения менее чем через 12 месяцев после отчетной даты	2 100 000	-	3 000 000
Депозиты сроком погашения от 1 до 3 лет после отчетной даты	-	1 100 000	-

Процентные ставки по депозитам сроком погашения в течение 12 месяцев после отчетной даты составляют от 6,55% до 7,6% по состоянию на 31 декабря 2020 г., от 7,50% до 9,00% по состоянию на 31 декабря 2018г.

Процентные ставки по депозитам сроком погашения от 1 года до 3 лет после отчетной даты составляют 7,6% по состоянию на 31 декабря 2019 г.

Проценты к получению по депозитам, размещенным в дочерних обществах, начисленные за 2020 г., составили 176 024 тыс. руб. (2019 г. – 260 386 тыс. руб.).

В 2020 г. Общество направило на приобретение дочерних обществ и увеличение уставных капиталов дочерних обществ денежные средства, недвижимое и движимое имущество стоимостью 82 024 тыс. руб., в 2019 г. – 18 076 869 тыс. руб.

Сумма займов, полученных от дочерних обществ, по состоянию на 31 декабря 2020 г. составила 29 323 165 тыс. руб., на 31 декабря 2019 г. – 22 732 836 тыс. руб., на 31 декабря 2018 г. – 16 031 160 тыс. руб. (Примечание 10).

Сумма поручительств, выданных Обществом за дочерние общества, составила 14 712 057 тыс. руб., 8 740 824 тыс. руб. и 8 336 585 тыс. руб. на 31 декабря 2020, 2019 и 2018 гг. соответственно.

Поручительства были выданы дочерним банкам в сумме 6 624 804 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2020 г., 1 116 040 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2019 г., 939 613 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2018 г.

Сумма гарантий, полученных Обществом от дочерних компаний, включая банки, по состоянию на 31 декабря 2020 г. составила 9 831 457 тыс. руб., на 31 декабря 2019 г. – 9 776 003 тыс. руб., по состоянию на 31 декабря 2018 г. – 9 589 588 тыс. руб. (Примечание 15).

В составе запасов Общества учитываются нефть, переданная в переработку на давальческой основе в АО «ТАНЕКО», а также нефтепродукты, полученные в результате такой переработки, иное сырье, находящиеся на хранении в АО «ТАНЕКО» по договору давальческой переработки. Стоимость нефти и нефтепродуктов, находящихся на хранении в АО «ТАНЕКО», составляет 5 072 583 тыс. руб., 5 519 609 тыс. руб. и 4 731 792 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2020, 2019 и 2018 гг. соответственно.

По состоянию на 31 декабря 2020, 2019 и 2018 гг на балансе дочерних компаний учтены 75 636 735 акций Общества.

17.2 Зависимые общества

К зависимым обществам в целях настоящего раскрытия отнесены организации, доля прямого или косвенного участия Общества в которых составляет более 20%, но менее 50%.

Операции с зависимыми обществами составили:

	тыс. руб.	
	2020 г.	2019 г.
Выручка от реализации:	18 745	10 067
Нефтепродуктов и газопродуктов	14 940	4 421
Товары	925	-
Прочее	2 880	5 646
Приобретение:	95 335	25 163
ТМЦ	73 120	23 741
э/энергия, вода, пар	21 306	-
Прочие	909	1 422

Цены на продукцию, товары, работы, услуги, поставленные Обществом его зависимыми обществами и поставленные Обществом своим зависимым обществам, устанавливаются на основании заключенных

договоров, исходя из себестоимости и уровня планируемой рентабельности. Общество осуществляет расчеты с зависимыми обществами денежными средствами.

Дебиторская и кредиторская задолженность зависимых обществ составила:

	тыс. руб.		
	На 31 декабря 2020	На 31 декабря 2019	На 31 декабря 2018
Дебиторская задолженность			
дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты, до вычета резерва	2 375 031	1 974 831	1 932 464
резерв по сомнительным долгам	(1 917 455)	(1 899 831)	(1 882 464)
дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты	1 635	4 789	71
Кредиторская задолженность	10 388	4 999	29

В составе долгосрочной и краткосрочной дебиторской задолженности зависимых обществ учитываются беспроцентные займы. Величина беспроцентных займов в составе дебиторской задолженности представлена в таблице ниже.

Задолженность по займам, выданным зависимым обществам, до вычета резерва по сомнительным долгам составила:

	тыс. руб.		
	На 31 декабря 2020	На 31 декабря 2019	На 31 декабря 2018
Займы выданные, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев	2 385 620	1 974 831	1 932 464
в том числе процентные (финансовые вложения)	10 589	-	-
в том числе беспроцентные (дебиторская задолженность)	2 375 031	1 974 831	1 932 464

Процентные ставки по займам, выданным зависимым обществам, составляли 4,88% на 31 декабря 2020 г. (на 31 декабря 2019 г. – 0%, на 31 декабря 2018 г. – 0%).

В 2020 г. Общество направило на увеличение уставных капиталов зависимых обществ денежные средства в размере 1 770 865 тыс руб., в 2019 г. - 5 000 тыс руб.

Проценты к получению по займам, выданным зависимым обществам, начисленные за 2020 г., составили 35 тыс.руб., за 2019 г. - отсутствуют.

17.3 Общества, контролируемые и зависимые от акционера, оказывающего существенное влияние

К обществам, контролируемым и зависимым от акционера, оказывающего существенное влияние, отнесены организации, в которых доля прямого или косвенного участия АО «Связьинвестнефтехим» составляет более 20%.

Операции с обществами, контролируемыми и зависимыми от акционера, оказывающего существенное влияние, составили:

	тыс. руб.	
	2020 г.	2019 г.
Выручка от реализации:	2 271 469	2 748 863
Нефтепродуктов и газопродуктов	2 271 469	2 748 863
Приобретение:	10 591 617	13 048 367
э/энергия, вода, пар	10 385 876	12 926 345
ТМЦ	34 006	92 896
Прочие	171 735	29 126
Проценты к получению по депозитам:	1 165	11 664

Условия сделок и завершения расчетов с обществами, контролируемыми и зависимыми от акционера, оказывающего существенное влияние, не отличаются от условий сделок и завершения расчетов с несвязанными сторонами.

Дебиторская и кредиторская задолженность обществ, контролируемых и зависимых от акционера, оказывающего существенное влияние, составила:

	тыс. руб.		
	На 31 декабря 2020	На 31 декабря 2019	На 31 декабря 2018
Дебиторская задолженность	311 556	-	224
Кредиторская задолженность	597 830	597 115	70 344

17.4 Прочие связанные стороны

К прочим связанным сторонам отнесены организации, в отношении которых Общество имеет возможность определять решения, принимаемые этими организациями.

Операции с прочими связанными сторонами составили:

	тыс. руб.	
	2020 г.	2019 г.
Выручка от реализации:	49 565	107 980
Нефтепродуктов и газопродуктов	-	-
Товаров	175	686
Прочее	49 390	107 294
Приобретение:	396 771	508 371
нефтепродуктов и газопродуктов	-	-
ТМЦ	-	-
э/энергия, вода, пар	794	-
Прочие	395 977	508 371

Условия сделок и завершения расчетов с прочими связанными сторонами не отличаются от условий сделок и завершения расчетов с несвязанными сторонами.

Дебиторская и кредиторская задолженность прочих связанных сторон составила:

	тыс. руб.		
	На 31 декабря 2020	На 31 декабря 2019	На 31 декабря 2018
Дебиторская задолженность			
дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты, до вычета резерва	-	-	55 999 763
резерв по сомнительным долгам			(21 341 787)
дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты	91 664	189 287	189 031
за минусом резерва по сомнительным долгам			-
Кредиторская задолженность	9 289	14 755	25 993

В составе долгосрочной и краткосрочной дебиторской задолженности прочих связанных обществ учитываются беспроцентные займы. С 2019 года одна из связанных сторон Общества, ранее классифицируемая как прочая связанная сторона, удовлетворяет критериям признания дочерним обществом. Задолженность и резервы по данному дочернему обществу на 31 декабря 2019 г. отражены в Примечании 17.1. Величина беспроцентных займов в составе дебиторской задолженности представлена в таблице ниже.

Задолженность прочих связанных сторон по займам, полученным ими, до вычета резерва по сомнительным долгам составила:

	тыс. руб.		
	На 31 декабря 2020	На 31 декабря 2019	На 31 декабря 2018
Займы выданные, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев	-	-	55 999 763
в том числе процентные (финансовые вложения)	-	-	-
в том числе беспроцентные (дебиторская задолженность)	-	-	55 999 763
Займы выданные, подлежащие погашению в течение 12 месяцев	-	-	25 829
в том числе процентные (финансовые вложения)	-	-	25 829
в том числе беспроцентные (дебиторская задолженность)	-	-	-

Процентные ставки по займам, выданным прочим связанным сторонам, составляли от 0% до 0,01% на 31 декабря 2018 г.

17.5. Вознаграждение основному управленческому персоналу Общества

В состав основного управленческого персонала входят члены Совета директоров и члены Правления Общества. В 2020 г. Общество выплатило основному управленческому персоналу Общества вознаграждения в следующем размере:

- краткосрочные вознаграждения (оплата труда за отчетный период, начисленные на нее налоги и иные обязательные платежи в соответствующие бюджеты и внебюджетные фонды, ежегодный оплачиваемый отпуск, сумма платежей по договорам добровольного медицинского страхования, перечисленных в пользу основного управленческого персонала) в сумме 1 059 047 тыс. руб. (в 2019 г. – 956 695 тыс. руб.);
- долгосрочные вознаграждения (сумма платежей по договорам негосударственного пенсионного обеспечения, долгосрочного страхования жизни, перечисленных Обществом в пользу основного управленческого персонала) в сумме 24 906 тыс. руб. (в 2019 г. – 31 799 тыс. руб.).

По состоянию на 31 декабря 2020 г. в соответствии с условиями программы долгосрочного стимулирования руководящих работников, было признано оценочное обязательство по услугам, оказанным основным управленческим персоналом Общества в размере 387 029 тыс. руб.

18. Прибыль на акцию

	2020 г.	2019 г.
Чистая прибыль за отчетный год, тыс. руб.	81 665 115	156 473 774
Корректировка на дивиденды по привилегированным акциям по итогам отчетного года, тыс. руб.	(3 280 589)*	(9 657 381)**
Итого базовая прибыль за отчетный год, тыс. руб.	78 384 526	146 816 393
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, тыс. акций	2 178 691	2 178 691
Базовая прибыль на акцию, руб.	35,98	67,39

* - минимальный размер дивидендов по привилегированным акциям за 2020 г. рассчитанный согласно дивидендной политике Компании

** - фактический размер дивидендов по привилегированным акциям за 2019 г.

Разводненная прибыль (убыток) на акцию не рассчитывалась в связи с отсутствием факторов, дающих разводняющий эффект на показатель базовой прибыли (убытка) на акцию.

19. Информация об оценочных и условных обязательствах

Структура оценочных обязательств представлена в следующей таблице:

								тыс. руб.
	Период	Остаток на начало периода	Признано (начислено)	Погашено, списано*	Рост приведенной стоимости (проценты)	Изменение оценочных значений	Переведено в состав краткосрочных	Остаток на конец периода
Долгосрочные оценочные обязательства - всего	2020 г.	50 360 737	1 413 721	-	3 379 786	(526 371)	105 420	54 733 293
	2019 г.	34 346 312	1 348 164	-	3 017 392	11 723 203	(74 334)	50 360 737
в том числе долгосрочное обязательство по ликвидации основных средств, поисковых активов и восстановлению природных ресурсов	2020 г.	50 360 737	571 467	-	3 379 786	(526 371)	105 420	53 891 039
	2019 г.	34 346 312	1 348 164	-	3 017 392	11 723 203	(74 334)	50 360 737
Краткосрочные оценочные обязательства - всего	2020 г.	2 581 443	4 997 067	(4 905 730)	-	-	(105 420)	2 567 360
	2019 г.	2 208 665	4 137 948	(3 837 713)	-	(1 791)	74 334	2 581 443
в том числе обязательство по выплате вознаграждения по итогам работы за год	2020 г.	488 143	2 224 605	(2 130 917)	-	-	-	581 831
	2019 г.	235 236	1 702 464	(1 449 557)	-	-	-	488 143
обязательство по оплате неиспользованных отпусков	2020 г.	1 879 783	2 636 318	(2 580 695)	-	-	-	1 935 406
	2019 г.	1 776 971	2 258 524	(2 153 921)	-	(1 791)	-	1 879 783
обязательство по ликвидации основных средств, поисковых активов и восстановлению природных ресурсов	2020 г.	128 922	-	(22 357)	-	-	(105 420)	1 145
	2019 г.	124 337	-	(69 749)	-	-	74 334	128 922
обязательство по оплате рекультивации земли	2020 г.	84 595	136 144	(171 761)	-	-	-	48 978
	2019 г.	72 121	176 960	(164 486)	-	-	-	84 595

* По столбцу «Погашено, списано» отражено списание краткосрочных оценочных обязательств на сумму в 5 071 тыс. руб. и 14 111 тыс. руб. в 2020 и 2019 гг. соответственно.

Информация об изменении обязательства по ликвидации основных средств, поисковых активов и восстановлению природных ресурсов представлена в следующей таблице:

	2020 г.	2019 г.
Обязательство на начало отчетного года	50 489 659	34 470 649
Увеличение обязательства за счет ввода в отчетном году новых объектов основных средств	571 467	1 348 164
Использование резервов	(22 357)	(69 749)
Процентные расходы по росту приведенной стоимости, в связи с приближением срока исполнения обязательства	3 379 786	3 017 392
Изменения в связи с пересмотром базовых допущений, с влиянием на:	(526 371)	11 723 203
величину актива по ликвидационным обязательствам (Примечание 3)	(234 526)	8 011 085
величину добавочного капитала в части переоценки внеоборотных активов (Примечание 9)	(248 783)	4 214 152
прочие (доходы)/расходы периода (Примечание 14)	(43 062)	(502 034)
Обязательство на конец отчетного года	53 892 184	50 489 659

Структура выданных обеспечений платежей по состоянию на отчетные даты представлена в следующей таблице:

Виды обеспечений выданных	тыс. руб.		
	На 31 декабря 2020	На 31 декабря 2019	На 31 декабря 2018
Поручительства выданные	14 726 988	8 813 079	9 108 797
из них:			
Группе банков по синдицированным кредитам за АО «ТАНЕКО» (срок действия до 2021-2023 гг.)	3 865 930	4 670 793	6 847 721
Группе банков по синдицированному кредиту за ООО «НЗГШ» (срок действия до 2021-2030 гг.)	3 560 191	-	-
«Ландесбанк Баден-Вюртемберг» за ООО «П-Д ТН-Алабуга Стекловолокно» (срок действия до 2020 г.)	212 870	327 551	373 056
Гарантии выданные	5 321 550	4 459 710	5 004 383
из них			
Национальной нефтяной корпорации Ливии по выполнению соглашения на разведку и раздел продукции (срок действия - до окончания разведочного периода в соответствии с СРРП)	5 319 050	4 457 210	5 001 883
Имущество, выданное в залог	528 600	528 600	528 600
из них			
Фонду НИОКР (вексель ПАО «Татнефть им. В.Д. Шашина)	528 600	528 600	528 600
Прочие обеспечения выданные	7 630	504	755
Итого обеспечений выданных	20 584 768	13 801 893	14 642 535

Условия ведения хозяйственной деятельности в Российской Федерации

Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Экономика страны особенно чувствительна к ценам на нефть и газ. Правовая, налоговая и нормативная система продолжают развиваться и подвержены часто вносимым изменениям, а также допускают возможность разных толкований.

11 марта 2020 года Всемирная организация здравоохранения объявила пандемию COVID-19 глобальной пандемией. В связи с пандемией российские органы власти приняли целый ряд мер, направленных на сдерживание распространения и смягчение последствий COVID-19, таких как запрет и ограничение передвижения, карантин, самоизоляция и ограничение коммерческой деятельности, включая закрытие предприятий. Эти меры, в частности, значительно ограничили экономическую деятельность в России и уже оказали и могут еще оказать негативное влияние на бизнес, участников рынка, клиентов Общества, а также на российскую и мировую экономику в течение неопределенного периода времени. В апреле 2020 г. вслед

за падением спроса на нефть, странами-участницами ОПЕК+ было достигнуто соглашение, в рамках которого Российская Федерация приняла обязательства по сокращению добычи нефти в период с 1 мая 2020 г. по 30 апреля 2022 г. В соответствии с достигнутыми договоренностями Общество приступило к выполнению обязательств по сокращению добычи нефти. В октябре 2020 г. в Налоговый кодекс Российской Федерации и закон «О таможенном тарифе» были внесены изменения, в результате которых с 1 января 2021 г. отменяются налоговые льготы по НДС при добыче сверхвязкой нефти и исключается возможность установления особых формул расчета ставок вывозных таможенных пошлин в отношении сверхвязкой нефти. При этом для добычи сверхвязкой нефти на участках недр, расположенных полностью или частично в границах Республики Татарстан, при соблюдении определенных условий установлен налоговый вычет по НДС, применяемый с 2021 г. до налогового периода, в котором сумма вычета впервые окажется более 36 млрд рублей. Кроме того, для добычи нефти из выработанных участков недр отменены льготные коэффициенты в формуле расчета НДС, при этом предоставлено право перехода на исчисление НДС.

В 2020 г. влияние на российскую экономику продолжали оказывать изменения цен на сырую нефть и волатильность российского рубля. Цена за баррель нефти марки Brent составила 50,485 долл. США по состоянию на 31 декабря 2020 г. против 66,765 долл. США по состоянию на 31 декабря 2019 г. При этом в результате пандемии коронавируса средняя цена нефти марки Brent в 2020 г. составила 41,663 долл. США против 64,211 долл. США в 2019 г. Фактический уровень инфляции в 2020 г. составил 4,9% против 3,0% в 2019 г. В 2020 г. продолжилось колебание официальных курсов обмена российского рубля к доллару США и Евро (см. раздел II пояснений). Совокупность указанных факторов, сохраняющаяся волатильность фондового и товарного рынков привели к колебанию стоимости капитала и неопределенности относительно дальнейшего экономического роста, что может в будущем негативно повлиять на финансовое положение, финансовые результаты и экономические перспективы Общества. Будущие последствия сложившейся экономической ситуации и вышеуказанных мер сложно прогнозировать, и текущие ожидания и оценки руководства Общества могут отличаться от фактических результатов. Руководство Общества принимает все необходимые меры для обеспечения устойчивости деятельности Общества.

Выполнение соглашений на разведку и раздел продукции, заключенных с Национальной нефтяной корпорацией Ливии

Общество осуществляет свою деятельность в Ливии на основании Соглашений о Разведке и Разделе Продукции (далее – СРПП), заключённых между Обществом и Национальной нефтяной корпорацией Ливии (далее – ННК). Общая площадь контрактных участков составляет 18 181 км².

В результате дестабилизации политической ситуации в Ливии в феврале 2011 г. Общество было вынуждено полностью приостановить свою деятельность в стране и эвакуировать всех российских сотрудников.

После улучшения обстановки в стране Общество в начале 2013 г. вернуло персонал в Ливию и приступило к подготовительным работам. В мае 2014 г. были возобновлены геологоразведочные работы в соответствии с контрактными обязательствами.

В связи с ухудшением ситуации по обеспечению безопасности в Ливии во второй половине 2014 г. Общество было вынуждено приостановить все свои операции и в соответствии с СРПП, объявить о начале действия форс-мажора, который был подтвержден ННК Ливии и продолжает действовать на дату подписания настоящей отчетности. Общество периодически осуществляет контакты с Ливийской стороной, проводит совещания управляющего комитета и переговоры с подрядчиками с целью мониторинга ситуации в Ливии для оценки рисков, связанных с безопасностью и политической ситуацией. Общество имеет постоянно действующий офис в г. Триполи и ливийский персонал для оперативной коммуникации с ННК и государственными органами Ливии и планирует возобновить свои операции при нормализации обстановки в стране.

Судебные разбирательства

Общество является ответчиком в ряде судебных процессов. Однако, по мнению руководства Общества, результаты этих процессов не окажут существенного влияния на финансовое положение Общества.

Условные налоговые обязательства

Налоговое законодательство Российской Федерации, действующее или вступившее в силу на конец отчетного периода, допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Интерпретация законодательства Обществом применительно к операциям и хозяйственной деятельности может быть оспорена налоговыми органами. Налоговые органы могут занять иную позицию при интерпретации законодательства, и существует вероятность того, что будут оспорены операции и мероприятия, которые ранее не оспаривались.

В 2019 году налоговыми органами были завершены проверки Общества за годы, закончившиеся 31 декабря 2015, 2016, 2017 гг. Имеющиеся результаты проверок, в частности, налога на прибыль консолидированной группы налогоплательщиков ПАО «Татнефть» не оказали существенного влияния на финансовые результаты и денежные потоки Общества.

Российское законодательство о трансфертном ценообразовании, в целом, соответствует международным принципам трансфертного ценообразования, разработанным Организацией экономического сотрудничества и развития (ОЭСР), с определенными особенностями. Законодательство о трансфертном ценообразовании предусматривает возможность доначисления налоговых обязательств по контролируемым сделкам (сделкам с взаимозависимыми лицами и определенным видам сделок с независимыми лицами), если цена сделки не соответствует рыночной. Руководство внедрило систему внутреннего контроля в целях выполнения требований действующего законодательства о трансфертном ценообразовании.

Налоговые обязательства, возникающие в результате совершения контролируемых сделок, определяются на основе фактических цен таких сделок. Существует вероятность того, что по мере дальнейшего развития практики применения правил трансфертного ценообразования эти цены могут быть оспорены. И хотя влияние такого развития событий на сегодняшний день не может быть оценено с достаточной степенью надежности, Общество полагает, что правила трансфертного ценообразования интерпретированы им корректно, и положение Общества, с точки зрения налогового законодательства о трансфертном ценообразовании, будет стабильным.

20. Информация об экологической деятельности

Информация об экологической деятельности Общества представлена на официальном сайте Общества.

21. Управление финансовыми рисками

Информация о рисках, связанных с активами и обязательствами, приведена в соответствующих разделах настоящих пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах Общества. Информация по управлению рисками представлена в консолидированной финансовой отчетности Группы Татнефть, подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности.

Руководитель ПАО «Татнефть» им В.Д. Шашина  Н.У. Маганов

Главный бухгалтер ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина  О.М. Матвеев



29 марта 2021 г.