

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

**Бухгалтерская отчетность и
Аудиторское заключение
независимого аудитора**

31 декабря 2022 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.....	14
III. Изменения учетной политики за 2022 г.....	26
IV. Раскрытие существенных показателей.....	30
1. Основные средства	30
2. Финансовые вложения	33
3. Денежные средства и денежные эквиваленты	35
4. Запасы	36
5. Дебиторская задолженность	37
6. Кредиторская задолженность	38
7. Капитал и резервы	38
8. Заемные средства	39
9. Налоговые обязательства и другие обязательные платежи.....	40
10. Выручка	41
11. Расходы по обычным видам деятельности.....	41
12. Прочие доходы и расходы	42
13. Обеспечения обязательств и платежей полученные	44
14. Информация по сегментам.....	44
15. Информация о связанных сторонах	46
15.1 Дочерние общества.....	47
15.2 Зависимые общества.....	49
15.3 Общества, контролируемые и зависимые от акционера, оказывающего существенное влияние.....	50
15.4 Прочие связанные стороны.....	50
15.5 Вознаграждение основному управленческому персоналу Общества	51
16. Прибыль на акцию	52
17. Информация об оценочных и условных обязательствах	52
18. Управление финансовыми рисками.....	55

Аудиторское заключение независимого аудитора

Акционерам и Совету директоров публичного акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина:

Мнение

По нашему мнению, прилагаемая бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение публичного акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина (далее – «Общество») по состоянию на 31 декабря 2022 года, а также финансовые результаты и движение денежных средств Общества 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 2022 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). Наши обязанности согласно указанным стандартам далее описаны 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.

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
<p><i>Обесценение основных средств и займов, выданных дочерним обществам</i></p> <p>Мы сосредоточили внимание на обесценении основных средств (строка 1150 бухгалтерского баланса) и займов, выданных дочерним обществам, (строки 1234 и 1238 бухгалтерского баланса) в связи со значительностью балансовой стоимости данных активов, значимостью суждений и оценок, используемых для анализа обесценения данных активов, а также влиянием текущей геополитической обстановки и экономической ситуации на возмещаемую стоимость данных активов и предсказуемость такой стоимости.</p> <p>Информация об обесценении основных средств и займов, выданных дочерним обществам, а также результатах анализа обесценения данных активов приведена в разделах IV.1 и IV.5 пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.</p>	<p>В отношении основных средств и займов, выданных дочерним обществам, осуществляющим производственную деятельность, Обществом были подготовлены расчеты возмещаемой стоимости на основе дисконтированных ожидаемых потоков денежных средств. В отношении данных расчетов мы (на выборочной основе, где применимо):</p> <ul style="list-style-type: none"> • оценили приемлемость использованной методологии; • оценили приемлемость основных использованных допущений (с привлечением наших специалистов в области оценки); • протестировали исходные данные, в том числе сравнили использованную информацию о запасах углеводородов с оценкой независимой инженерной организации; • проверили математическую точность расчетов; • сравнили балансовую стоимость активов с их возмещаемой стоимостью и, где применимо, протестировали достаточность признанного убытка от обесценения (в отношении основных средств) или резерва по сомнительным долгам (в отношении займов, выданных дочерним обществам). <p>В отношении займов, выданных прочим дочерним обществам (не осуществляющим производственную деятельность) мы (на выборочной основе) проанализировали информацию Общества об ожидаемых источниках и суммах погашения данных займов и, где применимо, протестировали достаточность признанного резерва по сомнительным долгам.</p>

Ключевой вопрос аудита	Какие аудиторские процедуры были выполнены в отношении ключевого вопроса аудита
<p><i>Применение Федерального стандарта бухгалтерского учета ФСБУ 6/2020 «Основные средства»</i></p> <p>Мы сосредоточили внимание на данном вопросе в связи со значительностью влияния применения ФСБУ 6/2020 «Основные средства» («ФСБУ 6/2020») на балансовую стоимость основных средств, а также значимостью суждений и оценок при применении данного стандарта.</p> <p>Общество применило ФСБУ 6/2020 начиная с бухгалтерской отчетности за 2022 год, произведя по состоянию на 31 декабря 2021 года единовременную корректировку балансовой стоимости основных средств и нераспределенной прибыли с учетом эффекта отложенных налогов.</p> <p>Информация об основных средствах и применении ФСБУ 6/2020 раскрыта в разделах II, III, и IV.1 пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.</p>	<p>Наши процедуры в отношении применения ФСБУ 6/2020 включали:</p> <ul style="list-style-type: none"> • анализ изменений, внесенных в учетную политику Общества, на соответствие требованиям ФСБУ 6/2020; • анализ (на выборочной основе) обоснованности основных допущений, примененных Обществом для расчета амортизации основных средств; • пересчет (на выборочной основе) суммы амортизации основных средств; • проверку (на выборочной основе) отражения в бухгалтерской отчетности единовременной корректировки, связанной с применением ФСБУ 6/2020; • оценку приемлемости раскрытия в бухгалтерской отчетности информации о применении ФСБУ 6/2020. <p>Информация об обесценении основных средств и наших процедурах в отношении данного вопроса раскрыта выше в описании ключевого вопроса аудита «Обесценение основных средств и займов, выданных дочерним обществам».</p>

Прочая информация

Руководство несет ответственность за прочую информацию. Прочая информация содержит Отчет эмитента эмиссионных ценных бумаг за 12 месяцев 2022 года и Интегрированный годовой отчет Общества за 2022 год (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 вывода, выражающего 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 предоставлена, 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 Отчетом эмитента эмиссионных ценных бумаг за 12 месяцев 2022 года и Интегрированным годовым отчетом Общества за 2022 год мы придем к выводу о том, что в них содержится существенное искажение, мы должны довести это до сведения лиц, отвечающих за корпоративное управление.

Ответственность руководства и лиц, отвечающих за корпоративное управление, за бухгалтерскую 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 (руководитель аудита) – Е. Н. Кривенцев.

15 марта 2023 года

Москва, Российская Федерация



Е. Н. Кривенцев, лицо, уполномоченное генеральным директором на подписание от имени Акционерного общества «Технологии Доверия – Аудит» (основной регистрационный номер записи в реестре аудиторов и аудиторских организаций (ОРНЗ) – 12006020338), руководитель аудита (ОРНЗ – 21906099944)

**Бухгалтерский баланс
на 31 декабря 2022 г.**

Организация ПАО "Татнефть" им.В.Д.Шашина по ОКУД
 Идентификационный номер налогоплательщика по ОКПО
 Вид экономической деятельности добыча 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
 Местонахождение (адрес) 423450, Республика Татарстан, г.Альметьевск, ул.Ленина,75

Дата (число, месяц, год)

Коды		
0710001		
31	12	2022
00136352		
1644003838		
06.10.		
1 22 47	32	
384		

Бухгалтерская отчетность подлежит обязательному аудиту ДА НЕТ

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

индивидуального аудитора АО "Технологии Доверия – Аудит"

Идентификационный номер налогоплательщика

аудиторской организации/индивидуального аудитора

Основной государственный регистрационный номер

аудиторской организации/индивидуального аудитора

ИНН

ОГРН/

ОГРНИП

7705051102

1027700148431

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 22 г.	На 31 декабря 20 21 г.	На 31 декабря 20 20 г.
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110	5 599 867	5 142 742	2 058 180
	Результаты исследований и разработок	1120	1 492 915	1 181 099	1 128 274
	Нематериальные поисковые активы	1130	1 042 035	639 429	336 232
	Материальные поисковые активы	1140	569 742	751 471	1 477 207
IV-1, 5	Основные средства	1150	343 716 707	305 358 061	180 112 395
IV-1	в т.ч. незавершенные капитальные вложения	1151	52 372 540	38 146 125	33 134 533
IV-5	авансы, выданные для приобретения и сооружения основных средств	1152	730 432	2 953 319	3 699 263
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	256 348
IV-2	Финансовые вложения	1170	120 680 289	112 574 460	96 178 231
	Отложенные налоговые активы	1180	-	-	2 530 186
	Прочие внеоборотные активы	1190	5 810 466	3 487 523	25 082 071
	в т.ч. активы в форме права пользования	1191	4 529 027	2 691 092	-
	в т.ч. активы по ликвидационным обязательствам	1192	-	-	24 612 766
	Итого по разделу I	1100	478 912 021	429 134 785	309 159 124
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
IV-4	Запасы	1210	112 472 990	114 245 838	107 264 265
IV-4	в т.ч. сырье и материалы	1211	12 222 572	10 112 340	6 309 384
IV-4	затраты в незавершенном производстве	1212	5 512 133	4 307 622	4 386 306
IV-4	готовая продукция и товары для перепродажи	1213	46 399 877	39 394 289	22 574 412
IV-4	товары отгруженные	1214	15 057 535	8 701 432	5 388 414
IV-4	объекты незавершенного строительства для продажи	1215	31 613 761	51 040 509	68 158 056
IV-4	прочие запасы и затраты	1216	1 667 112	689 646	447 693
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	1 917 847	517 362	1 215 304
IV-5	Дебиторская задолженность	1230	494 878 914	436 365 518	385 974 822
IV-5	в т.ч. дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты:	1231	276 275 422	239 329 747	254 913 368
IV-5	в т.ч. покупатели и заказчики	1232	17 698 089	19 843 242	43 326 538
IV-5	авансы выданные	1233	7 991 029	8 544 896	3 071 528
IV-5	прочие дебиторы	1234	250 586 304	210 941 609	208 515 302
IV-5	в т.ч. дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты:	1235	218 603 492	197 035 771	131 061 454
IV-5	в т.ч. покупатели и заказчики	1236	98 244 106	94 471 695	61 683 647
IV-5	авансы выданные	1237	25 171 462	8 497 155	14 972 307
IV-5	прочие дебиторы	1238	95 187 924	94 066 921	54 405 500
IV-2	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	1 556 005	103 367 310	15 543 711
IV-3	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	124 603 743	19 126 353	10 204 214
	Прочие оборотные активы	1260	2 228 793	2 181 559	1 618 636
	Итого по разделу II	1200	737 658 292	675 803 940	521 820 952
	БАЛАНС	1600	1 216 570 313	1 104 938 725	830 980 076

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 22 г.	На 31 декабря 20 21 г.	На 31 декабря 20 20 г.
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
IV-7	Уставный капитал	1310	2 326 199	2 326 199	2 326 199
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
IV-7	Переоценка внеоборотных активов	1340	-	-	10 491 492
IV-7	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	288 871	354 367	305 937
IV-7	Резервный капитал	1360	116 310	116 310	116 310
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	896 797 379	784 707 197	614 623 817
	Итого по разделу III	1300	899 528 759	787 504 073	627 863 755
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
IV-8	Заемные средства	1410	-	-	16 247 490
IV-9	Отложенные налоговые обязательства	1420	25 944 182	25 873 199	-
IV-17	Оценочные обязательства	1430	52 709 174	38 609 052	54 733 293
	Прочие обязательства	1450	5 226 362	2 691 092	-
	Итого по разделу IV	1400	83 879 718	67 173 343	70 980 783
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
IV-8	Заемные средства	1510	40 744 357	56 045 355	29 781 679
IV-6	Кредиторская задолженность:	1520	186 724 886	190 222 986	99 516 499
IV-6	в т.ч. поставщики и подрядчики	1521	57 412 548	47 245 212	53 508 862
IV-6	задолженность по страховым взносам	1522	840 447	814 594	539 691
IV-6	задолженность по налогам и сборам	1523	54 410 290	77 214 963	21 597 466
IV-6	авансы полученные	1524	26 087 136	26 495 923	9 793 245
IV-6	задолженность перед участниками (учредителями) по выплате дохода	1525	26 543 276	23 738 903	823 301
IV-6	прочие кредиторы	1526	21 431 189	14 713 391	13 253 934
	Доходы будущих периодов	1530	584 090	270 000	270 000
IV-17	Оценочные обязательства	1540	5 108 503	3 722 968	2 567 360
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	Итого по разделу V	1500	233 161 836	250 261 309	132 135 538
	БАЛАНС	1700	1 216 570 313	1 104 938 725	830 980 076

Руководитель



(подпись)

Н. У. Маганов

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер



(подпись)

О. М. Матвеев

(расшифровка подписи)

"15" марта 2023 г.



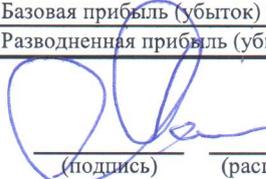
**Отчет о финансовых результатах
за 2022 год**

Организация ПАО "Татнефть" им.В.Д.Шашина Форма по ОКУД _____
 Дата (число, месяц, год) _____ по ОКПО _____
 Идентификационный номер налогоплательщика _____ ИНН _____
 Вид экономической деятельности добыча 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	2022
00136352		
1644003838		
06.10.		
1 22 47		32
384		

Пояснения	Наименование показателя	Код	За 2022 год	За 2021 год
IV-10	Выручка	2110	1 279 855 949	1 069 309 679
IV-11	Себестоимость продаж	2120	(838 870 421)	(801 058 057)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	440 985 528	268 251 622
IV-11	Коммерческие расходы	2210	(68 316 503)	(44 947 521)
IV-11	Управленческие расходы	2220	(11 311 713)	(11 737 426)
	Расходы, связанные с поиском, разведкой и оценкой полезных ископаемых	2230	(21 585)	(4 545)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	361 335 727	211 562 130
	Доходы от участия в других организациях	2310	4 060 483	2 148 791
	Проценты к получению	2320	10 147 257	3 555 016
	Проценты к уплате	2330	(4 537 557)	(4 512 642)
IV-12	Прочие доходы	2340	64 396 445	70 112 685
IV-12	Прочие расходы	2350	(128 716 602)	(99 320 977)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	306 685 753	183 545 003
IV-9	Налог на прибыль	2410	(65 137 231)	(40 898 875)
	в т.ч.			
IV-9	текущий налог на прибыль	2411	(65 579 453)	(39 269 233)
IV-9	отложенный налог на прибыль	2412	442 222	(1 629 642)
	Прочее	2460	157 460	13 400
	Перераспределение налога на прибыль внутри консолидированной группы налогоплательщиков	2465	157 420	-
	Чистая прибыль (убыток)	2400	241 863 402	142 659 528

Пояснения	Наименование показателя	Код	За 2022 год	За 2021 год
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	-	6 014 599
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	(65 496)	48 430
	Налог на прибыль от операций, результат которых не включается в чистую прибыль (убыток) периода	2530	-	(1 255 535)
	Совокупный финансовый результат периода	2500	241 797 906	147 467 022
IV-16	Справочно			
	Базовая прибыль (убыток) на акцию, руб	2900	106.87	62.59
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

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

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

" 15 " марта 2023 г.



Отчет об изменениях капитала
за 20 22 г.

Организация ПАО «Татнефть» им.В.Д.Шашина

Идентификационный номер налогоплательщика _____

Вид экономической деятельности Добыча нефти и нефтяного (попутного) газа

Организационно-правовая форма/форма собственности Публичные акционерные общества/

совместная собственность субъектов РФ и иностранная собственность _____

Единица измерения: тыс. руб.

Форма по ОКУД _____

Дата (число, месяц, год) _____

по ОКПО _____

ИНН _____

по ОКВЭД 2 _____

по ОКОПФ/ОКФС _____

по ОКЕИ _____

Коды		
0710003		
31	12	2022
00136352		
1644003838		
06.10.		
1 22 47	32	
384		

1. Движение капитала

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Величина капитала на 31 декабря 2020 г.	3100	2 326 199	-	10 797 429	116 310	614 623 817	627 863 755
<u>За 20 21 г.</u>							
Увеличение капитала - всего:	3210	-	-	6 063 029	-	260 073 172	266 136 201
в том числе:							
чистая прибыль	3211	x	x	x	x	142 659 528	142 659 528
переоценка имущества	3212	x	x	6 014 599	x	-	6 014 599
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	x	x	48 430	x	356 993	405 423
дополнительный выпуск акций	3214	-	-	-	x	x	-
увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	-	-	x	x	-
реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	-
применение ФСБУ 6/2020	3217	x	x	-	x	117 056 651	117 056 651

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Уменьшение капитала - всего:	3220	-	-	(16 239 354)	-	(90 256 529)	(106 495 883)
в том числе:							
убыток	3221	x	x	x	x	-	-
переоценка имущества	3222	x	x	(1 255 535)	x	-	(1 255 535)
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	x	x	-	x	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3224	-	-	-	x	-	-
уменьшение количества акций	3225	-	-	-	x	-	-
реорганизация юридического лица	3226	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3227	x	x	x	x	(90 256 529)	(90 256 529)
применение ФСБУ 6/2020	3228	x	x	(14 983 819)	x	-	(14 983 819)
Изменение добавочного капитала	3230	x	x	(266 737)	-	266 737	x
Изменение резервного капитала	3240	x	x	x	-	-	x
Величина капитала на 31 декабря 2021г.	3200	2 326 199	-	354 367	116 310	784 707 197	787 504 073
За 20 22 г.							
Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	-	-	242 226 702	242 226 702
в том числе:							
чистая прибыль	3311	x	x	x	x	241 863 402	241 863 402
переоценка имущества	3312	x	x	-	x	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	x	x	-	x	363 300	363 300
дополнительный выпуск акций	3314	-	-	-	x	x	-
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	-	-	x	x	-
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3320	-	-	(65 496)	-	(130 136 520)	(130 202 016)
в том числе:							
убыток	3321	x	x	x	x	-	-
переоценка имущества	3322	x	x	-	x	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	x	x	(65 496)	-	(543 963)	(609 459)
уменьшение номинальной стоимости акций	3324	-	-	-	x	-	-
уменьшение количества акций	3325	-	-	-	x	-	-
реорганизация юридического лица	3326	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3327	x	x	x	x	(129 592 557)	(129 592 557)
Изменение добавочного капитала	3330	x	x	-	-	-	x
Изменение резервного капитала	3340	x	x	x	-	-	x
Величина капитала на 31 декабря 2022г.	3300	2 326 199	-	288 871	116 310	896 797 379	899 528 759

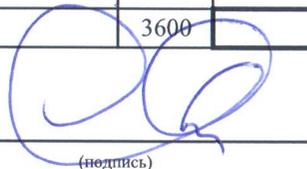
2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 <u>20</u> г.	Изменения капитала за 20 <u>21</u> г.		На 31 декабря 20 <u>21</u> г.
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
Капитал - всего					
до корректировок	3400	627 863 755	142 659 528	(85 092 042)	685 431 241
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	-	-	102 072 832	102 072 832
исправлением ошибок	3420	-	-	-	-
после корректировок	3500	627 863 755	142 659 528	16 980 790	787 504 073
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401	614 623 817	142 659 528	(89 632 799)	667 650 546
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	-	-	117 056 651	117 056 651
исправлением ошибок	3421	-	-	-	-
после корректировок	3501	614 623 817	142 659 528	27 423 852	784 707 197
другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки:					
переоценка внеоборотных активов					
до корректировок	3402	10 491 492	-	4 492 327	14 983 819
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412	-	-	(14 983 819)	(14 983 819)
исправлением ошибок	3422	-	-	-	-
после корректировок	3502	10 491 492	-	(10 491 492)	-

3. Чистые активы

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 <u>22</u> г.	На 31 декабря 20 <u>21</u> г.	На 31 декабря 20 <u>20</u> г.
Чистые активы	3600	900 112 849	787 774 073	628 133 755

Руководитель



(подпись)

Н. У. Маганов

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер



(подпись)

О. М. Матвеев

(расшифровка подписи)



" 15 " марта 20 23 г.

**Отчет о движении денежных средств
за 2022 год**

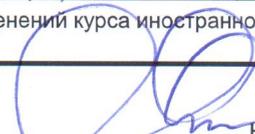
		Коды		
		0710005		
		31	12	2022
Организация	ПАО "Татнефть" им В.Д.Шашина	по ОКПО		
Идентификационный номер налогоплательщика		00136352		
		ИНН		
		1644003838		
Вид экономической деятельности	<u>Добыча нефти и нефтяного (попутного) газа</u>	по ОКВЭД 2		
		06.10.		
Организационно-правовая форма/форма собственности	<u>Публичные акционерные общества</u>			
совместная собственность субъектов Российской Федерации и иностранная собственность		по ОКОПФ/ОКФС		
		1 22 47	32	
Единица измерения: тыс. руб.		по ОКЕИ		
		384		

Наименование показателя	Код	За 2022 г.	За 2021 г.
Денежные потоки от текущих операций	4110	1 625 373 067	1 265 484 785
Поступления - всего			
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	1 302 487 000	1 069 213 678
в т.ч. от дочерних и зависимых обществ	4111.1	586 972 603	325 044 963
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	429 681	253 262
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
от реализации объектов капитальных вложений	4114	36 743 855	77 671 181
в т.ч. от дочерних и зависимых обществ	4114.1	36 743 855	77 671 181
прочие поступления	4119	285 712 531	118 346 664
в том числе:			
возвратный акциз	4119.1	277 150 853	71 140 374
поступления по комиссионным договорам и договорам, где Общество выступает по существу агентом	4119.2	-	23 258 028
свернутый поток по налогу на добавленную стоимость	4119.3	-	21 885 955
Платежи - всего	4120	(1 380 907 205)	(1 012 914 539)
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(504 637 944)	(335 452 026)
в т.ч. дочерним и зависимым обществам	4121.1	(265 300 871)	(145 028 607)
в связи с оплатой труда работников	4122	(32 655 039)	(28 106 864)
процентов по долговым обязательствам	4123	(964 800)	(998 307)
налога на прибыль организаций	4124	(59 989 710)	(43 583 037)
поставщикам (подрядчикам) за приобретение (создание) объектов капитальных вложений для продажи	4125	(27 973 278)	(37 221 861)
в т.ч. дочерним и зависимым обществам	4125.1	(442 387)	(1 246 838)
прочие платежи	4129	(754 686 434)	(567 552 444)
в том числе:			
таможенная пошлина	4130	(44 890 916)	(37 398 181)
налог на добычу полезных ископаемых	4131	(526 579 331)	(494 477 393)
налог на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья	4132	(112 264 806)	(1 094 506)
прочие налоги	4133	(5 044 427)	(3 745 284)
безвозмездная передача, вклады в имущество	4134	(21 824 436)	(23 400 609)
в т.ч. дочерним и зависимым обществам	4134.1	(4 349 488)	(3 382 050)
платежи по комиссионным договорам и договорам, где Общество выступает по существу агентом	4135	(7 429 402)	-
свернутый поток по налогу на добавленную стоимость	4136	(11 878 832)	-
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	244 465 862	252 570 246

Наименование показателя	Код	За 2022 г.	За 2021 г.
Денежные потоки от инвестиционных операций	4210	129 537 676	79 715 655
Поступления - всего			
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	62 317	769 379
в т.ч. от дочерних и зависимых обществ	4211.1	29 831	364 832
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	604 667	150 525
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	115 040 926	70 325 735
в т.ч. от дочерних и зависимых обществ	4113.1	26 364 679	52 658 733
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	13 829 766	6 563 516
в т.ч. от дочерних и зависимых обществ	4214.1	6 562 930	4 489 034
прочие поступления	4219	-	1 906 500
Платежи - всего	4220	(125 228 302)	(267 525 687)
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(68 290 017)	(26 861 967)
в т.ч. дочерним и зависимым обществам	4221.1	(11 619 876)	(1 430 845)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	(6 987 614)	(5 136 469)
в т.ч. дочерним и зависимым обществам	4222.1	(2 082 961)	(1 676 074)
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	(49 950 671)	(233 846 928)
в т.ч. дочерним и зависимым обществам	4223.1	(49 950 671)	(136 276 893)
прочие платежи	4229	-	(1 680 323)
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	4 309 374	(187 810 032)

Наименование показателя	Код	За 2022 г.	За 2021 г.
Денежные потоки от финансовых операций	4310	14 649 039	50 905 221
Поступления - всего			
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	14 649 039	50 636 421
в т.ч. от дочерних и зависимых обществ	4311.1	14 649 039	47 136 421
денежных вкладов собственников (участников)	4312	-	-
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	-	-
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	-	-
прочие поступления	4319	-	268 800
Платежи - всего	4320	(156 799 264)	(107 369 593)
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	(125 714 008)	(66 715 927)
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(30 033 819)	(40 653 666)
в т.ч. дочерним и зависимым обществам	4323.1	(15 033 819)	(35 483 666)
прочие платежи	4329	(1 051 437)	-
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	(142 150 225)	(56 464 372)
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	106 625 011	8 295 842
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	19 126 353	10 204 214
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	124 603 743	19 126 353
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	(1 147 621)	626 297

Руководитель


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

Главный бухгалтер


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

" 15 "

марта 20 23



ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ ПАО «ТАТНЕФТЬ» ИМЕНИ В. Д. ШАШИНА ЗА 2022 Г.

Данные пояснения являются неотъемлемой частью годовой бухгалтерской отчетности ПАО «Татнефть» имени В.Д. Шашина за 2022 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 2022 г. проводит акционерное общество «Технологии Доверия – Аудит».

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

Органами управления Общества являются Совет директоров, коллегиальный исполнительный орган – Правление, единоличный исполнительный орган – генеральный директор Общества.

Среднесписочная численность работников Общества составила 22 742 и 22 900 человек за 2022 и 2021 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, строительные-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

n/n	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

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 2022 г. была подготовлена в соответствии с указанными Законом, положениями и учетной политикой. Годовая бухгалтерская отчетность за 2022 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 70,3375 руб. за 1 долл. США на 31 декабря 2022 г. (на 31 декабря 2021 г. - 74,2926 руб., на 31 декабря 2020 г. - 73,8757 руб.), 75,6553 руб. за 1 евро (на 31 декабря 2021 г. - 84,0695 руб., на 31 декабря 2020 г. - 90,6824 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 100 000 руб. (не применяется для объектов добычи нефти и газа, зданий и сооружений, установлен Обществом с учетом существенности информации об объектах, имеющих стоимость ниже данного лимита, до 01.01.2022 г. стоимостной лимит составлял 40 000 руб.).

В основные средства включены также существенные по величине затраты организации на проведение ремонта, технического осмотра, технического обслуживания объектов основных средств с частотой более 12 месяцев или более обычного операционного цикла, превышающего 12 месяцев.

При признании в бухгалтерском учете объект основных средств оценивается по первоначальной стоимости. Первоначальной стоимостью объекта основных средств считается общая сумма связанных с этим объектом капитальных вложений, осуществленных до признания объекта основных средств в бухгалтерском учете. Начиная с 2022 г. после признания объекты основных средств оцениваются в бухгалтерском учете по первоначальной стоимости. Для объектов, признанных до вступления в силу федерального стандарта бухгалтерского учета ФСБУ 6/2020 «Основные средства» балансовой стоимостью основных средств считается их первоначальная стоимость с учетом переоценок, произведенных по требованиям Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01, до применения ФСБУ 6/2020 в соответствии с ранее применявшейся учетной политикой.

Амортизация скважин начисляется пропорционально объему добычи нефти по каждому месторождению исходя из доказанных разбуренных запасов нефти (способ пропорционально количеству продукции), а по всем остальным группам основных средств – линейным способом.

Амортизация основных средств производится по нормам, исчисленным исходя из сроков полезного использования, установленных Обществом с учетом ожидаемого периода эксплуатации с учетом производительности или мощности, нормативных, договорных и других ограничений эксплуатации, намерений руководства организации в отношении использования объекта; ожидаемого физического износа с учетом режима эксплуатации (количества смен), системы проведения ремонтов, естественных условий, влияния агрессивной среды и иных аналогичных факторов; ожидаемого морального устаревания, в частности, в результате изменения или усовершенствования производственного процесса или в результате изменения рыночного спроса на продукцию или услуги, производимые при помощи основных средств; планов по замене основных средств, модернизации, реконструкции, технического перевооружения.

Начисление амортизации не приостанавливается (в том числе в случаях простоя или временного прекращения использования основных средств), за исключением случая, когда ликвидационная стоимость объекта основных средств становится равной или превышает его балансовую стоимость. Если впоследствии ликвидационная стоимость такого объекта основных средств становится меньше его балансовой стоимости, начисление амортизации по нему возобновляется.

Начисление амортизации производится линейным способом.

Группа основных средств	Сроки полезного использования объектов (число лет)	
	До 01.01.2022	С 01.01.2022
Здания	8-31	30-100
Сооружения, в том числе:	2,5-31	15-85
Трубопроводы	4-6	15-50
Машины и оборудование	1-26	5-30

Амортизация не начисляется по земельным участкам и объектам природопользования.

В случае если в первоначальной стоимости объекта основных средств учтена величина оценочного обязательства по будущему демонтажу, утилизации этого объекта и восстановлению окружающей среды, то изменение этой величины (без учета процентов) увеличивает или уменьшает первоначальную стоимость объекта основных средств. Если уменьшение первоначальной стоимости объекта основных средств в соответствии с настоящим пунктом приводит к тому, что балансовая стоимость данного объекта становится равной нулю, то дальнейшее уменьшение величины оценочного обязательства включается в финансовый результат деятельности организации в качестве дохода.

Обществом устанавливается нулевая ликвидационная стоимость применительно ко всем группам основных средств при выполнении по меньшей мере одного из нижеследующих условий:

- не ожидаются поступления от выбытия объекта основных средств (в том числе от продажи материальных ценностей, остающихся от его выбытия) в конце срока полезного использования;
- ожидаемая к поступлению сумма от выбытия объекта основных средств не является существенной;
- ожидаемая к поступлению сумма от выбытия объекта основных средств не может быть определена.

Первоначальная стоимость объекта основных средств увеличивается на сумму капитальных вложений, связанных с улучшением и (или) восстановлением этого объекта в момент завершения таких капитальных вложений.

По строке «Незавершенные капитальные вложения», учитываются затраты Общества на их: приобретение; создание; улучшение и (или) восстановление (достройка, дооборудование, модернизация, реконструкция, замена частей, существенные затраты на ремонт, технические осмотры, техническое обслуживание с периодичностью проведения более 12 месяцев или более обычного операционного цикла, превышающего 12 месяцев). По данной строке отражается стоимость объектов капитальных вложений до их завершения, то есть до приведения объектов капитальных вложений в состояние и местоположение, в которых они

пригодны к использованию в запланированных целях, после чего данные объекты переводятся в состав основных средств.

Общество проверяет основные средства на обесценение и учитывает изменение их балансовой стоимости вследствие обесценения в порядке, предусмотренном Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 36 «Обесценение активов».

Проверка на обесценение осуществляется при наличии признаков обесценения.

При наличии признаков возможного обесценения актива Общество оценивает возмещаемую сумму отдельного актива. Возмещаемая сумма определяется как наибольшая величина из ценности использования актива и справедливой стоимости актива за вычетом затрат на выбытие. Ценность использования актива рассчитана путем дисконтирования суммы будущих поступлений, связанных с экономическими выгодами от использования основных средств. Если оценить возмещаемую сумму отдельного актива невозможно, Общество определяет возмещаемую сумму единицы, генерирующей денежные средства (далее – ЕГДС, генерирующая единица), к которой относится актив.

В целях проверки на обесценение отдельные активы группируются для целей оценки на возможное обесценение исходя из минимального уровня идентифицируемых денежных потоков, в значительной степени не зависящих от денежных потоков, связанных с другими группами активов. Как правило, для активов, связанных с разведкой и добычей, таким уровнем является месторождение. Убыток от обесценения относится на уменьшение балансовой стоимости единицы активов пропорционально балансовой стоимости каждого актива в генерирующей единице. Убыток от обесценения признается в составе строки Прочие расходы отчета о финансовых результатах.

После признания убытка от обесценения амортизационные отчисления в отношении актива корректируются в будущих периодах для того, чтобы распределить пересмотренную балансовую стоимость актива, за вычетом его ликвидационной стоимости (при наличии таковой), на регулярной основе в течение оставшегося срока его полезного использования.

Суммы обесценения восстанавливаются в соответствующем объеме, если изменились условия и обстоятельства, в результате которых было начислено обесценение. Обесценение может быть восстановлено в пределах первоначальной балансовой стоимости за вычетом амортизации, которая была бы начислена в случае, если бы обесценение не было отражено.

Прочие внеоборотные активы

В составе прочих внеоборотных активов учитываются права пользования активами, затраты по выполнению соглашения на разведку и раздел продукции, по состоянию на 31.12.2020 также активы по ликвидационным обязательствам (реклассифицированы в состав основных средств в соответствии с требованиями ФСБУ 6/2020 «Основные средства»).

Право пользования активом, полученным в аренду, отражается по первоначальной стоимости с учетом последующих корректировок, связанных с изменением условий аренды (изменение срока аренды, величины арендных платежей, объема (количества) арендуемых объектов), за вычетом сумм начисленной амортизации и убытка от обесценения.

Первоначальная стоимость права пользования активом на дату получения предмета аренды включает: приведенную величину будущих арендных платежей, дополнительные затраты арендатора в связи с поступлением предмета аренды и приведением его в состояние, пригодное для использования в запланированных целях; величину подлежащего исполнению арендатором оценочного обязательства, в частности, по демонтажу, перемещению предмета аренды, восстановлению окружающей среды, восстановлению предмета аренды до требуемого договором аренды состояния, если возникновение такого обязательства у арендатора обусловлено получением предмета аренды.

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 учёта 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.

Запасы

По строке «Сырье и материалы» бухгалтерского баланса отражены сырье материалы, топливо, запасные части, комплектующие изделия, покупные полуфабрикаты, предназначенные для использования при производстве продукции, выполнении работ, оказании услуг, тара и прочие материалы.

В составе запасов также отражены активы, в отношении которых выполняются условия, необходимые для признания их в качестве объектов основных средств стоимостью не более 100 000 рублей за единицу (до 01.01.2022 г. стоимостью не более 40 000 руб.).

Запасы учитываются по фактической себестоимости, включая все затраты, связанные с приобретением (созданием) запасов.

Запасы, на которые рыночная цена снизилась, или они морально устарели либо полностью или частично потеряли свои первоначальные качества, отражены в бухгалтерском балансе по фактической себестоимости за вычетом суммы обесценения.

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. В фактическую производственную себестоимость готовой продукции также включаются услуги переработчика.

Готовая продукция отражена в балансе по фактической себестоимости.

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.

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.

В составе статьи «объекты незавершенного строительства для продажи» учитываются капитальные вложения, приобретенные или созданные (находящиеся в процессе создания) для дальнейшей продажи. В основном в составе статьи учитываются затраты по строительству объектов Комплекса нефтеперерабатывающих и нефтехимических заводов «ТАНЕКО».

К запасам не относятся материалы, запасные части, комплектующие изделия, предназначенные для использования в процессе приобретения, создания, улучшения и (или) восстановления объектов основных средств.

Запасы, которые полностью или частично потеряли свои первоначальные качества, морально устарели, или рыночная стоимость которых снизилась, или которые используются при производстве продукции, чистая стоимость продажи которой на отчетную дату оказалась меньше ее фактической себестоимости, – отражены в бухгалтерском балансе по чистой стоимости продажи как разницы между фактической себестоимостью запасов и их обесценением.

На сумму обесценения запасов образован резерв, отнесенный на увеличение расходов Общества.

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.

Долгосрочная дебиторская задолженность по договорам купли-продажи долей в уставном капитале и акций дочерних обществ, условиями которых предусмотрена рассрочка платежа с равномерным графиком погашения, отражена по дисконтированной стоимости в соответствии с порядком предусмотренным МСФО (IFRS) 9 исходя из обеспечения единого подхода к отражению операций в бухгалтерской отчетности Общества и консолидированной финансовой отчетности Группы «Татнефть».

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;
- поступления от реализации объектов незавершенного строительства для продажи и платежи поставщикам и подрядчикам, осуществляющим поставки материалов и оборудования, работы по строительству данных объектов отражены в составе денежных потоков от текущих 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 2 «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 по договорам, по которым закупка товаров и их реализация происходит в один момент времени, по договорам реализации товаров, приобретенных по заявкам подрядчиков, для дальнейшего использования в ходе выполнения работ и оказания услуг для ПАО «Татнефть», 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 данным операциям. Кроме того, по строке «Переоценка внеоборотных активов» отражена сумма дооценки за минусом последующей уценки объектов основных средств в результате переоценки, отнесенная на добавочный капитал, изменение величины оценочных обязательств по ликвидации объектов основных средств и восстановлению природных ресурсов в порядке, изложенным в разделе «Оценочные обязательства», а также отложенный налог на прибыль по данным операциям. Сумма накопленной дооценки в результате применения с 2022 г. способа последующей оценки по первоначальной стоимости перенесена с добавочного капитала в нераспределенную прибыль Общества, подробнее в Пояснении III.

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. Оценочное обязательство по выплате вознаграждений включает сумму страховых взносов.

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 месяца 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 2022г. Обществом применялись следующие основные допущения: ставка дисконтирования – 10,06% для групп месторождений традиционной нефти и 9,88% для групп месторождений сверхвязкой нефти (на 31 декабря 2021 г. – 8,47% для групп месторождений традиционной нефти и 8,39% для групп месторождений сверхвязкой нефти), ставка инфляции – 4,2% для групп месторождений традиционной нефти и 5,01% для групп месторождений сверхвязкой нефти (на 31 декабря 2021 г. – 4% для групп месторождений традиционной нефти и 5,01% для групп месторождений сверхвязкой нефти), период дисконтирования – от 1 до 51 в зависимости от месторождения (на 31 декабря 2021 г. – от 5 до 31 года).

Начисление оценочных обязательств по вновь введенным объектам основных средств включено в строку «Основные средства».

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».

Изменения в оценочных обязательствах, кроме начисления дисконта в связи с ростом приведенной стоимости, отражаются в соответствии с порядком, принятым для учета Основных средств, в соответствии с требованиями ФСБУ 6/2020.

До 2022 г. 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 руководствовалось 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.

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.

Проценты 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 процентов 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, по договорам, по которым закупка товаров и их реализация происходит в один момент времени; по договорам реализации товаров, приобретенных по заявкам подрядчиков, для дальнейшего использования в ходе выполнения работ и оказания услуг для ПАО «Татнефть» представлена в отчетности свернуто исходя из экономического содержания операций и

обеспечения единого подхода к отражению операций в бухгалтерской отчетности Общества и консолидированной финансовой отчетности Группы «Татнефть». 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.

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.

Возмещение по «возвратному (отрицательному) акцизу» на нефтяное сырье и отрицательному акцизу по автомобильному бензину и дизельному топливу 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 был расширен до пяти участников. С 1 января 2023 г. действие КГН ПАО «Татнефть» прекращено в связи с нормами Налогового Кодекса РФ о прекращении действия института КГН с указанной даты.

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 консолидированной группы налогоплательщиков» 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.

III. Изменения учетной политики за 2022 г.

1) В связи с вступлением в силу федерального стандарта бухгалтерского учета ФСБУ 6/2020 «Основные средства», утвержденного приказом Минфина России от 17 сентября 2020 г. № 204н, произошли следующие основные изменения по сравнению с порядком учета и представления в отчетности основных средств, действовавшим до 2022 г.:

а) Согласно ФСБУ 6/2020 элементы амортизации объекта основных средств (способ начисления амортизации, срок полезного использования, ликвидационная стоимость) подлежат проверке на соответствие условиям использования этого объекта. Такая проверка проводится в конце каждого отчетного года, а также при наступлении обстоятельств, свидетельствующих о возможном изменении элементов амортизации. По результатам проверки при необходимости принимается решение об изменении соответствующих элементов амортизации (до 2022 г. – способ начисления амортизации и срок полезного использования изменению, как правило, не подлежали).

Избранный способ амортизации должен: а) наиболее точно отражать распределение во времени ожидаемых к получению будущих экономических выгод от использования группы основных средств; б) применяться последовательно от одного отчетного периода к другому, кроме случаев, когда меняется распределение во времени ожидаемых к получению будущих экономических выгод от использования группы основных средств (до 2022 г. – требования не формулировались). Для амортизации скважин Обществом применяется способ пропорционально объемам добычи нефти. Для прочих активов, задействованных в добыче нефти и газа, применение линейного метода по мнению Общества соответствует требованиям последовательности применения и распределения во времени.

б) Переоценка основных средств. Начиная с 2022 г. объекты основных средств оцениваются Обществом после признания по первоначальной стоимости (до 2022 г. – отдельные группы основных средств по переоцененной стоимости согласно требованиям Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01).

в) Обесценение основных средств. ФСБУ 6/2020 требует обязательную проверку основных средств на обесценение и учет изменения их балансовой стоимости вследствие обесценения. Эти проверка и учет ведутся в порядке, предусмотренном МСФО (IAS) 36 «Обесценение активов» (до 2022 г. – обесценение основных средств не предусматривалось нормативными актами по бухгалтерскому учету).

г) Пересмотр лимита. Объекты учитываются по требованиям ФСБУ 6/2020 исходя из существенности информации о них. Стоимостной лимит активов (кроме объектов добычи нефти и газа, зданий и сооружений, для которых лимит не применяется) установлен Обществом на уровне 100 000 рублей за единицу (до 2022 г. – стоимость таких активов не превышала 40 000 рублей за единицу).

д) Реклассификация доходных вложений в материальные ценности и активов по ликвидационным обязательствам. Согласно ФСБУ 6/2020 в первоначальной стоимости объекта основных средств учитывается величина оценочного обязательства по будущему демонтажу, утилизации этого объекта и восстановлению окружающей среды. ФСБУ 6/2020 не предусматривает отдельного представления в балансе доходных вложений в материальные ценности.

2) В связи с вступлением в силу федерального стандарта бухгалтерского учета ФСБУ 25/2018 «Бухгалтерский учет аренды», утвержденного приказом Минфина России от 16 октября 2018 г. № 208н, Общество отражает в бухгалтерском учете право пользования активом и обязательство по аренде. Право пользования активом амортизируется (за исключением случаев, когда схожие по характеру использования активы не амортизируются). Обязательство по аренде представляет собой обязательство по уплате арендных платежей в будущем и оценивается как суммарная приведенная стоимость этих платежей на дату оценки. Общество применяет упрощенный порядок учета договоров аренды в отношении краткосрочной аренды и аренды малоценных объектов, который допустим в отношении таких договоров. Он не предполагает отражение в бухгалтерском учете арендатора права пользования активом и обязательства по аренде, ограничиваясь признанием расхода по арендным платежам (аналогично применяемому до 2022 г. подходу – когда предмет аренды учитывался на балансе арендодателя).

Корректировки данных предшествующего отчетного периода

1) Последствия изменений учетной политики Общества в связи с началом применения ФСБУ 26/2020 «Капитальные вложения» отражаются перспективно. Корректировки сравнительных показателей отчетности Общества по переходу на ФСБУ 26/2020 не производились.

Последствия изменения учетной политики Общества в связи с началом применения ФСБУ 6/2020 «Основные средства» отражены путем единовременной корректировки балансовой стоимости основных средств на начало отчетного периода (конец периода, предшествующего отчетному). Общество произвело пересчет сравнительных данных бухгалтерского баланса в бухгалтерской отчетности за 2022 год, по следующим основаниям:

а) Балансовая стоимость основных средств на 31 декабря 2021 г. скорректирована путем изменения суммы накопленной по состоянию на 31 декабря 2021 г. амортизации исходя из первоначальной стоимости (с учетом переоценок) на 31 декабря 2021 г., ликвидационной стоимости и соотношения истекшего и оставшегося срока полезного использования, определенного в соответствии с ФСБУ 6/2020. Данная корректировка обусловлена увеличением по состоянию на 31 декабря 2021 г. срока полезного использования по отдельным группам основных средств. В связи с этим, была уменьшена величина начисленной амортизации основных средств на 31 декабря 2021 г.

б) Общество приняло решение о переходе с 2022 г. на модель учета по первоначальной стоимости. При этом накопленный результат прошлых дооценок основных средств (отражен за вычетом отложенных налоговых обязательств, начисленных с разницы по переоценке активов) числящийся в составе добавочного капитала, был единовременно списан на нераспределенную прибыль на 31 декабря 2021 г.

в) Для целей консолидированной финансовой отчетности Группы «Татнефть» по МСФО при наличии признаков обесценения Обществом осуществляется проверка основных средств на обесценение в порядке, предусмотренном Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 36 «Обесценение активов». По ряду активов, балансовая стоимость которых превышает возмещаемую сумму, в консолидированной финансовой отчетности Группы «Татнефть» по состоянию на 31 декабря 2021 г. было отражено обесценение. При этом положениями федеральных стандартов бухгалтерского учета не закреплен порядок отражения обесценения по объектам, по которым признаки обесценения существовали в прошлые периоды, в составе единовременной корректировки с влиянием на нераспределенную прибыль. Принимая во внимание обстоятельство, что отражение обесценения, возникшего в результате событий прошлых периодов в составе единовременной корректировки, будет соответствовать требованию временной определенности фактов хозяйственной жизни, Общество скорректировало балансовую стоимость основных средств на 31 декабря 2021 г. путем отражения обесценения через нераспределенную прибыль.

г) Стоимостной лимит отнесения к основным средствам до 2022 г. составлял 40 000 руб. за единицу, с 2022 г. лимит повышен до 100 000 руб. Балансовая стоимость объектов, которые в соответствии с ранее применявшейся учетной политикой учитывались в составе основных средств, но в соответствии с ФСБУ 6/2020 таковыми не являются в связи с повышением стоимостного лимита, была списана на нераспределенную прибыль (непокрытый убыток).

д) Активы по ликвидационным обязательствам и доходные вложения в материальные ценности реклассифицированы в состав основных средств по состоянию на 31 декабря 2021 г.

е) В результате указанных изменений также была скорректирована величина (отражено увеличение) отложенного налога на прибыль на 31 декабря 2021 г.

2) Корректировки по переходу на ФСБУ 25/2018 «Бухгалтерский учет аренды». Общество использовало упрощенный порядок перехода на ФСБУ 25/2018 «Бухгалтерский учет аренды» в отношении договоров аренды, в которых Общество выступает в качестве арендатора. Общество скорректировало сравнительные данные бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2021 г. в бухгалтерской отчетности за 2022 г.: по каждому договору аренды произведена единовременная корректировка по признанию прав пользования активами и обязательства по аренде с отнесением разницы (при наличии) на показатель нераспределенной прибыли (непокрытого убытка).

Корректировки и информация об их влиянии на сравнительные данные приведены ниже:

Изменения сравнительных показателей в бухгалтерской отчетности за 2022 г.
Бухгалтерский баланс по состоянию на 31.12.2022 г.

(тыс. руб.)

Наименование показателя	Код строки	Значение показателя в графе на 31.12.2021 г.		
		до изменений	Изменения	после изменений
Основные средства	1150	163 903 369	+ 141 454 692	305 358 061
<i>в результате:</i>				
<i>корректировки 1-а</i>			+ 133 496 811	
<i>корректировки 1-в</i>			(5 396 479)	
<i>корректировки 1-г</i>			(509 292)	
<i>корректировки 1-д</i>			+ 13 863 652	
Доходные вложения в материальные ценности	1160	219 659	(219 659)	-
<i>в результате корректировки 1-д</i>			(219 659)	
Прочие внеоборотные активы	1190	14 440 424	(10 952 901)	3 487 523
в т.ч. активы по ликвидационным обязательствам	1191	13 643 993	(13 643 993)	-
<i>в результате корректировки 1-д</i>			(13 643 993)	
в т.ч. активы в форме права пользования	1192	-	+ 2 691 092	2 691 092
<i>в результате корректировки 2</i>			+ 2 691 092	
Итого активы	1600	974 656 593	130 282 132	1 104 938 725
Переоценка внеоборотных активов	1340	14 983 819	(14 983 819)	-
<i>в результате корректировки 1-б</i>			(14 983 819)	
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	667 650 546	+ 117 056 651	784 707 197
<i>в результате:</i>				
<i>корректировки 1-а</i>			+ 133 496 811	
<i>корректировки 1-б</i>			+ 14 983 819	
<i>корректировки 1-в</i>			(5 396 479)	
<i>корректировки 1-г</i>			(509 292)	
<i>корректировки 1-е</i>			(25 518 208)	
Отложенные налоговые обязательства	1420	354 991	+ 25 518 208	25 873 199
<i>в результате корректировки 1-е</i>			+ 25 518 208	
Прочие обязательства	1450	-	+ 2 691 092	2 691 092
<i>в результате корректировки 2</i>			+ 2 691 092	
Итого пассивы	1700	974 656 593	130 282 132	1 104 938 725

Соответственно изменениям в бухгалтерском балансе в связи с переходом на ФСБУ изменились и соответствующие пояснения в части сравнительных данных.

Отчет об изменениях капитала за 2022 г.:

(тыс. руб.)

Наименование показателя	Код строки	Значение показателя в графе на 31.12.2021 г.		
		до изменений	Изменения	после изменений
Чистые активы	3600	685 701 241	+ 102 072 832	787 774 073

Существенные изменения в учетной политике Общества с 2023 года.

Существенные изменения в учетной политике Общества на 2023 год не предусмотрены.

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 2020	482 756 562	237 969 874	130 926 480	110 692 736	3 167 472	33 134 533
Накопленная амортизация на 31 декабря 2020	(339 477 963)	(168 940 411)	(86 500 982)	(82 921 928)	(1 114 642)	-
Поступление						
- по первоначальной стоимости	1 779 903	-	455 698	1 295 603	28 602	23 402 743
- накопленной амортизации	(46 461)	-	(19 089)	(26 440)	(932)	-
Ввод в эксплуатацию	17 396 260	4 615 786	5 386 222	7 248 459	145 793	(17 396 260)
Начислено амортизации	(33 638 820)	(17 372 446)	(6 461 251)	(9 696 494)	(108 629)	-
Выбытие						
- по первоначальной стоимости	(12 638 816)	(36 573)	(7 433 917)	(5 047 674)	(120 652)	(994 891)
- накопленной амортизации	6 673 260	11 323	3 266 847	3 354 775	40 315	-
Первоначальная стоимость на 31 декабря 2021	489 293 909	242 549 087	129 334 483	114 189 124	3 221 215	38 146 125
Накопленная амортизация на 31 декабря 2021	(366 489 984)	(186 301 534)	(89 714 475)	(89 290 087)	(1 183 888)	-
<i>Единовременная корректировка в связи с применением ФСБУ 6/2020:</i>						
Переклассификация из состава ВНА						
- по первоначальной стоимости	23 588 255	9 432 878	14 068 834	86 543	-	-
- накопленной амортизации	(9 944 262)	(5 886 818)	(3 970 901)	(86 543)	-	-
Переклассификация активов из состава ДВМЦ						
- по первоначальной стоимости	485 821	-	326 178	130 450	29 193	-
- накопленной амортизации	(266 162)	-	(163 436)	(85 190)	(17 536)	-
Списание активов, имеющих стоимость ниже лимита						
- по первоначальной стоимости	(3 996 758)	-	(30 784)	(3 523 161)	(442 813)	-
- накопленной амортизации	3 487 466	-	18 999	3 048 386	420 081	-
Пересчет накопленной амортизации ОС	139 938 379	95 743 867	15 940 876	28 120 816	132 820	-
Пересчет накопленной амортизации активов, учитываемых ранее в составе ВНА	(6 441 568)	570 100	(7 056 566)	44 898	-	-
Отражение обесценения	(5 396 479)	(48 119)	(4 384 298)	(639 679)	(324 383)	-

	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 2021 (после корректировок)	509 371 227	251 981 965	143 698 711	110 882 956	2 807 595	38 146 125
Накопленная амортизация и обесценение на 31 декабря 2021 (после корректировок)	(245 112 610)	(95 922 504)	(89 329 801)	(58 887 399)	(972 906)	-
Поступление						
- по первоначальной стоимости	3 571 178	-	939 914	2 602 261	29 003	73 560 846
- накопленной амортизации	(1 800 107)	-	(192 504)	(1 607 603)	-	-
Ввод в эксплуатацию	56 846 172	20 826 752	10 582 846	25 015 553	421 021	(56 846 172)
Начислено амортизации	(35 211 510)	(14 575 341)	(8 314 140)	(12 255 450)	(66 579)	-
Начислено обесценение	(9 461 620)	(7 568 935)	(789 163)	(1 049 358)	(54 164)	(2 138 613)
Выбытие						
- по первоначальной стоимости	(1 653 848)	(59 830)	(280 238)	(1 203 960)	(109 820)	(349 646)
- накопленной амортизации и обесценение	1 078 301	44 836	248 192	716 740	68 533	-
Изменение величины ликвидационных обязательств	12 986 552	15 945 695	(2 959 143)	-	-	-
Первоначальная стоимость на 31 декабря 2022	581 121 281	288 694 582	151 982 090	137 296 810	3 147 799	54 511 153
Накопленная амортизация и обесценение на 31 декабря 2022	(290 507 546)	(118 021 944)	(98 377 416)	(73 083 070)	(1 025 116)	(2 138 613)

В 2022 и 2021 гг. Общество ввело в эксплуатацию скважины, сооружения и объекты инфраструктуры, связанные с добычей нефти, включая сверхвязкую нефть, а также машины и оборудование, задействованные в процессах добычи нефти, и другие объекты.

Информация о незавершенных капитальных вложениях представлена ниже:

тыс. руб.

	На 31 декабря 2022		На 31 декабря 2021	На 31 декабря 2020
	Первоначальная стоимость	Накопленное обесценение	Первоначальная стоимость	Первоначальная стоимость
Строительство, реконструкция, модернизация и тех. перевооружение объектов основных средств, кроме скважин	19 433 730	(1 908 691)	22 447 584	24 604 472
Строительство скважин	14 515 074	(229 922)	6 526 101	4 030 875
Оборудование к установке	4 234 718	-	3 740 478	1 511 127
Прочие	16 327 631	-	5 431 962	2 988 059
Итого	54 511 153	(2 138 613)	38 146 125	33 134 533

В незавершенные капитальные вложения включены материалы, запасные части, комплектующие изделия, предназначенные для использования в процессе приобретения, создания, улучшения и (или) восстановления объектов основных средств.

В связи с наличием признаков возможного обесценения Общество провело тестирование активов на обесценение по состоянию на 30 июня 2022 г. По состоянию на 31 декабря 2022 г. в связи с изменениями в

законодательстве по налогу на добычу полезных ископаемых были обновлены оценки обесценения по активам, связанным с разведкой и добычей сверхвязкой нефти. Активы для целей тестирования были сгруппированы в единицы, генерирующие денежные средства (далее «ЕГДС»), согласно учетной политике Группы, исходя из минимального уровня идентифицируемых денежных потоков, в значительной степени не зависящих от денежных потоков, связанных с другими группами активов. Для активов, связанных с разведкой и добычей, ЕГДС выступает месторождение нефти.

Макроэкономические факторы, включающие, но не ограниченные изменением объемов добычи нефти и цен на нефть и нефтепродукты, волатильностью курса рубля по отношению к доллару США и изменением уровня деловой активности, были учтены при подготовке моделей, которые являются основным источником информации для определения ценности использования основных средств, в том числе при подготовке прогнозов по объемам добычи, динамике цен на нефть, а также при определении ставки дисконтирования.

При оценке обесценения текущая стоимость активов сопоставлялась с ценностью использования ЕГДС. Ценность использования рассчитана как приведенная стоимость чистых денежных потоков с использованием доступных прогнозов по выручке от реализации, расходам на производство продукции и изменению оборотного капитала, согласно утвержденным долгосрочным стратегическим планам, с учетом принятых ограничений на неопределенность в горизонте восстановления спроса и прибыльности. Период прогнозирования соответствует горизонту, используемому руководством компании в долгосрочной стратегии развития, и не превышает сроков полезного использования активов, включенных в соответствующую ЕГДС.

Ключевые допущения, используемые при расчете ценности использования активов:

- цены на нефть и прогнозный курс доллара к рублю основаны на доступных прогнозах от ведущих аналитических агентств;
- ожидаемые объемы добычи определялись исходя из детальной информации по планам добычи нефти, утвержденным руководством в рамках долгосрочной стратегии развития, с учетом оценки доказанных запасов нефти и текущей геополитической ситуации.

Ставка дисконтирования была определена на основе средневзвешенной стоимости капитала с учетом характерных рисков. Для целей тестирования на обесценение месторождений нефти и газа применялись номинальные доналоговые ставки дисконтирования на уровне от 21,33% до 23,1%.

Для целей проведения тестирования на обесценение были использованы следующие цены нефти сорта Brent: 104,96 долл. США за барр. в 2023 г., 107,27 долл. США за барр. в 2024 г., 109,52 долл. США за барр. в 2025 г., 111,76 долл. США за барр. в 2026 г. и 113,93 долл. США за барр. в 2027 г. с дальнейшим ростом котировок в последующие годы согласно прогнозам. К ценам нефти сорта Brent применялся прогнозный дисконт для приведения к цене нефти сорта Urals.

Для целей обновления оценок на 31 декабря 2022 г. были использованы следующие цены нефти сорта Brent: 93,43 долл. США за барр. в 2023 г., 87,15 долл. США за барр. в 2024 г., 81,48 долл. США за барр. в 2025 г., 79,36 долл. США за барр. в 2026 г. и 79,72 долл. США за барр. в 2027 г. с дальнейшим ростом котировок в последующие годы согласно прогнозам. К ценам нефти сорта Brent применялся прогнозный дисконт для приведения к цене нефти сорта Urals.

Разумно обоснованное изменение ключевых допущений, учитываемое руководством для целей построения моделей по состоянию на отчетную дату, не приводит к необходимости признания дополнительного обесценения, кроме указанного ниже.

В 2022 г. убыток от обесценения основных средств, отраженный в составе прочих расходов, признан в отношении следующих активов:

- активов, связанных с разработкой месторождений сверхвязкой нефти, на сумму 7 935 718 тыс. рублей;
- прочих активов на общую сумму 3 664 515 тыс. рублей.

Возмещаемая стоимость месторождений сверхвязкой нефти, по которым было отражено обесценение, составила 35 016 277 тыс. рублей.

По состоянию на 31 декабря 2021 г. убыток от обесценения основных средств, отраженный в составе единовременной корректировки с влиянием на нераспределенную прибыль, признан в основном в отношении активов социального характера.

По состоянию на 31 декабря 2022 г. Общество использует способ последующей оценки по первоначальной стоимости. По состоянию на 31 декабря 2021, 2020 гг. Обществом принято решение переоценку основных средств в соответствии с ПБУ 6/01 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 2022, 2021 гг. арендованные основные средства, признанные в качестве права пользования активом (отражаются в составе строки Прочие внеоборотные активы бухгалтерского баланса), были в основном представлены нефтепромышленным оборудованием, полученным по договорам аренды с сервисными компаниями. Ранее данные объекты учитывались за балансом.

2. Финансовые вложения

Информация о финансовых вложениях представлена в таблице ниже:

	На 31 декабря 2022		На 31 декабря 2021		На 31 декабря 2020	
	первоначальная стоимость	резерв под обесценение	первоначальная стоимость	резерв под обесценение	первоначальная стоимость	резерв под обесценение
Долгосрочные финансовые вложения – всего	140 332 992	(19 652 703)	133 111 686	(20 537 226)	116 364 092	(20 185 861)
в том числе:						
вклады в уставные капиталы и акции	124 103 896	(17 179 396)	121 218 420	(17 955 193)	110 944 066	(17 715 143)
займы выданные	12 380 208	(2 367 845)	8 041 749	(2 476 571)	5 314 564	(2 470 718)
прочие финансовые вложения	3 848 888	(105 462)	3 851 517	(105 462)	105 462	-
Краткосрочные финансовые вложения – всего	4 456 005	(2 900 000)	106 267 310	(2 900 000)	18 443 711	(2 900 000)
в том числе:						
долговые ценные бумаги	-	-	-	-	3 025 500	-
займы выданные	1 556 005	-	182 853	-	418 211	-
депозиты	2 900 000	(2 900 000)	106 084 457	(2 900 000)	15 000 000	(2 900 000)

тыс. руб.

Информация о движении резерва под обесценение в отчетном периоде (см. также примечание 12)

	Период	тыс. руб.			
		На начало периода	Начислен	Использован/восстановлен	На конец периода
Резерв под обесценение – всего	2022 г.	23 437 226	962 824	1 847 347	22 552 703
	2021 г.	23 085 861	1 578 700	1 227 335	23 437 226

По состоянию на 31 декабря 2022, 2021 и 2020 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 15.1 и 15.2.

Вложения в дочерние общества

Вложения в дочерние общества ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина на 31 декабря 2022, 2021 и 2020 гг. представлены ниже по первоначальной стоимости:

	На 31 декабря 2022		На 31 декабря 2021		На 31 декабря 2020	
	доля участия, %	сумма вложений, тыс.руб.	доля участия, %	сумма вложений, тыс.руб.	доля участия, %	сумма вложений, тыс.руб.
АО «Тольяттисинтез»	100%	11 672 691	100%	11 672 691	100%	11 672 691
ООО «Нижнекамская ТЭЦ»	100%	7 964 338	100%	7 964 338	100%	7 964 338
ООО «Татнефть-Актив»	100%	7 445 733	100%	7 445 733	100%	7 445 733
ООО «Татнефть-Самара»	100%	6 005 092	100%	6 005 092	100%	6 005 092
ООО «ТН-Энергосбыт»*	100%	5 306 945	100%	5 306 945	100%	2 000
АО «ТАНЕКО»	100%	4 871 817	100%	4 871 817	100%	4 871 817
ТОО «Бутадиен»	75%	3 370 484	75%	20	-	-
ООО «ЛДС-1000»	100%	2 855 544	100%	2 855 544	100%	2 855 544
Tatneft Europe AG	99,98%	2 837 058	99,98%	2 837 058	99,98%	2 837 058
ООО «Татнефть-АЗС-Запад»	97,94%	2 829 378	97,94%	2 829 378	97,94%	2 829 378
ООО «Татнефть-АЗС Центр»	100%	2 795 698	100%	2 777 601	100%	2 777 601
Прочие организации	x	38 989 753	x	38 794 122	x	33 820 668
Резерв под обесценение	x	(8 853 956)	x	(10 138 247)	x	(10 811 090)
Итого		88 090 575		83 222 092		72 270 830

* - Вложения в данное дочернее общество увеличились за счет вкладов в уставный капитал имуществом Общества в 3 квартале 2021 г.

Вложения в другие организации

Вложения в другие организации по состоянию на 31 декабря 2022, 2021 и 2020 гг. представлены ниже по первоначальной стоимости:

	На 31 декабря 2022		На 31 декабря 2021		На 31 декабря 2020	
	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%	18 874 222	45,45%	19 783 981	45,45%	19 783 981
Прочие организации	x	8 285 143	x	8 074 099	x	8 078 165
Резерв под обесценение	x	(8 325 440)	x	(7 816 946)	x	(6 904 053)
Итого		18 833 925		20 041 134		20 958 093

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

Из всех финансовых вложений по следующим определяется рыночная стоимость:

тыс. руб.

	На 31 декабря 2022	На 31 декабря 2021	На 31 декабря 2020
Долгосрочные вложения в акции, по которым определяется рыночная стоимость	-	110 113	98 594
Краткосрочные вложения в облигации, по которым определяется рыночная стоимость	-	-	3 025 500
Итого финансовых вложений, по которым определяется рыночная стоимость	-	110 113	3 124 094

По состоянию на 31 декабря 2021 г. в составе финансовых вложений в соответствии с порядком предусмотренным МСФО (IFRS) 9 отражается дебиторская задолженность на сумму 33 465 000 тыс. руб., связанная с предоплатой по сделке поставочного валютного форварда исходя из обеспечения единого подхода к отражению операций в бухгалтерской отчетности Общества и консолидированной финансовой отчетности Группы «Татнефть». Данные финансовые вложения оцениваются по справедливой стоимости на основании дисконтированных денежных потоков, скорректированных на рыночный риск. Результат от изменения справедливой стоимости отражается в составе строк «Прочие доходы» и «Прочие расходы» отчета о финансовых результатах. По состоянию на 31 декабря 2022 г. погашена, по состоянию на 31 декабря 2020 г. отсутствует.

3. Денежные средства и денежные эквиваленты

Денежные средства и их эквиваленты включают:

	тыс. руб.		
	На 31 декабря 2022	На 31 декабря 2021	На 31 декабря 2020
Денежные средства в рублях в кассе, на расчетных и текущих счетах в банках	13 627 530	8 569 223	3 847 381
Денежные средства в иностранной валюте на счетах в банках	2 162 212	1 557 130	126 929
Денежные средства с ограничением к использованию (аккредитивы)	-	-	229 904
Депозиты, открытые в кредитных организациях на срок не более 3 месяцев	108 814 001	9 000 000	6 000 000
Итого денежные средства и их эквиваленты	124 603 743	19 126 353	10 204 214

По состоянию на 31 декабря 2022 г. аккредитивы, открытые в пользу Общества, отсутствуют; на 31 декабря 2021 г - 11 000 тыс. долл. (817 219 тыс. руб.); на 31 декабря 2020 г - 27 432 тыс. долл. (2 026 613 тыс. руб.). По состоянию на 31 декабря 2022, 2021 и 2020 гг. денежные средства размещены в банках с рейтингом инвестиционного уровня.

4. Запасы

Информация о запасах представлена в таблице ниже:

тыс. руб.

	Период	Остаток на начало периода		Изменения за период			Остаток на конец периода	
		Себестоимость	Резерв под снижение стоимости	Поступления	Выбытия	Изменение резерва	Себестоимость	Резерв под снижение стоимости
Запасы – всего	2022 г.	114 539 297	(293 459)	1 683 965 089	(1 684 750 949)	(986 988)	113 753 437	(1 280 447)
	2021 г.	107 624 496	(360 231)	1 662 001 650	(1 655 086 849)	66 772	114 539 297	(293 459)
Сырье и материалы	2022 г.	10 112 340	-	160 544 327	(158 434 095)	-	12 222 572	-
	2021 г.	6 309 386	-	111 938 462	(108 135 508)	-	10 112 340	-
Затраты в незавершенном производстве	2022 г.	4 307 622	-	675 119 850	(673 915 339)	-	5 512 133	-
	2021 г.	4 386 306	-	698 262 387	(698 341 071)	-	4 307 622	-
Готовая продукция и товары для перепродажи включая:	2022 г.	39 687 748	(293 459)	292 364 053	(284 768 571)	(589 894)	47 283 230	(883 353)
	2021 г.	22 934 643	(360 231)	364 166 015	(347 412 910)	66 772	39 687 748	(293 459)
- нефть	2022 г.	17 266 810	-	95 343 874	(98 604 489)	-	14 006 195	-
	2021 г.	4 770 719	-	183 905 471	(171 409 380)	-	17 266 810	-
- нефте- и газопродукты	2022 г.	7 725 147	-	177 988 998	(176 740 417)	(336 968)	8 973 728	(336 968)
	2021 г.	4 793 715	-	169 798 570	(166 867 138)	-	7 725 147	-
- нефтехимические продукты	2022 г.	1 545 485	-	82 206	(129 801)	-	1 497 890	-
	2021 г.	535 625	-	1 358 879	(349 019)	-	1 545 485	-
Товары отгруженные, включая:	2022 г.	8 701 432	-	539 647 511	(532 894 314)	(397 094)	15 454 629	(397 094)
	2021 г.	5 388 414	-	445 387 164	(442 074 146)	-	8 701 432	-
- нефть	2022 г.	-	-	250 514 896	(250 514 896)	-	-	-
	2021 г.	-	-	159 982 798	(159 982 798)	-	-	-
- нефте- и газопродукты	2022 г.	8 032 146	-	251 640 890	(254 396 102)	(397 094)	5 276 934	(397 094)
	2021 г.	5 352 726	-	251 545 288	(248 865 868)	-	8 032 146	-
- нефтехимические продукты	2022 г.	589 481	-	26 687 462	(26 929 117)	-	347 826	-
	2021 г.	24 390	-	33 069 561	(32 504 470)	-	589 481	-
- Объекты незавершенного строительства для продажи, переданные покупателям, по которым не перешло право собственности	2022 г.	-	-	9 793 254	-	-	9 793 254	-
	2021 г.	-	-	-	-	-	-	-
Объекты незавершенного строительства для продажи	2022 г.	51 040 509	-	14 476 806	(33 903 554)	-	31 613 761	-
	2021 г.	68 158 056	-	41 470 808	(58 588 355)	-	51 040 509	-
Прочие запасы и затраты	2022 г.	689 646	-	1 812 542	(835 076)	-	1 667 112	-
	2021 г.	447 691	-	776 814	(534 859)	-	689 646	-

Данные по поступлениям и выбытиям содержат внутренние обороты, связанные с переводом запасов из одной группы в другую.

Чистая возможная цена продажи готовой продукции и товаров соответствует или превышает фактическую себестоимость, за исключением позиций по которым отражен резерв под снижение стоимости.

Товары для перепродажи

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

Объекты незавершенного строительства для продажи

По состоянию на 31 декабря 2022, 2021 и 2020 гг. объекты незавершенного строительства для продажи в основном представлены затратами по строительству объектов Комплекса нефтеперерабатывающих и нефтехимических заводов «ТАНЕКО». Товары отгруженные по состоянию на 31 декабря 2022 года включают объекты, переданные «ТАНЕКО», по которым не перешло право собственности.

5. Дебиторская задолженность

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

	На 31 декабря 2022		На 31 декабря 2021		На 31 декабря 2020	
	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	1 415 240	(531 179)	3 178 912	(187 567)	3 936 595	(196 552)
в том числе:						
для приобретения и создания нематериальных активов (1110)	7	(7)	7	(7)	7	(7)
для выполнения НИОКР (1120)	153 629	-	38 026	-	40 780	-
для приобретения и сооружения основных средств (1152)	1 261 604	(531 172)	3 140 879	(187 560)	3 895 808	(196 545)
Долгосрочная дебиторская задолженность – всего	339 221 356	(62 945 934)	294 326 959	(54 997 212)	308 291 955	(53 378 587)
расчеты с покупателями и заказчиками (1232)	17 698 089	-	19 843 242	-	43 326 538	-
авансы выданные, за вычетом НДС (1233)	16 100 799	(8 109 770)	8 544 896	-	3 071 528	-
проценты по займам выданным (1234)	3 591 833	(2 762 474)	3 415 144	(3 290 425)	3 317 791	(3 268 655)
беспроцентные займы выданные (1234)	283 819 086	(50 516 900)	251 101 910	(50 487 286)	248 630 579	(48 835 823)
прочая (1234)	18 011 549	(1 556 790)	11 421 767	(1 219 501)	9 945 519	(1 274 109)
Краткосрочная дебиторская задолженность – всего	226 386 787	(7 783 295)	204 993 992	(7 958 221)	138 760 253	(7 698 799)
расчеты с покупателями и заказчиками (1236)	99 072 702	(828 596)	95 345 911	(874 216)	62 338 918	(655 271)
авансы выданные, за вычетом НДС (1237)	25 244 967	(73 505)	8 580 798	(83 643)	15 053 001	(80 694)
проценты по займам выданным (1238)	44 872	(9 527)	58 262	-	13 207	-
беспроцентные займы выданные (1238)	58 097 037	(18 781)	61 874 853	-	38 684 999	-

тыс. руб.

	На 31 декабря 2022		На 31 декабря 2021		На 31 декабря 2020	
	по условиям договора	резерв по сомнительным долгам	по условиям договора	резерв по сомнительным долгам	по условиям договора	резерв по сомнительным долгам
расчеты по договорам комиссии (1238)	6 020 337	(2 712 000)	8 538 793	(2 712 000)	6 206 354	(2 712 000)
расчеты с таможенными органами (1238)	1 485 817	-	1 397 184	-	1 539 752	-
расчеты по налогам и сборам (1238)	12 352 500	-	10 930 604	-	710 818	-
прочая (1238)	24 068 555	(4 140 886)	18 267 587	(4 288 362)	14 213 204	(4 250 834)

В составе долгосрочной задолженности по расчетам с покупателями и заказчиками отражена в основном задолженность дочерних предприятий по реализованным объектам незавершенного строительства.

Во 2 квартале 2022 г. Общество продало доли в дочерних организациях, составлявших сегмент шинного бизнеса Группы Татнефть, обществу, находящемуся под контролем государства, за 37 475 529 тыс. рублей на условиях рассрочки платежа. Приведенная стоимость задолженности, определенная на основе дисконтированных денежных потоков, в размере 12 572 000 тыс. рублей, отражена в составе прочей долгосрочной задолженности бухгалтерского баланса.

В составе долгосрочных авансов выданных отражена в основном предоплата за поставку материалов и оборудования, работам по строительству объектов незавершенного строительства для продажи, срок выполнения по которым ожидается после 12 месяцев после отчетной даты.

В составе краткосрочных авансов выданных отражена предоплата за поставку материалов и оборудования, выполнение работ по строительству объектов незавершенного строительства для продажи, а также предоплата по договорам транспортировки нефти, авансы за поставку нефти.

Информация о движении резерва по сомнительным долгам в отчетном периоде (см. также примечание 12)

	Период	На начало периода	Начислен	Использован/восстановлен	На конец периода
Резерв по сомнительным долгам – всего	2022 г.	63 143 000	10 699 505	(2 582 097)	71 260 408
	2021 г.	61 273 938	3 265 313	(1 396 251)	63 143 000

тыс. руб.

6. Кредиторская задолженность

Информация о наличии и движении кредиторской задолженности представлена в таблице ниже

	На 31 декабря 2022	На 31 декабря 2021	На 31 декабря 2020
Кредиторская задолженность – всего	186 724 886	190 222 986	99 516 499
расчеты с поставщиками и подрядчиками	57 412 548	47 245 212	53 508 862
авансы полученные, за вычетом НДС	26 087 136	26 495 923	9 793 245
задолженность по налогам и сборам	54 410 290	77 214 963	21 597 466
задолженность перед участниками (учредителями) по выплате дохода	26 543 276	23 738 903	823 301
задолженность по страховым взносам	840 447	814 594	539 691
расчеты с таможенными органами	672 140	646 826	244 893
расчеты с персоналом по оплате труда	2 055 601	2 087 850	1 899 930
расчеты по договорам комиссии, прочие кредиторы	18 703 448	11 978 715	11 109 111

тыс. руб.

7. Капитал и резервы

По состоянию на 31 декабря 2022, 2021 и 2020 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:

	тыс. руб.		
	За 9 мес. 2022 г.	За 2021 г.	За 2020 г.
по привилегированным акциям	5 836 911	6 289 763	3 280 589
по обыкновенным акциям	86 210 791	92 899 371	48 454 081

За 2022 г. величина годового дивиденда, приходящегося на одну акцию, будет утверждена Общим собранием акционеров Общества. После утверждения годовые дивиденды, подлежащие выплате акционерам, будут отражены в бухгалтерской отчетности за 2023 г.

По состоянию на 31 декабря 2021 и 2020 гг. переоценка внеоборотных активов отражена за вычетом отложенных налоговых обязательств, начисленных с разницы по переоценке активов, в сумме 3 897 324 тыс. руб. и 2 694 399 тыс. руб. соответственно.

На 31 декабря 2022 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 по ликвидации основных средств, обусловленного изменением базовых показателей расчета оценочных обязательств, в основном ставки дисконтирования, в 2021 г. было признано увеличение добавочного капитала в составе накопленной переоценки внеоборотных активов на сумму 6 014 623 тыс. руб.

8. Заемные средства

	тыс. руб.		
	На 31 декабря 2022	На 31 декабря 2021	На 31 декабря 2020
Заемные средства, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты			
Облигации	-	-	15 000 000
Прочие займы	-	-	1 247 490
Итого заемные средства, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	-	-	16 247 490
Заемные средства, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты			
Облигации	-	15 000 000	-
Задолженность в рублях	40 744 357	41 045 355	29 781 679
Займы полученные	40 592 956	40 977 748	28 445 675
Кредиты банков полученные	-	-	1 300 000
Начисленные неоплаченные проценты	151 401	67 607	36 004
Итого заемные средства, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	40 744 357	56 045 355	29 781 679

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 котировались на Московской бирже и были погашены в установленный срок.

Задолженность на 31 декабря 2022 г. по займам в рублях, подлежащая погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты, представляет собой задолженность по договорам займов от дочерних предприятий (задолженность на 31 декабря 2021 г. представлена задолженностью по облигациям и по договорам займов от дочерних предприятий). Свободные денежные средства дочерних предприятий привлекаются с целью более эффективного размещения собственных денежных средств. В течение 2022 г. Общество привлекло займы от дочерних компаний в сумме 606 690 148 тыс. руб. и погасило 607 074 940 тыс. руб. (в 2021 г. -

сумме 457 963 309 тыс. руб. и 446 678 726 тыс. руб.). Денежные потоки с каждым из дочерних обществ отражены свернуто в составе отчета о движении денежных средств.

9. Налоговые обязательства и другие обязательные платежи

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

	тыс. руб.	
Налоги и платежи	2022 г.	2021 г.
Налог на добычу полезных ископаемых*	497 953 187	528 952 298
Налог на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья	129 486 307	2 298 561
Вывозная таможенная пошлина**	44 424 157	38 506 607
Налог на прибыль***	65 445 981	39 228 692

* - 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 по ставке 20% 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:

№ пп		2022 г.		2021 г.	
		Прибыль/ Разница	Налоговый эффект	Прибыль/ Разница	Налоговый эффект
1.	Учетная прибыль/Условный расход по налогу на прибыль по ставке 20%	306 587 602	61 317 520	183 342 298	36 668 460
2.	Постоянные разницы, повлекшие увеличение условного расхода по налогу на прибыль в целях определения текущего налога на прибыль/ Постоянные налоговые расходы	30 278 672	6 055 734	24 178 270	4 835 654
3.	Постоянные разницы, повлекшие уменьшение условного расхода по налогу на прибыль в целях определения текущего налога на прибыль /Постоянные налоговые доходы	(11 243 919)	(2 248 784)	(3 228 898)	(645 780)
4.	Временные разницы / Изменение ОНА/ОНО для целей расчета по налогу на прибыль	2 211 110	442 222	(8 148 210)	(1 629 642)
5.	Итого текущий налог на прибыль по ставке 20%	327 833 465	65 566 693	196 143 460	39 228 692
6.	Налог на прибыль по ставке 15%	-	-	57 287	8 593
7.	Налог на прибыль по ставке 13%	98 151	12 760	245 754	31 948

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, разным порядком отражения возвратного акциза, основных средств, ликвидационных обязательств.

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 различиями в сроках полезного использования, способах начисления амортизации в бухгалтерском и налоговом учете, капитализацией ремонтов, признанием обесценения в бухгалтерском учете, применением амортизационной премии в налоговом учете и проведением в прошлые периоды переоценки основных средств по рыночной стоимости в бухгалтерском учете.

За 2022 и 2021 гг. налог на прибыль организаций по КГН исчислен в сумме 71 155 391 тыс. руб. и 45 096 917 тыс. руб. соответственно.

10. Выручка

Выручка Общества была получена по следующим видам деятельности:

	2022 г.	2021 г.
Реализация собственных нефте- и газопродуктов	724 652 813	499 466 789
Реализация собственной нефти	490 757 291	510 602 803
Реализация собственной нефтехимической продукции	30 085 464	35 763 831
Реализация прочей готовой продукции и товаров	12 550 233	9 236 335
Услуги/работы по строительству	12 072 025	4 284 063
Услуги социальной сферы и ЖКХ	1 427 857	977 043
Прочая реализация	8 310 266	8 978 815
Итого выручка	1 279 855 949	1 069 309 679

тыс. руб.

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 283 885 523 тыс. руб. (в 2021 г. - 221 526 337 тыс. руб.), себестоимость продаж на сумму 279 521 390 тыс. руб. (в 2021 г. - 217 995 100 тыс. руб.), коммерческие расходы на сумму 4 364 133 тыс. руб. (в 2021 г. - 3 531 236 тыс. руб.);

- выручка и себестоимость по договорам реализации нефти малых нефтяных компаний, по которым закупка и реализация происходит в один момент времени на сумму 86 058 130 тыс. руб. (в 2021 г. – 106 162 361 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 15 479 879 тыс. руб. (в 2021 г. – 11 525 092 тыс. руб.).

11. Расходы по обычным видам деятельности

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

	2022 г.	2021 г.
Материальные затраты	363 168 343	268 168 465
Расходы на оплату труда	25 678 038	21 138 993
Отчисления на социальные нужды	7 336 446	5 817 845
Амортизация	36 110 284	32 513 204
Прочие затраты	474 066 839	536 865 982
<i>в том числе налог на добычу полезных ископаемых</i>	497 953 187	528 952 267
<i>в том числе налог на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья</i>	129 486 307	2 298 561
<i>в том числе по возвратному (отрицательному) акцизу</i>	(277 373 743)	(81 368 543)
Итого по элементам затрат	906 359 950	864 504 489
Изменение остатков (прирост [-], уменьшение [+]): незавершенного производства, готовой продукции и др.	2 265 042	(17 522 651)
Себестоимость реализованных товаров	9 873 645	10 765 711
Итого расходы по обычным видам деятельности	918 498 637	857 747 549

тыс. руб.

Себестоимость продаж по видам деятельности представлена в следующей таблице:

	тыс. руб.	
	2022 г.	2021 г.
Реализация собственных нефте- и газопродуктов	430 103 840	415 573 955
Реализация собственной нефти	349 243 411	331 380 584
Реализация собственной нефтехимической продукции	27 338 186	32 853 489
Реализация прочей готовой продукции и товаров	10 346 754	8 791 382
Услуги/работы по строительству	12 058 382	4 262 935
Услуги социальной сферы и ЖКХ	2 980 605	2 659 798
Прочая реализация	6 799 243	5 535 914
Итого себестоимость продаж	838 870 421	801 058 057

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, необходимые для управления Обществом. Управленческие расходы Общества составили 11 311 713 тыс. руб. и 11 737 426 тыс. руб. за 2022 и 2021 гг. соответственно.

Коммерческие расходы были представлены следующими статьями:

	тыс. руб.	
	2022 г.	2021 г.
Транспортные расходы	56 603 965	36 532 012
Расходы на рекламу	4 273 881	3 931 020
Комиссионные вознаграждения	2 859 182	1 661 931
Компаундирование	1 658 870	1 414 104
Потери	738 669	564 578
Экспедиционное обслуживание грузов	561 223	45 154
Таможенные расходы	38 235	21 815
Прочие	1 582 478	776 907
Итого коммерческие расходы	68 316 503	44 947 521

12. Прочие доходы и расходы

Прочие доходы и расходы представлены следующими статьями:

	тыс. руб.			
	2022 г.		2021 г.	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Операции купли-продажи иностранной валюты*	-	1 999 075	-	413 110
Резерв под обесценение и переоценка финансовых вложений*	-	587 133	-	351 365
Резерв по сомнительным долгам*	-	8 117 408	-	1 999 519
Резерв под обесценение запасов*	-	986 988	66 772	-
Обесценение основных средств, незавершенных капитальных вложений и поисковых активов*	-	12 123 404	-	961 808
Продажа объектов незавершенного строительства для продажи и прочих активов	37 217 905	36 830 152	59 199 232	58 631 002
Доходы/расходы от изменения оценочных обязательств по ликвидации основных средств, поисковых активов и восстановлению природных ресурсов*	1 359 983	3 402	3 744 417	70 531
Курсовая разница*	-	26 745 627	2 661 423	-
Прибыль (убыток) прошлых лет	285 557	2 124 471	938 586	2 668 119

	2022 г.		2021 г.	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Безвозмездная передача средств другим организациям**	-	9 810 587	-	13 224 904
Вклад в имущество других организаций**	-	4 286 898	-	3 386 049
Добровольные взносы в государственный жилищный фонд по программе строительства жилья по социальной ипотеке	-	7 865 000	-	6 769 000
Штрафы, пени за нарушение условий договоров	440 877	550 158	235 172	347 924
Социальные расходы	-	1 246 700	-	783 754
Судебные издержки и юридические услуги	-	76 466	-	4 055 059
Изменение стоимости по форвардным контрактам	1 382 473	-	2 063 789	-
Операции купли-продажи акций и долей участия	11 958 226	5 518 081	-	-
Прочие доходы/расходы	11 751 424	9 845 052	1 203 294	5 658 833
Итого прочие доходы и расходы	64 396 445	128 716 602	70 112 685	99 320 977

* - 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 2022 г. составили 4 467 077 тыс. руб. (в 2021 г. – 812 063 тыс. руб.), а расходы 6 466 152 тыс. руб. (в 2021 г. – 1 225 173 тыс. руб.).

Резерв под обесценение и результаты переоценки финансовых вложений отражены в отчете о финансовых результатах свернуто. Доходы, образованные при восстановлении резерва под обесценение финансовых вложений, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, в 2022 г. составили 375 691 тыс. руб. (в 2021 г. – 1 227 335 тыс. руб.), расходы, образованные при создании резерва, составили – 962 824 тыс. руб. (в 2021 г. – 1 578 700 тыс. руб.), сумма использованного резерва составила 1 471 656 тыс.руб. (Примечания 2 и 15).

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 2022 г. составили 2 582 097 тыс. руб. (в 2021 г. – 1 265 796 тыс. руб.), расходы по сумме созданного резерва составили 10 699 505 тыс. руб. (в 2021 г. – 3 265 313 тыс. руб.), включая начисление резерва по авансам, выданным на приобретение активов, поступление которых ожидается в период с 2024-2025 гг., в сумме 8 109 770 тыс.руб. (в 2021 г.: отсутствует). Величина восстановления резерва в 2022 г. включает восстановление резерва по займам выданным на сумму в 3 062 994 тыс. руб. (в 2021 г. - начисление резерва включает резерв по задолженности приобретенной по договорам уступки права требования на сумму в 773 988 тыс. руб.) (Примечания 5 и 15).

Резерв под снижение стоимости запасов отражен в отчете о финансовых результатах свернуто. При этом доходы под снижение стоимости запасов в 2022 г. – 23 972 тыс.руб. (в 2021 г. – 74 180 руб.), расходы в 2022 г. – 1 010 960 тыс.руб. (в 2021 г. – 7 408 тыс. руб.).

В отчетном году Общество создало резерв под обесценение активов, связанных с разведкой месторождений за пределами Республики Татарстан в сумме 523 171 тыс. руб. (в 2021 г. - 961 808 тыс. руб.). Создание резервов обусловлено условиями на нефтяном рынке, влияющими на текущую оценку соответствующих проектов.

Резерв под обесценение основных средств в основном связан с активами месторождений сверхвязкой нефти, а также объектов социального характера.

Доходы и расходы от изменения оценочных обязательств по ликвидации основных средств и восстановлению природных ресурсов. В результате увеличения ликвидационного обязательства по основным средствам, оцениваемым по восстановительной (переоцененной) стоимости, в 2022 и 2021 году был признан расход на сумму в 3 402 и 70 531 тыс. руб. соответственно. В результате уменьшения оценочного обязательств по некоторым категориям основных средств в 2022 и 2021 году был признан прочий доход на сумму, превышающую балансовую стоимость соответствующего основного средства и актива, в размере 1 359 983 и 3 744 417 тыс. руб. соответственно. В результате уменьшения оценочного обязательств по некоторым категориям основных средств, не подлежащим ежегодной переоценке, 2021

году был признан прочий доход на сумму, превышающую балансовую стоимость соответствующего основного средства и актива, в размере 325 250 тыс. руб.

Доходы и расходы по курсовым разницам отражены в отчете о финансовых результатах свернуто. При этом доходы по курсовым разницам в 2022 г. составили 127 560 766 тыс. руб. (в 2021 г. – 28 023 445 тыс. руб.), расходы – 154 306 393 тыс. руб. (в 2021 г. – 25 362 022 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.

** - В 2022 г. вклад в имущество осуществлялся в адрес ООО «Татнефть-Актив», АО «АПТС», ООО «Алабуга-2.Нефтехимия» и прочих организаций. В 2021 г. вклад в имущество осуществлялся в адрес ООО «Татнефть-Актив», «Татнефть-УРС», ООО «Татнефть-АЗС-Запад» и прочих организаций.

В 2022, 2021 гг. в рамках осуществления реализации социальной политики Общества перечисления осуществлялись в Благотворительный фонд «Татнефть», в Фонд поддержки социальной сферы и отраслей национальной экономики в Республике Татарстан, Альметьевский хоккейный клуб «Нефтяник», в Автономную некоммерческую организацию «Академия хоккея АК Барс» им. Ю.И. Моисеева, Фонд «Созидание Азнакаево» и прочие организации.

13. Обеспечения обязательств и платежей полученные

Обществом были получены следующие обеспечения обязательств и платежей:

	тыс. руб.		
	На 31 декабря 2022	На 31 декабря 2021	На 31 декабря 2020
Всего:	15 744 406	24 025 863	34 553 143
в том числе:			
Имущество, полученное в залог	80 633	231 114	56 621
Поручительства полученные	452 655	432 440	581 903
Гарантии полученные	15 178 592	23 362 309	33 870 971
в т.ч.			
банковские гарантии в обеспечение выполнения договоров по строительству объектов нефтедобычи, переработки и поставки оборудования	11 465 027	9 992 932	11 773 447
корпоративные гарантии в обеспечение выполнения договоров строительства объектов нефтедобычи и нефтепереработки	3 652 914	13 369 377	22 097 524
из них			
гарантия, полученная от ООО «ИНКО-ТЭК» по обязательствам ООО «ОНХ-Холдинг»	-	9 161 096	9 161 096
гарантии, полученные от ООО «Гольфстрим» по обязательствам ООО «СМУ №7»	1 822 107	2 117 629	11 035 569

Поручительства, полученные в обеспечение обязательств по ссудам, выданным физическим и юридическим лицам, отражены на 31 декабря 2022, 2021 и 2020 гг. в размере остаточной суммы основного обязательства за вычетом резерва по сомнительным долгам, созданного по данным обязательствам.

14. 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 цене экспортного нетбэка, рассчитанного на основании средних котировок Urals за вычетом ставки экспортной пошлины, фрахта и расходов на транспортировку.

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

В связи со значительным эффектом в оценку результатов сегмента в 2022 году были включены доходы и расходы по курсовым разницам, а также обесценение основных средств и поисковых активов (в 2021 году: эффект прочих доходов и расходов незначительный).

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 и налогу на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья. В составе активов и обязательств сегмента «переработка углеводородов, продажа покупной нефти и продуктов переработки углеводородов» учтена задолженность по акцизам к возмещению и уплате.

В пояснениях ниже приведена информация по показателям в разрезе сегментов:

тыс. руб.

Год, закончившийся 31 декабря 2022 г.	Разведка, добыча и продажа углеводородов	Переработка углеводородов, продажа покупной нефти и продуктов переработки углеводородов	Прочие	Межсегментная выручка	Итого по Обществу
Выручка сегмента	899 568 796	726 958 207	72 264 914	(418 935 968)	1 279 855 949
Прибыль (убыток) сегмента от продаж	124 054 923	237 439 670	(158 866)	-	361 335 727
Прочие доходы/(расходы) относимые на результаты сегмента	(24 624 618)	(5 781 862)	(3 513 166)	-	(33 919 646)
Результаты сегмента	99 430 305	231 657 808	(3 672 032)	-	327 416 081
Амортизационные отчисления по основным средствам за отчетный год	32 001 394	859 301	2 350 815	-	35 211 510
Активы сегмента	412 927 232	412 022 138	91 702 000	-	916 651 370
Активы, не распределенные по сегментам	-	-	-	-	299 918 943
Активы – всего	-	-	-	-	1 216 570 313
Обязательства сегмента	114 526 768	64 098 392	25 447 036	-	204 072 196
Обязательства, не распределенные по сегментам	-	-	-	-	112 969 358
Обязательства – всего	-	-	-	-	317 041 554

тыс. руб.

Год, закончившийся 31 декабря 2021 г.	Разведка, добыча и продажа углеводородов	Переработка углеводородов, продажа покупной нефти и продуктов переработки углеводородов	Прочие	Межсегментная выручка	Итого по Обществу
Выручка сегмента	832 772 241	502 456 072	54 550 229	(320 468 863)	1 069 309 679
Прибыль (убыток) сегмента	195 679 444	26 383 812	(10 501 126)	-	211 562 130
Амортизационные отчисления по основным средствам за отчетный год	29 778 267	581 740	3 278 813	-	33 638 820
Активы сегмента	345 693 583	414 269 013	77 112 585	-	837 075 181
Активы, не распределенные по сегментам	-	-	-	-	267 863 544
Активы – всего	-	-	-	-	1 104 938 725
Обязательства сегмента	108 051 820	55 397 478	19 038 576	-	182 487 874
Обязательства, не распределенные по сегментам	-	-	-	-	134 946 778
Обязательства – всего	-	-	-	-	317 434 652

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

- Контрагент 1: реализация в 2022 г. составила 350 973 278 тыс. руб. или 27% (в 2021 г. – 173 886 673 тыс. руб. или 16%);
- Контрагент 2: реализация в 2022 г. составила 163 802 257 тыс. руб. или 13% (в 2021 г. – 187 900 951 тыс. руб. или 17% соответственно).

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

Общество преимущественно осуществляет деятельность на территории Российской Федерации. 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.

15. Информация о связанных сторонах

У Общества нет основного контролирующего акционера. По состоянию на 31 декабря 2022, 2021 и 2020 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.

15.1 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.	
	2022 г.	2021 г.
Выручка от реализации:	582 935 736	336 771 126
Нефти	255 462 505	164 632 588
Нефтепродуктов и газопродуктов	301 817 460	153 384 963
Нефтехимической продукции	2 762 916	6 970 732
Товаров	7 941 213	5 445 578
Прочее	14 951 642	6 337 265
Приобретение:	187 522 585	139 446 661
Нефти	3 058 080	2 130 960
нефтепродуктов и газопродуктов	14 083 488	10 231 707
услуги по нефтепереработке	85 954 789	80 451 976
услуги по транспортировке нефтепродуктов	23 186 330	12 682 508
э/энергия, вода, пар	1 279 341	1 158 821
рекламные услуги	3 795 000	3 457 770
ТМЦ	13 766 343	6 155 453
услуги по переработке нефтехимического сырья	13 116 347	13 564 760
Прочие	29 282 867	9 612 706
Прочие расходы:	4 286 898	3 386 049
вклад в имущество дочерних обществ	4 286 898	3 386 049

Кроме того, в 2022 г. были проданы объекты незавершенного строительства, оборудования к установке, материалы, земельные участки в АО «ТАНЕКО» на сумму 33 882 692 тыс. руб. (в 2021 г. – 56 877 330 тыс. руб.). В 2022 году было продано оборудование к установке в ООО УК «Алабуга-2.Нефтехимия» на сумму 1 374 138 тыс. руб. (в 2021 г. - 1 546 343 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. Информация о выручке от реализации представлена за вычетом НДС и экспортных пошлин. Информация о сумме приобретения представлена за вычетом НДС.

Дебиторская и кредиторская задолженность дочерних обществ составила:

	тыс. руб.		
	На 31 декабря 2022	На 31 декабря 2021	На 31 декабря 2020
Дебиторская задолженность			
дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты, до вычета резерва	303 811 028	280 251 840	290 637 821
резерв по сомнительным долгам	(51 414 944)	(52 135 395)	(50 179 482)
дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты	111 553 511	118 233 506	64 741 413
Кредиторская задолженность	62 071 800	32 301 000	25 607 944

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

В составе краткосрочной дебиторской задолженности также учтена задолженность дочерних обществ по уплате Обществом налога на прибыль за участников консолидированной группы налогоплательщиков.

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 2022	На 31 декабря 2021	На 31 декабря 2020
Займы выданные, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев	288 592 588	256 364 711	251 367 180
в том числе процентные (финансовые вложения)	4 836 178	7 961 241	5 175 850
в том числе беспроцентные (дебиторская задолженность)	283 756 410	248 403 470	246 191 330
Займы выданные, подлежащие погашению в течение 12 месяцев	58 867 057	61 976 351	39 006 877
в том числе процентные (финансовые вложения)	874 871	94 820	324 582
в том числе беспроцентные (дебиторская задолженность)	57 992 186	61 881 531	38 682 295

По состоянию на 31 декабря 2022 г. в отношении процентных и беспроцентных займов и процентов по займам выданным, подлежащих погашению более чем через 12 месяцев, был создан резерв по сомнительным долгам в сумме 51 414 944 тыс. руб. (на 31 декабря 2021 г. и на 31 декабря 2020 г. в сумме 52 135 395 тыс. руб. и 50 179 482 тыс. руб. соответственно).

По состоянию на 31 декабря 2022 г. в отношении процентных займов выданных, подлежащих погашению более чем через 12 месяцев, был создан резерв под обесценение финансовых вложений в сумме 2 347 392 тыс. руб. (на 31 декабря 2021 г. - 2 468 807 тыс. руб., на 31 декабря 2020 г. - 2 462 954 тыс. руб.).

Процентные ставки по займам, выданным дочерним обществам, составляли от 0% до 9,00% на 31 декабря 2022 г. (на 31 декабря 2021 г. – от 0% до 10,50%, на 31 декабря 2020 г. – от 0% до 8,69%). Проценты к получению по займам, выданным дочерним компаниям, начисленные за 2022 г., составили 363 446 тыс. руб. (в 2021 г. – 598 168 тыс. руб.).

Денежные средства и депозиты, размещенные в дочерних обществах, составили:

	тыс. руб.		
	На 31 декабря 2022	На 31 декабря 2021	На 31 декабря 2020
Денежные средства и денежные эквиваленты	49 633 701	8 401 332	3 879 061
Депозиты сроком погашения менее чем через 12 месяцев после отчетной даты	-	14 000 000	2 100 000

Процентные ставки по депозитам сроком погашения в течение 12 месяцев после отчетной даты составляют от 7,25% до 10,36% по состоянию на 31 декабря 2021 г.

Проценты к получению по депозитам, размещенным в дочерних обществах, начисленные за 2022 г., составили 1 977 227 тыс. руб. (2021 г. – 178 628 тыс. руб.).

В 2022 г. Общество приняло решение направить на приобретение дочерних обществ и увеличение уставных капиталов дочерних обществ денежные средства, недвижимое и движимое имущество стоимостью 10 720 193 тыс. руб., в 2021 г. – 10 460 657 тыс. руб.

Сумма займов, полученных от дочерних обществ, по состоянию на 31 декабря 2022 г. составила 40 592 956 тыс. руб., на 31 декабря 2021 г. – 40 977 748 тыс. руб., на 31 декабря 2020 г. – 29 323 165 тыс. руб. (Примечание 8).

Сумма поручительств, выданных Обществом за дочерние общества, составила 2 099 912 тыс. руб., 15 352 469 тыс. руб. и 14 712 057 тыс. руб. на 31 декабря 2022, 2021 и 2020 гг. соответственно. Поручительства были выданы дочернему обществу в сумме 3 694 833 тыс. руб., 10 279 127 тыс. руб. и 6 624 804 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2022, 2021 и 2020 гг. соответственно.

Сумма гарантий, полученных Обществом от дочерних компаний, по состоянию на 31 декабря 2022 г. составила 982 311 тыс. руб., 31 декабря 2021 г. составила 9 242 146 тыс. руб., 31 декабря 2020 г. составила 9 831 457 тыс. руб. (Примечание 13).

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 7 935 675 тыс. руб., 10 867 871 тыс. руб., 5 072 583 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2022, 2021 и 2020 гг. соответственно.

По состоянию на 31 декабря 2022, 2021 и 2020 гг. на балансе дочерних компаний учтены 75 636 735 акций Общества.

15.2 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.	
	2022 г.	2021 г.
Выручка от реализации	92 791	39 598
Приобретение	71 009	59 591

Цены на продукцию, товары, работы, услуги, поставленные Обществу 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 2022	На 31 декабря 2021	На 31 декабря 2020
Дебиторская задолженность			
дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты, до вычета резерва	2 388 899	2 096 613	2 375 031
резерв по сомнительным долгам	(1 954 711)	(1 934 699)	(1 917 455)
дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты	517 999	9 115	1 635
Кредиторская задолженность	79 624	11 865	10 388

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 2022	На 31 декабря 2021	На 31 декабря 2020
Займы выданные, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев	9 799 813	2 044 699	2 385 620
в том числе процентные (финансовые вложения)	7 410 914	-	10 589
в том числе беспроцентные (дебиторская задолженность)	2 388 899	2 044 699	2 375 031

	На 31 декабря 2022	На 31 декабря 2021	На 31 декабря 2020
Займы выданные, подлежащие погашению в течение 12 месяцев	51 893	47 634	-
в том числе процентные (финансовые вложения)	43 994	43 994	-
в том числе беспроцентные (дебиторская задолженность)	7 899	3 640	-

Процентные ставки по займам, выданным зависимым обществам, в течение 2022 года составляли от 4,87% до 8,69% (на 31 декабря 2021 г. – 8,65%, на 31 декабря 2020 г. – 4,88%).

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

Проценты к получению по займам, выданным зависимым обществам, начисленные за 2022 г. составили 354 763 тыс. руб., за 2021 г. - 1 250 тыс. руб., за 2020 г. - 35 тыс. руб.

15.3 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.	
	2022 г.	2021 г.
Выручка от реализации:	5 208 867	4 060 522
Нефтепродуктов и газопродуктов	5 197 431	4 058 276
Прочее	11 436	2 246
Приобретение:	16 952 054	14 190 614
э/энергия, вода, пар	16 937 127	14 190 612
ТМЦ	14 901	-
Прочие	26	2
Прочие продажи:	15 371 799	-

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 2022	На 31 декабря 2021	На 31 декабря 2020
Дебиторская задолженность	14 217 458	3 014	311 556
Кредиторская задолженность	857 578	606 820	597 830

15.4 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.	
	2022 г.	2021 г.
Выручка от реализации	35	316
Приобретение	416 886	200 455

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 2022	На 31 декабря 2021	На 31 декабря 2020
Дебиторская задолженность			
дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты, до вычета резерва	1 256 349	625 841	-
дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты	9 264	17 708	91 664
Кредиторская задолженность	37 269	40 024	9 289

В составе долгосрочной и краткосрочной дебиторской задолженности прочих связанных обществ учитываются беспроцентные займы.

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

	тыс. руб.		
	На 31 декабря 2022	На 31 декабря 2021	На 31 декабря 2020
Займы выданные, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев	1 256 349	625 841	-
в том числе процентные (финансовые вложения)	-	-	-
в том числе беспроцентные (дебиторская задолженность)	1 256 349	625 841	-
Займы выданные, подлежащие погашению в течение 12 месяцев	4 445	4 445	-
в том числе процентные (финансовые вложения)	-	-	-
в том числе беспроцентные (дебиторская задолженность)	4 445	4 445	-

15.5. Вознаграждение основному управленческому персоналу Общества

В состав основного управленческого персонала входят члены Совета директоров и члены Правления Общества. В 2022 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 1 525 031 тыс. руб. (в 2021 г. – 1 056 982 тыс. руб.);

- долгосрочные вознаграждения (сумма платежей по договорам негосударственного пенсионного обеспечения, долгосрочного страхования жизни, перечисленных Обществом в пользу основного управленческого персонала) в сумме 79 940 тыс. руб. (в 2021 г. – 15 100 тыс. руб.).

На 31 декабря 2022, 2021 и 2020 гг. в соответствии с условиями программы долгосрочного стимулирования руководящих работников, отражено оценочное обязательство по услугам, оказанным основным управленческим персоналом Общества, в размере 30 019 тыс. руб., 462 336 тыс. руб. и 387 029 тыс. руб. соответственно.

В 2022 г. в отношении основного управленческого персонала было начислено оценочное обязательство по краткосрочным вознаграждениям по программе стимулирования руководящих работников на сумму в 153 360 тыс. руб., в 2021 г. – 242 183 тыс.руб.

16. Прибыль на акцию

	2022 г.	2021 г.
Чистая прибыль за отчетный год, тыс. руб.	241 863 402	142 659 528
Корректировка на дивиденды по привилегированным акциям по итогам отчетного года, тыс. руб.	(9 023 095)*	(6 289 762)**
Итого базовая прибыль за отчетный год, тыс. руб.	232 840 307	136 369 766
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, тыс. акций	2 178 691	2 178 691
Базовая прибыль на акцию, руб.	106,87	62,59

* - минимальный размер дивидендов по привилегированным акциям за 2022 г., рассчитанный согласно дивидендной политике Компании

** - фактический размер дивидендов по привилегированным акциям за 2021 г.

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

17. 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	2022 г.	38 609 052	840 444	(1 185 716)	2 998 544	11 629 971	(183 121)	52 709 174
	2021 г.	54 733 293	564 963	-	3 468 677	(20 098 267)	(59 614)	38 609 052
в том числе обязательство по ликвидации основных средств, поисковых активов и восстановлению природных ресурсов	2022 г.	37 423 336	840 444	-	2 998 544	11 629 971	(183 121)	52 709 174
	2021 г.	53 891 039	221 501	-	3 468 677	(20 098 267)	(59 614)	37 423 336
Краткосрочные оценочные обязательства - всего	2022 г.	3 722 968	7 821 889	(6 619 475)	-	-	183 121	5 108 503
	2021 г.	2 567 360	6 859 832	(5 763 838)	-	-	59 614	3 722 968

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

тыс. руб.		
	2022 г.	2021 г.
Обязательство на начало отчетного года	37 480 083	53 892 184
Увеличение обязательства за счет ввода в отчетном году новых объектов основных средств	840 444	221 501
Использование резервов	(56 747)	(4 012)
Процентные расходы по росту приведенной стоимости в связи с приближением срока исполнения обязательства	2 998 544	3 468 677
Изменения в связи с пересмотром базовых допущений с влиянием на:	11 629 971	(20 098 267)
величину основных средств (Примечание 1)	12 986 552	-
величину актива по ликвидационным обязательствам	-	(10 409 758)
величину добавочного капитала в части переоценки внеоборотных активов (Примечание 7)	-	(6 014 623)
прочие доходы/расходы периода (Примечание 12)	(1 356 581)	(3 673 886)
Обязательство на конец отчетного года	52 892 295	37 480 083

Изменения в связи с пересмотром базовых допущений, в результате которых произошло увеличение обязательства, в основном обусловлены пересмотром прогнозной стоимости ликвидации скважин,

сокращением прогнозного периода добычи ввиду сокращения объема доказанных разбуренных запасов нефти. Изменения в связи с пересмотром базовых допущений, в результате которых произошло уменьшение обязательства, в основном обусловлены ростом ставки дисконтирования, определяемой как ставка доходности по долгосрочным ОФЗ, в результате пересмотров ключевой ставки Центральным Банком России в 2022 и 2021 гг.

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

Виды обеспечений выданных	тыс. руб.		
	На 31 декабря 2022	На 31 декабря 2021	На 31 декабря 2020
Поручительства выданные	11 543 292	15 357 552	14 726 988
из них:			
Группе банков по синдицированному кредиту (срок действия до 2021-2030 гг.)	6 969 199	7 384 977	3 560 191
Гарантии выданные	5 066 799	6 872 567	5 321 550
Имущество, выданное в залог	-	-	528 600
Прочие обеспечения выданные	-	-	7 630
Итого обеспечений выданных	16 610 091	22 230 119	20 584 768

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. Сохраняющаяся политическая напряженность в регионе, а также санкции, введенные рядом стран в отношении некоторых секторов российской экономики, российских компаний и граждан, оказывают негативное влияние на российскую экономику.

В 2022 году продолжающаяся геополитическая напряженность в регионе значительно обострилась и ситуация остается крайне нестабильной. Обострение геополитической ситуации привело к существенным колебаниям валютных курсов (резкий рост валютных курсов по сравнению с курсами, действовавшими на конец 2021 года с последующим падением), повышению ключевой ставки Банка России, которая впоследствии была понижена, росту цен на нефть и газ и к падению российского фондового рынка. На финансовых и товарных рынках наблюдается повышенная волатильность. Ряд транснациональных групп приостановили или прекратили свою деловую активность в Российской Федерации. Российскими властями введены ограничения на выплаты ряду иностранных кредиторов и акционеров.

Кроме того, в 2022 году рядом стран был введен запрет на осуществление гражданами и юридическими лицами таких стран новых инвестиций в энергетическую отрасль России, а также на поставку отдельных номенклатур товаров, оборудования и ряда технологий. С декабря 2022 года некоторые страны, включая страны Евросоюза, запретили своим гражданам и юридическим лицам импорт российской нефти, а также оказание брокерских, транспортных, страховых и других услуг в отношении перевозимой танкерами российской нефти, продаваемой по цене выше установленного этими странами порога цен. В феврале 2023 года аналогичные ограничительные меры вступили в силу в отношении российских нефтепродуктов.

Нельзя исключать дальнейшие ограничения в отношении деловой активности организаций, работающих в Российской Федерации, а также дальнейшие негативные последствия для российской экономики в целом, но оценить в полной мере продолжительность, степень и масштаб возможных последствий не представляется возможным.

Общество характеризуется низким уровнем долга и, хотя существующая неопределенность может повлиять на будущую прибыльность и денежные потоки Общества в ближайшем будущем, по мнению руководства, это не скажется на способности Общества продолжать осуществлять свою деятельность и исполнять обязательства в обозримом будущем.

Руководство Общества постоянно следит за развитием ситуации и предпринимает все необходимые действия для снижения и нивелирования возникающих рисков, обеспечения бесперебойной деятельности и сохранения финансовой стабильности Общества.

Налоговое, валютное и таможенное законодательство Российской Федерации иногда допускают возможность разных толкований и создают дополнительные трудности для компаний, осуществляющих свою деятельность в Российской Федерации.

Будущее экономическое развитие Российской Федерации зависит от внешних факторов и мер внутреннего характера, предпринимаемых правительством, и внесения изменений в налоговую, юридическую и нормативную базу.

Руководство Общества полагает, что им предпринимаются все необходимые меры для поддержания устойчивого развития в современных условиях, сложившихся в бизнесе и экономике.

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 – СРРП), заключённых между Обществом и Национальной нефтяной корпорацией Ливии (далее – НК). 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 2021 году общество приняло решение в пробном режиме возобновить работы по одному из 4 СРРП (блок 82/4). К концу 2021 года была закончена бурением одна скважина и начаты работы по ее освоению.

В 2022 году были продолжены работы, в результате которых была переосвоена одна скважина и начаты испытательные работы по следующей скважине.

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.

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.

18. 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

15 марта 2023 г.

