

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

**Бухгалтерская отчетность и
Аудиторское заключение
независимого аудитора**

31 декабря 2024 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.....	8
Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах	11
I. Общая информация.....	11
II. Существенные аспекты учетной политики и представления информации в бухгалтерской отчетности.....	13
III. Изменения учетной политики за 2024 г.	25
IV. Раскрытие существенных показателей	27
1. Основные средства.....	27
2. Прочие внеоборотные активы и обязательство по аренде	29
3. Финансовые вложения.....	30
4. Денежные средства и денежные эквиваленты	31
5. Запасы	32
6. Дебиторская задолженность и авансы под внеоборотные активы	33
7. Кредиторская задолженность.....	34
8. Капитал и резервы.....	35
9. Заемные средства	35
10. Налоговые обязательства и другие обязательные платежи	35
11. Выручка.....	37
12. Расходы по обычным видам деятельности.....	37
13. Проценты к уплате.....	38
14. Прочие доходы и расходы.....	38
15. Обеспечения обязательств и платежей полученные.....	40
16. Информация по сегментам.....	40
17. Информация о связанных сторонах	42
18. Прибыль на акцию	45
19. Информация об оценочных и условных обязательствах.....	45
20. Экономическая среда, в которой Общество осуществляет свою деятельность.....	47
21. Управление финансовыми рисками	47

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») на 31 декабря 2024 года, а также финансовые результаты и движение денежных средств Общества за 2024 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности, установленными в Российской Федерации.

Предмет аудита

Мы провели аудит бухгалтерской отчетности Общества, которая включает:

- бухгалтерский баланс на 31 декабря 2024 года;
- отчет о финансовых результатах за 2024 год;
- отчет об изменениях капитала за 2024 год;
- отчет о движении денежных средств за 2024 год;
- пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, включая основные положения учетной политики и прочую пояснительную информацию.

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>Оценка запасов нефти и газа</i></p> <p>Мы сосредоточили внимание на данном вопросе в связи со значительностью влияния оценки запасов нефти и газа на результаты проверки наличия обесценения основных средств, величину износа, истощения и амортизации основных средств, а также величину оценочных обязательств по ликвидации основных средств, поисковых активов и восстановлению природных ресурсов. Кроме того, оценка запасов нефти и газа является областью существенного суждения из-за факторов геологической, технической и коммерческой неопределенности.</p> <p>Информация об оценке запасов нефти и газа приведена в разделе II «Существенные аспекты учетной политики и представления информации в бухгалтерской отчетности» Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.</p>	<p>В отношении обновления оценки запасов нефти и газа, проведенной в 2024 году, мы (на выборочной основе, где применимо):</p> <ul style="list-style-type: none"> оценили приемлемость перечня объектов, выбранных для обновления оценки в 2024 году, основываясь на текущих производственных показателях и оставшихся сроках добычи; оценили компетентность, возможности и объективность внутренних экспертов, проводивших оценку; оценили приемлемость использованной методики и основных использованных допущений и оценочных значений, в том числе в контексте текущих фактических производственных показателей и макроэкономических прогнозов; получили понимание причин изменения запасов в сравнении с предыдущей оценкой.
<p><i>Обесценение основных средств</i></p> <p>Мы сосредоточили внимание на данном вопросе в связи со значительностью балансовой стоимости основных средств, значимостью суждений и оценок, используемых для анализа обесценения данных активов, а также влиянием текущей геополитической обстановки и экономической ситуации на возмещаемую стоимость данных активов.</p> <p>Информация об основных средствах, анализе обесценения данных активов и результатах такого анализа приведена в разделе IV.1 «Основные средства» Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.</p>	<p>В отношении отдельных единиц, генерирующих денежные средства, 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 методики и основных использованных допущений и оценочных значений, в том числе соответствие ставки дисконтирования диапазону приемлемых значений с учетом текущих экономических условий и деятельности Общества; проверили исходные данные, в том числе в отношении добывающих активов сравнили использованную информацию о запасах нефти и газа с оценкой Общества его запасов нефти и газа; проверили математическую точность расчетов; сравнили балансовую стоимость активов с их возмещаемой стоимостью.

Прочая информация

Руководство несет ответственность за прочую информацию. Прочая информация содержит Отчет эмитента эмиссионных ценных бумаг за 12 месяцев 2024 года и Интегрированный годовой отчет за 2024 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 2024 года и Интегрированным годовым отчетом за 2024 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 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 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;
- планируем и проводим аудит отчитывающейся организации, для которой бухгалтерская отчетность составляется путем агрегирования финансовой информации нескольких подразделений, для получения достаточных надлежащих аудиторских доказательств, относящихся к финансовой информации подразделений отчитывающейся организации, в качестве основы для формирования мнения о бухгалтерской отчетности отчитывающейся организации. Мы отвечаем за руководство, надзор за ходом аудита и проверку работы по аудиту, выполненной для целей аудита отчитывающейся организации. Мы остаемся полностью ответственными за наше аудиторское мнение.

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), – Кривенцев Евгений Николаевич.

12 марта 2025 года
Москва, Российская Федерация



Кривенцев Евгений Николаевич, 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 2024 г.**

Организация ПАО «Татнефть» им.В.Д. Шашина Форма по ОКУД _____
 Дата (число, месяц, год) _____ по ОКПО _____
 Идентификационный номер налогоплательщика _____ по ОКПО _____
 Вид экономической деятельности Добыча нефти и нефтяного (попутного) газа по ОКВЭД _____
 Организационно-правовая форма/форма собственности Публичные акционерные общества/
 Совместная собственность субъектов Российской Федерации и иностранная
 собственность _____ по ОКФС/ОКФЧ _____
 Единица измерения: _____ (тыс.руб.) по ОКЕИ _____
 Местонахождение (адрес) 423450, Республика Татарстан, г.Альметьевск, ул.Ленина,75

Коды		
0710001		
31	12	2024
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 _____ по ОКПО _____
 аудиторской организации/индивидуального аудитора _____ по ОКПО _____
 Основной государственный регистрационный номер
 аудиторской организации/индивидуального аудитора _____ по ОГРН _____

ИНН	7705051102
ОГРН	1027700148431

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря	На 31 декабря	На 31 декабря
			20 24 г.	20 23 г.	20 22 г.
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110	11 478 783	9 720 029	5 599 867
	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	1 492 915
	Нематериальные поисковые активы	1130	128 401	148 979	1 042 035
	Материальные поисковые активы	1140	589 291	480 526	569 742
IV-1. 6	Основные средства	1150	434 810 069	365 756 902	343 716 707
IV-1	в т.ч. незавершенные капитальные вложения	1151	82 721 611	67 622 811	52 372 540
IV-6	авансы, выданные для приобретения и сооружения основных средств	1152	2 375 000	1 819 135	730 432
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
IV-3	Финансовые вложения	1170	206 819 348	185 735 867	120 680 289
	Отложенные налоговые активы	1180	-	-	-
	Прочие внеоборотные активы	1190	23 751 066	25 611 109	5 810 466
IV-2	в т.ч. активы в форме права пользования	1191	21 893 261	23 931 610	4 529 027
	Итого по разделу I	1100	677 576 958	587 453 412	478 912 021
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
IV-5	Запасы	1210	184 900 295	156 011 318	112 472 990
IV-5	в т.ч. сырье и материалы	1211	19 535 016	14 838 969	12 222 572
IV-5	затраты в незавершенном производстве	1212	5 957 326	6 146 505	5 512 133
IV-5	готовая продукция и товары для перепродажи	1213	53 749 415	61 146 018	46 399 877
IV-5	товары отгруженные	1214	15 306 868	16 299 702	15 057 535
IV-5	объекты незавершенного строительства для продажи	1215	89 903 739	57 288 427	31 613 761
IV-5	прочие запасы и затраты	1216	447 931	291 697	1 667 112
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	2 168 632	3 790 687	1 917 847
IV-6	Дебиторская задолженность	1230	551 374 246	638 263 361	494 878 914
	в т.ч. дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты:		230 448 919	274 348 766	276 275 422
IV-6	в т.ч. покупатели и заказчики	1231			
IV-6	авансы выданные	1232	207 361	473 269	17 698 089
IV-6	прочие дебиторы	1233	21 047 154	23 278 061	7 991 029
IV-6	в т.ч. дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты:		320 925 327	363 914 595	218 603 492
IV-6	в т.ч. покупатели и заказчики	1235			
IV-6	авансы выданные	1236	170 373 539	193 620 935	98 244 106
IV-6	прочие дебиторы	1237	17 353 016	30 634 620	25 171 462
IV-6	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1238	133 198 772	139 659 040	95 187 924
IV-3	Денежные средства и денежные эквиваленты	1240	12 530 526	17 140 760	1 556 005
IV-4	Прочие оборотные активы	1250	64 365 220	52 642 849	124 603 743
	Прочие оборотные активы	1260	201 798	259 919	2 228 793
	Итого по разделу II	1200	815 540 717	868 108 894	737 658 292
	БАЛАНС	1600	1 493 117 675	1 455 562 306	1 216 570 313

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 24 г.	На 31 декабря 20 23 г.	На 31 декабря 20 22 г.
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
IV-8	Уставный капитал	1310	2 326 199	2 326 199	2 326 199
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
	Переоценка внеоборотных активов	1340	-	-	-
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	2 106 879	1 307 994	288 871
	Резервный капитал	1360	116 310	116 310	116 310
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	987 581 294	924 069 855	896 797 379
	Итого по разделу III	1300	992 130 682	927 820 358	899 528 759
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
IV-9	Заемные средства	1410	-	-	-
IV-10	Отложенные налоговые обязательства	1420	46 231 221	24 638 652	25 944 182
IV-19	Оценочные обязательства	1430	30 588 288	30 136 540	52 709 174
IV-2	Прочие обязательства	1450	20 644 242	21 045 221	5 226 362
	Итого по разделу IV	1400	97 463 751	75 820 413	83 879 718
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
IV-9	Заемные средства	1510	50 472 396	48 557 268	40 744 357
IV-7	Кредиторская задолженность:	1520	343 925 929	378 796 897	186 724 886
IV-7	в т.ч. поставщики и подрядчики	1521	87 431 104	83 599 978	57 412 548
IV-7	задолженность по страховым взносам	1522	1 397 197	941 417	840 447
IV-7	задолженность по налогам и сборам	1523	91 372 037	97 209 540	54 410 290
IV-7	авансы полученные	1524	32 475 983	36 092 643	26 087 136
IV-7	задолженность перед участниками (учредителями) по выплате дохода	1525	106 166 336	121 796 615	26 543 276
IV-7	прочие кредиторы	1526	25 083 272	39 156 704	21 431 189
	Доходы будущих периодов	1530	514 767	629 022	584 090
IV-19	Оценочные обязательства	1540	8 610 150	23 938 348	5 108 503
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	Итого по разделу V	1500	403 523 242	451 921 535	233 161 836
	БАЛАНС	1700	1 493 117 675	1 455 562 306	1 216 570 313

Руководитель

(подпись)

Н.У. Маганов
(расшифровка подписи)

Заместитель главного бухгалтера

(подпись)

А.И. Гайсин
(расшифровка подписи)

12 марта 2025 г.

**Отчет о финансовых результатах
за 2024 г.**

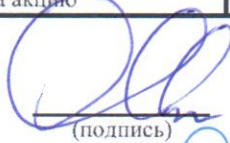
Организация ПАО «Татнефть» им.В.Д. Шашина Форма по ОКУД _____
 Дата (число, месяц, год) _____ по ОКПО _____
 Идентификационный номер налогоплательщика _____ ИНН _____
 Вид экономической деятельности Добыча нефти и нефтяного (попутного) газа по ОКВЭД 2 _____
 Организационно-правовая форма/форма собственности Публичные акционерные общества/ _____
 Совместная собственность субъектов Российской Федерации и иностранная _____ по ОКОПФ/ОКФС _____
 собственность _____ по ОКЕИ _____
 Единица измерения: тыс. руб.

Коды		
0710002		
31	12	2024
00136352		
1644003838		
06.10		
1 22 47	32	
384		

Пояснения	Наименование показателя	Код	За 2024 г.	За 2023 г.
IV-11	Выручка	2110	1 563 778 385	1 313 569 025
IV-12	Себестоимость продаж	2120	(1 118 110 360)	(915 608 272)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	445 668 025	397 960 753
IV-12	Коммерческие расходы	2210	(110 103 046)	(86 422 919)
IV-12	Управленческие расходы	2220	(16 444 301)	(13 905 610)
IV-12	Расходы, связанные с поиском, разведкой и оценкой полезных ископаемых	2230	(20 458)	(28 472)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	319 100 220	297 603 752
	Доходы от участия в других организациях	2310	17 675 975	28 270 859
	Проценты к получению	2320	14 958 419	10 893 125
IV-13	Проценты к уплате	2330	(20 272 004)	(17 957 700)
IV-14	Прочие доходы	2340	58 106 802	81 798 876
IV-14	Прочие расходы	2350	(59 568 494)	(102 939 710)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	330 000 918	297 669 202
IV-10	Налог на прибыль	2410	(78 991 391)	(60 321 194)
	в т.ч.			
IV-10	текущий налог на прибыль	2411	(57 398 821)	(61 492 122)
IV-10	отложенный налог на прибыль	2412	(21 592 570)	1 170 928
	Прочее	2460	365 850	760 235
	Перераспределение налога на прибыль внутри консолидированной группы налогоплательщиков	2465	(90)	1 064
	Чистая прибыль (убыток)	2400	251 375 287	238 109 307

Пояснения	Наименование показателя	Код	За 2024 г.	За 2023 г.
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	-	-
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	798 885	1 019 123
	Налог на прибыль от операций, результат которых не включается в чистую прибыль (убыток) периода	2530	-	-
	Совокупный финансовый результат периода	2500	252 174 172	239 128 430
IV-18	Справочно			
	Базовая прибыль (убыток) на акцию, руб.	2900	111,62	103,34
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Руководитель



(подпись)

Н.У. Маганов
(расшифровка подписи)

Заместитель главного бухгалтера



(подпись)

А.И. Гайсин
(расшифровка подписи)

12 марта 2025 г.

**Отчет об изменениях капитала
за 2024 г.**

Организация ПАО «Газнефть» 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 Российской Федерации 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	2024
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 2022 г.	3100	2 326 199	-	288 871	116 310	896 797 379	899 528 759
<u>За 20 23 г.</u>							
Увеличение капитала - всего:	3210	-	-	1 019 123	-	238 145 819	239 164 942
в том числе:							
чистая прибыль	3211	x	x	x	x	238 109 307	238 109 307
переоценка имущества	3212	x	x	-	x	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	x	x	1 019 123	x	36 512	1 055 635
дополнительный выпуск акций	3214	-	-	-	x	x	-
увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	-	-	x	x	-
реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3220	-	-	-	-	(210 873 343)	(210 873 343)
в том числе:							
убыток	3221	x	x	x	x	-	-
переоценка имущества	3222	x	x	-	x	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	x	x	-	x	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3224	-	-	-	x	-	-
уменьшение количества акций	3225	-	-	-	x	-	-
реорганизация юридического лица	3226	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3227	x	x	x	x	(210 334 931)	(210 334 931)
применение ФСБУ 14/2022	3228	x	x	-	x	(538 412)	(538 412)
Изменение добавочного капитала	3230	x	x	-	-	-	x
Изменение резервного капитала	3240	x	x	x	-	-	x
Величина капитала на 31 декабря 2023 г.	3200	2 326 199	-	1 307 994	116 310	924 069 855	927 820 358

За 20 24 г.							
Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	798 885	-	251 375 287	252 174 172
в том числе:							
чистая прибыль	3311	x	x	x	x	251 375 287	251 375 287
переоценка имущества	3312	x	x	-	x	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	x	x	798 885	x	-	798 885
дополнительный выпуск акций	3314	-	-	-	x	x	-
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	-	-	x	x	-
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3320	-	-	-	-	(187 863 848)	(187 863 848)
в том числе:							
убыток	3321	x	x	x	x	-	-
переоценка имущества	3322	x	x	-	x	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	x	x	-	-	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3324	-	-	-	x	-	-
уменьшение количества акций	3325	-	-	-	x	-	-
реорганизация юридического лица	3326	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3327	x	x	x	x	(187 863 848)	(187 863 848)
Изменение добавочного капитала	3330	x	x	-	-	-	x
Изменение резервного капитала	3340	x	x	x	-	-	x
Величина капитала на 31 декабря 2024 г.	3300	2 326 199	-	2 106 879	116 310	987 581 294	992 130 682

2. Чистые активы

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 24 г.	На 31 декабря 20 23 г.	На 31 декабря 20 22 г.
Чистые активы	3600	992 645 449	928 449 380	900 112 849

Руководитель



(подпись)

Н.У. Маганов
(расшифровка подписи)

Заместитель главного бухгалтера



(подпись)

А.И. Гайсин
(расшифровка подписи)

12 марта 2025 г.

**Отчет о движении денежных средств
за 2024 г.**

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 Российской Федерации и иностранная собственность _____ по ОКОПФ/ОКФС _____
 Единица измерения: тыс. руб. _____ по ОКЕИ _____


Коды		
0710005		
31	12	2024
00136352		
1644003838		
06.10		
1 22 47	32	
384		

Наименование показателя	Код	За 2024 г.	За 2023 г.
Денежные потоки от текущих операций	4110	1 966 494 345	1 573 101 223
Поступления - всего			
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	1 634 720 435	1 251 407 622
в т.ч. от дочерних и зависимых обществ	4111.1	600 610 232	424 507 109
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	2 481 326	1 850 268
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
от реализации объектов капитальных вложений для продажи	4114	5 727 573	41 155 212
в т.ч. от дочерних и зависимых обществ	4114.1	5 727 573	41 155 212
прочие поступления	4119	323 565 011	278 688 121
в том числе:			
возвратный акциз	4119.1	317 041 342	269 005 949
свернутый поток по налогу на добавленную стоимость	4119.2	-	3 497 084
Платежи - всего	4120	(1 674 593 873)	(1 387 412 376)
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы,	4121	(718 757 507)	(592 244 871)
в т.ч. дочерним и зависимым обществам	4121.1	(368 997 961)	(324 634 067)
в связи с оплатой труда работников	4122	(49 231 943)	(38 576 068)
процентов по долговым обязательствам	4123	(1 616 819)	(1 482 400)
налога на прибыль организаций	4124	(53 210 934)	(67 595 989)
поставщикам (подрядчикам) за приобретение (создание) объектов капитальных вложений для продажи	4125	(35 430 835)	(52 932 621)
в т.ч. дочерним и зависимым обществам	4125.1	(543 704)	(79 418)
прочие платежи	4129	(816 345 835)	(634 580 427)
в том числе:			
таможенная пошлина	4130	(512 161)	(18 343 529)
налог на добычу полезных ископаемых	4131	(578 844 143)	(464 625 829)
налог на дополнительный доход от добычи углеводородного	4132	(179 015 291)	(97 259 066)
прочие налоги	4133	(8 390 055)	(6 217 339)
безвозмездная передача, вклады в имущество	4134	(23 520 283)	(26 156 000)
в т.ч. дочерним и зависимым обществам	4134.1	(11 356 719)	(3 191 366)
свернутый поток по платежам по комиссионным договорам и договорам, где Общество выступает по существу агентом	4135	(6 708 307)	(8 635 688)
свернутый поток по налогу на добавленную стоимость	4136	(6 108 488)	-
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	291 900 472	185 688 847

Наименование показателя	Код	За 2024 г.	За 2023 г.
Денежные потоки от инвестиционных операций	4210	120 259 921	99 445 312
Поступления - всего			
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых	4211	889 034	3 663 816
в т.ч. от дочерних и зависимых обществ	4211.1	889 034	3 663 816
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	1 440 717	204 277
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим	4213	87 061 930	58 648 232
в т.ч. от дочерних и зависимых обществ	4213.1	85 887 148	58 435 971
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других	4214	29 490 245	36 927 182
в т.ч. от дочерних и зависимых обществ	4214.1	18 671 780	31 812 034
прочие поступления	4219	1 377 995	1 805
Платежи - всего	4220	(196 465 435)	(267 690 702)
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(92 737 396)	(98 991 069)
в т.ч. дочерним и зависимым обществам	4221.1	(13 560 638)	(14 247 717)
в связи с приобретением акций других организаций (долей	4222	(16 519 254)	(59 105 241)
в т.ч. дочерним и зависимым обществам	4222.1	(7 930 415)	(1 986 396)
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	(87 208 785)	(108 704 293)
в т.ч. дочерним и зависимым обществам	4223.1	(86 078 551)	(84 775 068)
прочие платежи	4229	-	(890 099)
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(76 205 514)	(168 245 390)

Наименование показателя	Код	За 2024 г.	За 2023 г.
Денежные потоки от финансовых операций	4310	354 539 451	195 973 707
Поступления - всего			
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	327 991 994	165 018 123
в т.ч. от дочерних и зависимых обществ	4311.1	218 538 038	164 163 796
денежных вкладов собственников (участников)	4312	-	-
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	-	-
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных	4314	-	-
прочие поступления	4319	26 547 457	30 955 584
в т.ч. неустраиваемые дивиденды	4319.1	26 547 457	30 955 584
Платежи - всего	4320	(559 892 680)	(304 071 247)
в том числе:			
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава	4321	-	-
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	(230 041 583)	(146 037 176)
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(327 119 977)	(155 158 821)
в т.ч. дочерним и зависимым обществам	4323.1	(216 623 277)	(153 530 166)
прочие платежи	4329	(2 731 120)	(2 875 250)
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	(205 353 229)	(108 097 540)
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	10 341 729	(90 654 083)
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	52 642 849	124 603 743
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	64 365 220	52 642 849
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	1 380 642	18 693 189

Руководитель


(подпись)

Н.У. Маганов
(расшифровка подписи)

Заместитель главного бухгалтера


(подпись)

А.И. Гайсин
(расшифровка подписи)

12 марта 2025 г.

ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ ПАО «ТАТНЕФТЬ» ИМЕНИ В. Д. ШАШИНА ЗА 2024 Г.

Данные пояснения являются неотъемлемой частью годовой бухгалтерской отчетности ПАО «Татнефть» имени В.Д. Шашина за 2024 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 2024 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 22 296 и 22 897 человека за 2024 и 2023 гг. соответственно.

Основные виды деятельности Общества

К основным видам деятельности Общества 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;
- производство нефтепродуктов и продуктов нефтегазохимии по давальческой схеме на производственных мощностях дочерних обществ и их реализация;
- строительство объектов производственного назначения и социальной сферы, проектирование, строительно-монтажные, пуско-наладочные, ремонтные работы на всех видах оборудования и инженерных сетях;
- производство отдельных видов машин, оборудования и материалов, ремонт бурового и нефтепромыслового оборудования;
- другие виды деятельности.

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 федеральными стандартами бухгалтерского учета (ФСБУ) и положениями по бухгалтерскому учету (ПБУ), а также учетной политикой Общества. Бухгалтерская отчетность Общества за 2024 г. была подготовлена в соответствии с указанными Законом, положениями и учетной политикой. Годовая бухгалтерская отчетность за 2024 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 рубль, 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 101,6797 руб. за 1 долл. США на 31 декабря 2024 г. (на 31 декабря 2023 г. – 89,6883 руб., на 31 декабря 2022 г. – 70,3375 руб.), 13,4272 руб. за 1 юань (на 31 декабря 2023 г. – 12,5762 руб., на 31 декабря 2022 г. – 9,8949 руб.).

Нематериальные активы

В составе нематериальных активов отражены программы для электронных вычислительных машин, изобретения, полезные модели, включая неисключительные права (лицензии) на программное обеспечение; 3D геолого-гидродинамические модели объектов разработки; 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) и другие.

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.

Сроки полезного использования подлежат проверке на соответствие условиям использования объекта нематериальных активов. Такая проверка проводится в конце каждого отчетного года, а также при наступлении обстоятельств, свидетельствующих о возможном изменении элементов амортизации. По результатам такой проверки Общество принимает решение об изменении соответствующих сроков амортизации. Возникшие в связи с этим корректировки отражаются в бухгалтерском учете как изменения оценочных значений.

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

С целью отражения в бухгалтерском учете Общества операций по созданию объектов нематериальных активов в результате выполнения научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ (НИОКР) затраты, связанные с выполнением НИОКР, отражаются в бухгалтерском учете Общества с подразделением на затраты, относящиеся:

- к стадии исследований, то есть стадии выполнения уникальных изысканий, целью которых является получение новых научных или технических знаний и достижений;
- к стадии разработок, то есть стадии применения результатов стадии исследований или иных знаний для планирования и проектирования производства новых или значительно улучшенных материалов, устройств, продуктов, процессов, систем, услуг до начала их производства в коммерческих целях или использования.

Капитальными вложениями в объект нематериальных активов признаются фактические затраты, относящиеся к стадии разработок, при соблюдении одновременно условий:

- понесенные затраты обеспечат получение в будущем экономических выгод организацией (достижение некоммерческой организацией целей, ради которых она создана) в течение периода более 12 месяцев или обычного операционного цикла, превышающего 12 месяцев;
- осуществимо завершение создания объекта нематериальных активов и доведение его до состояния, пригодного к использованию в запланированных целях;
- у Общества имеется намерение завершить создание объекта нематериальных активов;
- у Общества имеются намерение и возможность использовать объект нематериальных активов;
- у Общества имеются необходимые и достаточные материальные, финансовые и другие ресурсы для завершения создания и использования объекта нематериальных активов (имеются бизнес-планы, предусматривающие технические, финансовые и прочие ресурсы, и способность обеспечить наличие таких ресурсов);
- определена сумма затрат, необходимых для создания объекта нематериальных активов и доведения его до состояния, пригодного к использованию в запланированных целях.

Не признаются капитальными вложениями в объект нематериальных активов фактические затраты:

- относящиеся к стадии исследований,
- связанные с выполнением НИОКР, которые Общество не может однозначно классифицировать как затраты, относящиеся к стадии исследований, или затраты, относящиеся к стадии разработок;
- относящиеся к стадии разработок, в отношении которых не соблюдаются вышеперечисленные условия (НИОКР, которые не дали положительного результата, либо положительный результат НИОКР, который не используется).

Такие затраты признаются расходами периода.

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).

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. 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. Последующая оценка объектов также осуществляется по первоначальной стоимости.

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

Доказанные запасы оцениваются на основании имеющихся геолого-технических данных и включают только те объемы, которые могут быть поставлены на рынок с достаточной степенью уверенности. Оценка запасов нефти и газа по своей природе основывается на ряде допущений, требует применения профессионального суждения и подлежит регулярному пересмотру, в сторону повышения или понижения, на основании новых данных, полученных в результате бурения дополнительных скважин, наблюдений за долгосрочной динамикой эксплуатации пласта и изменений экономических факторов, включая изменения цены на продукцию, условий договоров или планов развития. В 2024 г. внутренними экспертами в соответствии с процедурой регулярного пересмотра были обновлены оценки запасов месторождений нефти и газа, наиболее подверженных влиянию факторов перечисленных выше, в соответствии с правилами, введенными в действие Комитетом по запасам нефти и газа Общества инженеров-нефтяников США (SPE) для доказанных запасов.

Амортизация основных средств производится по нормам, исчисленным исходя из сроков полезного использования, установленных Обществом исходя из 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.

Сроки полезного использования по объектам основных средств, амортизация по которым начисляется линейным способом, приведены в таблице ниже:

Группа основных средств	Сроки полезного использования объектов (число лет)
Здания	30-100
Сооружения, в том числе:	15-85
Трубопроводы	15-50
Машины и оборудование	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 и обязательства по аренде

В составе прочих внеоборотных активов учитываются права пользования активами, затраты по выполнению соглашения на разведку и раздел продукции.

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.

Срок аренды определяется исходя из сроков и условий, установленных договором аренды (включая периоды, не предусматривающие арендных платежей). При этом учитываются возможности сторон изменять указанные сроки и условия, и намерения реализации таких возможностей.

В случае, когда Общество предполагает выкупить предмет аренды после завершения срока аренды, или право собственности на предмет аренды перейдет к Обществу без выкупа после завершения аренды, срок полезного использования предмета аренды определяется исходя из общей продолжительности использования Обществом данного предмета, превышающей срок аренды.

Сроки полезного использования в отношении групп прав пользования активами приведены в таблице ниже:

Группа прав пользования активами	Сроки полезного использования (число лет)
Нефтепромысловое оборудование	10 – 20
Прочие активы	2 – 12

Обязательство по аренде первоначально оценивается как сумма приведенной стоимости будущих арендных платежей на дату этой оценки.

Общество (арендатор) применяет процентную ставку, по которой Общество привлекает или могло бы привлечь заемные средства на условиях, сопоставимых с условиями аренды (срок аренды, валюта обязательства по договору аренды, иные условия).

Обязательства по аренде отражаются в составе прочих обязательств Общества.

Обязательство по аренде после признания увеличивается на величину начисляемых процентов и уменьшается на величину фактически уплаченных арендных платежей. Изменение величины обязательства по аренде в связи с изменениями: условий договора аренды; намерения продлевать или сокращать срок аренды, которое учитывалось ранее при расчете срока аренды; величины арендных платежей по сравнению с тем, как они учитывались при первоначальной оценке обязательства по аренде, – относится на стоимость права пользования активом.

Уменьшение обязательства по аренде сверх балансовой стоимости права пользования активом включается в доходы текущего периода. При изменении величины обязательства по аренде пересматривается ставка дисконтирования.

При полном или частичном прекращении аренды балансовая стоимость права пользования активом и обязательства по аренде списываются в соответствующей части. Образовавшаяся при этом разница признается в качестве дохода или расхода в составе прибыли (убытка).

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 в части займов, выданных сторонним и зависимым компаниям, отражаются по дисконтированной стоимости в соответствии с порядком предусмотренным МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» исходя из обеспечения единого подхода к отражению операций в бухгалтерской отчетности Общества и консолидированной финансовой отчетности Группы «Татнефть». Разница между номинальной и дисконтированной величиной подлежит отражению в составе строки «Проценты к уплате» периода. Амортизация дисконтированной величины подлежит отражению в составе строки «Проценты к получению» отчета о финансовых результатах.

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

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

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

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

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

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

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.

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

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.

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 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 «Финансовые инструменты» исходя из обеспечения единого подхода к отражению операций в

бухгалтерской отчетности Общества и консолидированной финансовой отчетности Группы «Татнефть». Изменения в дисконтированной стоимости в результате пересмотра графика погашения подлежат отражению в составе строки «Проценты к уплате».

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 3 «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.

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 2024 г. Обществом применялись следующие основные допущения: ставка дисконтирования – от 14,58% до 16,08% для групп месторождений традиционной и сверхвязкой нефти (на 31 декабря 2023 г. – 11,87% для групп месторождений традиционной нефти и 11,48% для групп месторождений сверхвязкой нефти), ставка инфляции – от 3,91% до 4,53% для групп месторождений традиционной нефти и 4,36% для групп месторождений сверхвязкой нефти (на 31 декабря

2023 г. – 3,0% для групп месторождений традиционной нефти и 4,53% для групп месторождений сверхвязкой нефти), период дисконтирования – от 3 до 50 лет в зависимости от месторождения (на 31 декабря 2023 г. – от 1 до 51 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.

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 заказчиком). 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.

В составе процентов к уплате отражается результат дисконтирования долгосрочной дебиторской задолженности и займов, выданных сторонним и зависимым компаниям, в соответствии с порядком предусмотренным МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» исходя из обеспечения единого подхода к отражению операций в бухгалтерской отчетности Общества и консолидированной финансовой отчетности Группы «Татнефть».

Учет расчетов по налогу на прибыль

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».

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

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

III. Изменения учетной политики за 2024 г.

В связи с вступлением в силу федерального стандарта бухгалтерского учета ФСБУ 14/2022 «Нематериальные активы», утвержденного приказом Минфина России от 30.05.2022 №86н, и изменениями в ФСБУ 26/2020 «Капитальные вложения», вступившими в силу с 1 января 2024 г., произошли следующие основные изменения по сравнению с порядком учета и представления в отчетности НМА и НИОКР, действовавшим до 2024 г.:

- 1) Затраты на исследования. Расходами периода признаются затраты, связанные с выполнением НИОКР, относящиеся к стадии исследований (стадии выполнения уникальных изысканий, целью которых является получение новых научных или технических знаний и достижений).
- 2) Лимит стоимости. Стоимостной лимит отнесения к объектам нематериальных активов установлен в размере 100 000 руб. (до 2024 г. лимит к объектам нематериальных активов не применялся).
- 3) Изменение первоначальной стоимости. Первоначальная стоимость объекта нематериальных активов увеличивается на сумму капитальных вложений, связанных с улучшением (повышением) первоначально принятых нормативных показателей функционирования этого объекта.
- 4) Обесценение нематериальных активов. Проверка нематериальных активов на обесценение осуществляется в порядке, предусмотренном Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 36 «Обесценение активов» (до 2024 г. проверка на обесценение носила добровольный характер).

Корректировки данных предшествующего отчетного периода

Последствия изменений учетной политики Общества в связи с началом применения ФСБУ 14/2022 «Нематериальные активы» и изменений в ФСБУ 26/2020 «Капитальные вложения» отражены с применением способа проведения единовременной корректировки.

Изменения балансовой стоимости нематериальных активов и капитальных вложений в них в связи с началом применения ФСБУ 14/2022 и ФСБУ 26/2020, которые не связаны с изменениями других статей бухгалтерского баланса, списаны на нераспределенную прибыль.

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

Бухгалтерский баланс по состоянию на 31 декабря 2023 г.

Наименование показателя	Код	По состоянию на 31 декабря 2023 г. (до изменений)	Изменения	По состоянию на 31 декабря 2023 г. (после изменений)
АКТИВ				
Нематериальные активы	1110	8 316 336	1 403 693	9 720 029
Результаты исследований и разработок	1120	1 873 815	(1 873 815)	-
Прочие внеоборотные активы	1190	25 794 397	(183 288)	25 611 109
Итого по разделу I	1100	588 106 822	(653 410)	587 453 412
Запасы	1210	156 030 923	(19 605)	156 011 318
Прочие запасы и затраты	1216	311 302	(19 605)	291 697
Итого по разделу II	1200	868 128 499	(19 605)	868 108 894
БАЛАНС	1600	1 456 235 321	(673 015)	1 455 562 306
ПАССИВ				
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	924 608 267	(538 412)	924 069 855
Итого по разделу III	1300	928 358 770	(538 412)	927 820 358
Отложенные налоговые обязательства	1420	24 773 255	(134 603)	24 638 652
Итого по разделу IV	1300	75 955 016	(134 603)	75 820 413
БАЛАНС	1700	1 456 235 321	(673 015)	1 455 562 306

В результате изменений в бухгалтерском балансе в связи с переходом на ФСБУ 14/2022 изменились и соответствующие пояснения в части сравнительных данных.

Отчет об изменениях капитала по состоянию на 31 декабря 2023 г.

Наименование показателя	Код	По состоянию на 31 декабря 2023 г. (до изменений)	Изменения	По состоянию на 31 декабря 2023 г. (после изменений)
Чистые активы	3600	928 987 792	(538 412)	928 449 380

Аналогично были скорректированы сопоставимые показатели в соответствующих разделах настоящих пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах Общества.

Существенные изменения в учетной политике Общества с 2025 г.

Существенных изменений в учетную политику Общества на 2025 г. не предусмотрено.

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 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)
Поступление						
- по первоначальной стоимости	407 490	31	228 838	167 300	11 321	96 101 270
- накопленной амортизации	(25 823)	-	(24 025)	(1 798)	-	-
Ввод в эксплуатацию	75 762 837	38 592 575	12 507 391	24 274 139	388 732	(75 762 837)
Начислено амортизации	(38 465 248)	(14 430 920)	(8 234 917)	(15 734 798)	(64 613)	-
Восстановлено/(начислено) обесценение	(7 920 299)	(2 666 827)	(2 908 058)	(2 350 170)	4 756	(2 619 701)
Выбытие						
- по первоначальной стоимости	(2 008 170)	(6 270)	(469 461)	(1 495 276)	(37 163)	(2 468 461)
- накопленной амортизации	1 464 279	4 531	128 528	1 311 159	20 061	-
Изменение ликвидационных обязательств	(23 513 845)	(22 690 346)	(823 488)	(11)	-	-
Первоначальная стоимость на 31 декабря 2023	631 769 593	304 590 572	163 425 370	160 242 962	3 510 689	72 381 125
Накопленная амортизация и обесценение на 31 декабря 2023	(335 454 637)	(135 115 160)	(109 415 888)	(89 858 677)	(1 064 912)	(4 758 314)
Поступление						
- по первоначальной стоимости	804 233	8 047	356 693	430 063	9 430	95 703 567
- накопленной амортизации	(454 109)	(108)	(107 075)	(346 726)	(200)	-
Ввод в эксплуатацию	79 406 382	36 719 663	18 771 771	23 620 054	294 894	(79 406 382)
Начислено амортизации	(32 194 692)	(12 504 241)	(5 238 630)	(14 379 441)	(72 380)	-
Восстановлено/(начислено) обесценение	8 303 206	2 041 970	3 458 282	2 572 166	230 788	(423 060)
Выбытие						
- по первоначальной стоимости	(3 132 117)	(453 693)	(572 535)	(2 060 802)	(45 087)	(775 325)
- накопленной амортизации	2 307 790	222 078	262 512	1 810 186	13 014	-
Изменение ликвидационных обязательств	(1 642 191)	(1 527 904)	(114 287)	-	-	-
Первоначальная стоимость на 31 декабря 2024	707 205 900	339 336 685	181 867 012	182 232 277	3 769 926	87 902 985
Накопленная амортизация и обесценение на 31 декабря 2024	(357 492 442)	(145 355 461)	(111 040 799)	(100 202 492)	(893 690)	(5 181 374)

В 2024 и 2023 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:

	На 31 декабря 2024		На 31 декабря 2023		На 31 декабря 2022	
	Первоначальная стоимость	Накопленное обесценение	Первоначальная стоимость	Накопленное обесценение	Первоначальная стоимость	Накопленное обесценение
Строительство, реконструкция, модернизация и тех. перевооружение объектов основных средств, кроме скважин	64 857 965	(1 568 661)	54 316 594	(2 482 210)	19 433 730	(1 908 691)
Строительство скважин	12 852 289	-	13 161 788	(552)	14 515 074	(229 922)
Оборудование к установке	4 732 349	-	2 372 693	-	4 234 718	-
Прочие	5 460 382	(3 612 713)	2 530 050	(2 275 552)	16 327 631	-
Итого	87 902 985	(5 181 374)	72 381 125	(4 758 314)	54 511 153	(2 138 613)

тыс. руб.

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

По состоянию на 31 декабря 2024 г. Общество определило наличие признаков того, что убыток от обесценения, признанный в прошлые периоды, уменьшился и провело тестирование возмещаемой стоимости. 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:

- месторождение для активов, связанных с разведкой и добычей;
- прочие активы были сгруппированы в зависимости от характера генерируемых денежных потоков.

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 возмещаемой стоимости месторождений нефти и газа применялась номинальная доналоговая ставка дисконтирования на уровне 34,3% (на 31 декабря 2023 г. от 22,6% до 26%).

Для целей проведения тестирования возмещаемой стоимости на 31 декабря 2024 г. были использованы следующие цены нефти сорта Brent: 72,24 долл. США за барр. в 2025 г., 71,03 долл. США за барр. в 2026 г., 72,10 долл. США за барр. в 2027 г., 72,93 долл. США за барр. в 2028 г. и 76,13 долл. США за барр. в 2029 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 тестирования на 31 декабря 2023 г. были использованы следующие цены нефти сорта Brent: 84,94 долл. США за барр. в 2024 г., 83,85 долл. США за барр. в 2025 г., 82,23 долл. США за барр. в 2026 г., 81,12 долл. США за барр. в 2027 г. и 82,90 долл. США за барр. в 2028 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.

В 2024 г. восстановление и убыток от обесценения основных средств, отраженные в составе прочих доходов и расходов, признаны в отношении следующих активов (в 2023 г. признан убыток от обесценения основных средств, отраженный в составе прочих расходов):

- активов, связанных с разработкой месторождений сверхвязкой нефти, восстановление на сумму 9 584 130 тыс. руб. (в 2023 г. – обесценение на 8 453 860 тыс. руб.);
- восстановление убытка от обесценения прочих активов на сумму 334 549 тыс. руб. (в 2023 г. – 0 тыс. руб.);
- обесценение объектов социальной инфраструктуры на сумму 2 038 533 тыс. руб. (в 2023 г. – 2 086 140 тыс. руб.).

На 31 декабря 2024 г. возмещаемая стоимость основных средств месторождений сверхвязкой нефти составила 25 956 806 тыс. руб. (на 31 декабря 2023 г. – 18 666 741 тыс. руб.).

2. Прочие внеоборотные активы и обязательство по аренде

Информация о наличии и движении прав пользования активами представлена в таблице ниже:

	2024 г.	2023 г.
Первоначальная стоимость на начало периода	27 297 014	5 366 629
Накопленная амортизация и обесценение на начало периода	(3 365 404)	(837 602)
Поступило	2 850 290	21 509 570
Начислено амортизации	(3 149 133)	(2 506 289)
Начислено обесценение	-	(45 024)
Пересмотр стоимости прав пользования активами и обязательства по аренде	(1 707 284)	542 608
Выбытие		
- по первоначальной стоимости	(39 062)	(121 793)
- накопленной амортизации и обесценение	6 840	23 511
Первоначальная стоимость на конец периода	28 400 958	27 297 014
Накопленная амортизация и обесценение на конец периода	(6 507 697)	(3 365 404)

тыс. руб.

Обязательства по аренде

Информация об обязательствах по аренде представлена в таблице ниже:

Наименование	тыс. руб.		
	На 31 декабря 2024	На 31 декабря 2023	На 31 декабря 2022
Долгосрочные обязательства по аренде (строка 1450 бухгалтерского баланса)	20 274 354	21 045 221	5 226 362
Краткосрочные обязательства по аренде (строка 1526 бухгалтерского баланса)	3 698 798	3 958 248	-
Итого обязательства по аренде	23 973 152	25 003 469	5 226 362

3. Финансовые вложения

Информация о финансовых вложениях представлена в таблице ниже:

	На 31 декабря 2024		На 31 декабря 2023		На 31 декабря 2022	
	Первоначальная стоимость	Резерв под обесценение	Первоначальная стоимость	Резерв под обесценение	Первоначальная стоимость	Резерв под обесценение
Долгосрочные финансовые вложения – всего	235 228 457	(28 409 109)	212 815 274	(27 079 407)	140 332 992	(19 652 703)
в том числе:						
вложения в уставные капиталы и акции	196 803 075	(23 459 868)	183 801 017	(23 622 934)	124 103 896	(17 179 396)
займы выданные	34 576 492	(4 843 779)	25 165 367	(3 351 011)	12 380 208	(2 367 845)
прочие финансовые вложения	3 848 890	(105 462)	3 848 890	(105 462)	3 848 888	(105 462)
Краткосрочные финансовые вложения – всего	21 144 694	(8 614 168)	22 975 079	(5 834 319)	4 456 005	(2 900 000)
займы выданные	18 244 694	(5 714 168)	20 075 079	(2 934 319)	1 556 005	-
депозиты	2 900 000	(2 900 000)	2 900 000	(2 900 000)	2 900 000	(2 900 000)

Сроки погашения долгосрочных займов находятся в широком диапазоне. По основной сумме займов, выданных на сумму 27 116 787 тыс. руб. сроки погашения предусмотрены в период с 2030–2041 гг.

Информация о движении резерва под обесценение финансовых вложений в отчетном периоде (см. также примечание 14)

	Период	тыс. руб.			
		На начало периода	Начислен	Использован/восстановлен	На конец периода
Резерв под обесценение финансовых вложений – всего	2024 г.	32 913 726	7 585 844	3 476 293	37 023 277
	2023 г.	22 552 703	11 056 334	695 311	32 913 726

По состоянию на 31 декабря 2024, 2023 и 2022 гг. значительную часть долгосрочных финансовых вложений составляют вложения в уставные капиталы и акции:

	тыс. руб.		
	На 31 декабря 2024	На 31 декабря 2023	На 31 декабря 2022
Вложения в дочерние общества	151 520 458	139 557 439	88 090 575
Вложения в другие организации	21 822 749	20 620 644	18 833 925

Информация о займах выданных дочерним и зависимым обществам представлена в примечании 17.1 и 17.2.

4. Денежные средства и денежные эквиваленты

Денежные средства и их эквиваленты включают:

	тыс. руб.		
	На 31 декабря 2024	На 31 декабря 2023	На 31 декабря 2022
Денежные средства в рублях в кассе, на расчетных и текущих счетах в банках	4 550 532	6 795 457	13 627 530
Денежные средства в иностранной валюте на счетах в банках	3 169 118	754 090	2 162 212
Депозиты, открытые в кредитных организациях на срок не более 3 месяцев	56 645 570	45 093 302	108 814 001
Итого денежные средства и их эквиваленты	64 365 220	52 642 849	124 603 743

По состоянию на 31 декабря 2024, 2023 и 2022 гг. денежные средства размещены в банках с рейтингом инвестиционного уровня.

5. 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	2024 г.	157 154 209	(1 123 286)	2 241 329 038	(2 211 384 550)	(1 075 116)	187 098 697	(2 198 402)
	2023 г.	113 753 437	(1 280 447)	1 886 084 461	(1 842 683 689)	157 161	157 154 209	(1 123 286)
Сырье и материалы	2024 г.	14 838 969	-	287 384 030	(282 687 983)	-	19 535 016	-
	2023 г.	12 222 572	-	217 486 190	(214 869 793)	-	14 838 969	-
Затраты в незавершенном производстве	2024 г.	6 146 505	-	820 370 010	(819 565 892)	(993 297)	6 950 623	(993 297)
	2023 г.	5 512 133	-	718 361 238	(717 726 866)	-	6 146 505	-
Готовая продукция и товары для перепродажи	2024 г.	62 042 849	(896 831)	449 579 443	(457 196 007)	219 961	54 426 285	(676 870)
	2023 г.	47 283 230	(883 353)	399 600 026	(384 840 407)	(13 478)	62 042 849	(896 831)
Товары отгруженные	2024 г.	16 526 157	(226 455)	644 109 049	(644 800 103)	(301 780)	15 835 103	(528 235)
	2023 г.	15 454 629	(397 094)	506 367 990	(505 296 462)	170 639	16 526 157	(226 455)
Объекты незавершенного строительства для продажи	2024 г.	57 288 427	-	38 451 462	(5 836 150)	-	89 903 739	-
	2023 г.	31 613 761	-	43 078 093	(17 403 427)	-	57 288 427	-
Прочие запасы и затраты	2024 г.	311 302	-	1 435 044	(1 298 415)	-	447 931	-
	2023 г.	1 667 112	-	1 190 924	(2 546 734)	-	311 302	-

Данные по поступлениям и выбытиям содержат внутренние обороты, связанные с переводом запасов из одной группы в другую, кроме переводов из готовой продукции в товары отгруженные.

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

Объекты незавершенного строительства для продажи

По состоянию на 31 декабря 2024, 2023 и 2022 г. объекты незавершенного строительства для продажи в основном представлены затратами по строительству объектов комплекса нефтеперерабатывающих и нефтехимических заводов.

6. Дебиторская задолженность и авансы под внеоборотные активы

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

тыс. руб.

	На 31 декабря 2024		На 31 декабря 2023		На 31 декабря 2022	
	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	2 758 703	(101 702)	2 353 971	(157 504)	1 415 240	(531 179)
в том числе:						
для приобретения и создания нематериальных активов (1110)	282 001	-	46 531	(20 007)	7	(7)
для выполнения НИОКР (1120)	-	-	350 808	-	153 629	-
для приобретения и сооружения основных средств (1152)	2 476 702	(101 702)	1 956 632	(137 497)	1 261 604	(531 172)
Долгосрочная дебиторская задолженность – всего	299 984 880	(69 535 961)	341 356 634	(67 007 868)	339 221 356	(62 945 934)
расчеты с покупателями и заказчиками (1232)	207 361	-	473 269	-	17 698 089	-
авансы выданные за вычетом НДС (1233)	32 703 774	(11 656 620)	32 873 771	(9 595 710)	16 100 799	(8 109 770)
проценты по займам выданным (1234)	8 146 025	(3 425 987)	5 357 865	(3 690 493)	3 591 833	(2 762 474)
беспроцентные займы выданные (1234)	242 011 468	(53 206 699)	283 375 822	(52 069 289)	283 819 086	(50 516 900)
прочая (1234)	16 916 252	(1 246 655)	19 275 907	(1 652 376)	18 011 549	(1 556 790)
Краткосрочная дебиторская задолженность – всего	332 150 628	(11 225 301)	373 717 157	(9 802 562)	226 386 787	(7 783 295)
расчеты с покупателями и заказчиками (1236)	171 483 644	(1 110 105)	194 233 632	(612 697)	99 072 702	(828 596)
авансы выданные за вычетом НДС (1237)	21 072 181	(3 719 165)	32 879 554	(2 244 934)	25 244 967	(73 505)
проценты по займам выданным (1238)	2 313 082	(545 916)	412 356	(157 989)	44 872	(9 527)
беспроцентные займы выданные (1238)	89 327 690	(709 884)	70 968 660	(18 781)	58 097 037	(18 781)
расчеты по договорам комиссии (1238)	3 913 241	-	8 973 315	(2 712 019)	6 020 337	(2 712 000)

	На 31 декабря 2024		На 31 декабря 2023		На 31 декабря 2022	
	по условиям договора	резерв по сомнительным долгам	по условиям договора	резерв по сомнительным долгам	по условиям договора	резерв по сомнительным долгам
расчеты с таможенными органами (1238)	24 969	-	1 143 730	-	1 485 817	-
расчеты по налогам и сборам (1238)	27 577 394	-	31 502 863	-	12 352 500	-
прочая (1238)	16 438 427	(5 140 231)	33 603 047	(4 056 142)	24 068 555	(4 140 886)

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 на условиях рассрочки платежа, за 37 475 529 тыс. руб. Величина задолженности, определенная на основе дисконтированных денежных потоков, в размере 9 352 253 тыс. руб. (на 31 декабря 2023 г.: 8 729 000 тыс. руб.), 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.

Погашение долгосрочных беспроцентных займов выданных будет осуществляться в зависимости от результатов операционной деятельности заемщиков и их свободного денежного потока.

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 14)

	Период	На начало периода	Начислен	Использован/восстановлен	На конец периода
Резерв по сомнительным долгам – всего	2024 г.	76 967 934	10 639 012	(6 743 982)	80 862 964
	2023 г.	71 260 408	10 987 682	(5 280 156)	76 967 934

тыс. руб.

7. Кредиторская задолженность

Информация о наличии и движении кредиторской задолженности представлена в таблице ниже

	На 31 декабря 2024	На 31 декабря 2023	На 31 декабря 2022
Кредиторская задолженность – всего	343 925 929	378 796 897	186 724 886
расчеты с поставщиками и подрядчиками	87 431 104	83 599 978	57 412 548
авансы полученные за вычетом НДС	32 475 983	36 092 643	26 087 136
задолженность по налогам и сборам	91 372 037	97 209 540	54 410 290
задолженность перед участниками (учредителями) по выплате дохода	106 166 336	121 796 615	26 543 276
задолженность по аренде	3 698 798	3 958 248	-
задолженность по страховым взносам	1 397 197	941 417	840 447
расчеты с таможенными органами	-	311 066	672 140
расчеты с персоналом по оплате труда	1 755 411	2 282 578	2 055 601
расчеты по договорам комиссии, прочие кредиторы	19 629 063	32 604 812	18 703 448

тыс. руб.

8. Капитал и резервы

По состоянию на 31 декабря 2024, 2023 и 2022 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. 2024 г.	За 2023 г.	За 2022 г.
по привилегированным акциям	8 199 998	12 963 017	9 924 372
по обыкновенным акциям	121 113 416	191 462 893	146 582 310

За 2024 г. величина годового дивиденда, приходящегося на одну акцию, будет утверждена Общим собранием акционеров Общества. После утверждения годовые дивиденды, подлежащие выплате акционерам, подлежат отражению в бухгалтерской отчетности за 2025 г.

9. Заемные средства

	тыс. руб.		
	На 31 декабря 2024	На 31 декабря 2023	На 31 декабря 2022
Заемные средства, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты			
Задолженность в рублях	50 472 396	48 557 268	40 744 357
Займы полученные	50 472 396	48 557 268	40 592 956
Начисленные неоплаченные проценты	-	-	151 401
Итого заемные средства, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	50 472 396	48 557 268	40 744 357

Задолженность на 31 декабря 2024, 2023 и 2022 гг. по займам полученным в рублях, подлежащая погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты, представляет собой задолженность по договорам займов от дочерних предприятий. Свободные денежные средства дочерних предприятий привлекаются с целью более эффективного размещения собственных денежных средств. В течение 2024 г. Общество привлекло займы от дочерних компаний в сумме 797 585 825 тыс. руб. и погасило 795 670 697 тыс. руб. (в 2023 г. – сумме 733 543 760 тыс. руб. и 723 684 458 тыс. руб.). Денежные потоки с каждым из дочерних обществ отражены свернуто в составе отчета о движении денежных средств.

10. Налоговые обязательства и другие обязательные платежи

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

	тыс. руб.	
Налоги и платежи	2024 г.	2023 г.
Налог на добычу полезных ископаемых*	588 403 461	489 667 012
Налог на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья**	172 810 003	125 233 318
Вывозная таможенная пошлина***	665 451	18 269 453

* - сумма начисленного НДС отчетного периода отражена без учета уточненных налоговых деклараций, представленных за прошлые налоговые периоды, а также без учета оценочного обязательства, определяемого для налоговых периодов с 1 октября по 31 декабря 2023 г., как произведение количества добытой нефти за соответствующий налоговый период и изменения коэффициента Кабдт.

** - 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.

Во исполнение требований, установленных ПБУ 18/02 «Учет расчетов по налогу на прибыль организаций», порядок формирования Обществом в отчетном периоде постоянных разниц и отложенных налоговых обязательств, характеризуется следующими показателями:

№ П п		2024 г.		2023 г.	
		Прибыль/ Разница	Налоговый эффект	Прибыль/ Разница	Налоговый эффект
1.	Учетная прибыль/Условный расход по налогу на прибыль по ставке 20%	330 000 918	66 000 184	297 669 202	59 533 840
2.	Постоянные разницы, повлекшие увеличение условного расхода по налогу на прибыль в целях определения текущего налога на прибыль/Постоянные налоговые расходы	45 324 577	9 064 915	38 756 603	7 751 321
3.	Постоянные разницы, повлекшие уменьшение условного расхода по налогу на прибыль в целях определения текущего налога на прибыль/Постоянные налоговые доходы	(26 868 662)	(5 373 732)	(34 913 868)	(6 982 774)
4.	Временные разницы/Изменение ОНА/ОНО для целей расчета по налогу на прибыль	(61 731 630)	(12 346 326)	5 854 638	1 170 928
5.	Итого текущий налог на прибыль по ставке 20%*	286 725 203	57 345 041	307 366 575	61 473 315
6.	Налог на прибыль по ставке 13%	413 689	53 780	144 666	18 807
7.	Изменение ОНА/ОНО для целей расчета по налогу на прибыль в результате увеличения ставки налога на прибыль с 2025 г. с 20% до 25%		(9 246 244)		-

тыс. руб.

* - сумма налога на прибыль отражена без учета уточненных налоговых деклараций, представленных за прошлые налоговые периоды.

Постоянные налоговые доходы и расходы сформированы, в основном, за счет 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 и вкладов в имущество сторонних организаций.

Временные разницы сформированы, в основном, за счет различий в признании в бухгалтерском и налоговом учете расходов на производство и реализацию, разным порядком отражения возвратного акциза, основных средств, ликвидационных обязательств, дисконтированием процентного займа.

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 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.

В результате увеличения с 1 января 2025 г. ставки налога на прибыль с 20% до 25% отложенные налоговые активы и отложенные налоговые обязательства пересчитаны по состоянию на 31 декабря 2024 г.

11. Выручка

Выручка Общества была получена по следующим видам деятельности:

	2024 г.	2023 г.
Реализация собственных нефте-, газопродуктов и нефтехимии	856 198 232	719 724 214
Реализация собственной нефти	666 154 470	557 971 094
Реализация прочей готовой продукции и товаров	21 234 617	14 937 999
Услуги и работы по строительству	6 039 715	9 596 077
Прочая реализация	14 151 351	11 339 641
Итого выручка	1 563 778 385	1 313 569 025

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 484 089 815 тыс. руб. (в 2023 г. – 305 492 161 тыс. руб.), себестоимость продаж на сумму 479 841 852 тыс. руб. (в 2023 г. – 300 754 216 тыс. руб.), коммерческие расходы на сумму 4 247 963 тыс. руб. (в 2023 г. – 4 737 945 тыс. руб.);

– выручка и себестоимость по договорам реализации нефти малых нефтяных компаний, по которым закупка и реализация происходит в один момент времени на сумму 23 672 096 тыс. руб. (в 2023 г. – 51 854 270 тыс. руб.);

– выручка и себестоимость по договорам реализации товаров, приобретенных по заявкам подрядчиков, для дальнейшего использования в ходе выполнения работ и оказания услуг для Общества на сумму 14 465 455 тыс. руб. (в 2023 г. – 24 682 031 тыс. руб.).

12. Расходы по обычным видам деятельности

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

	2024 г.	2023 г.
Материальные затраты	567 528 044	450 988 633
Расходы на оплату труда	38 821 352	36 466 068
Отчисления на социальные нужды	8 200 384	7 233 264
Амортизация	35 650 873	38 332 294
Прочие затраты	571 881 968	490 622 702
<i>в том числе налог на добычу полезных ископаемых</i>	573 971 863	504 098 561
<i>в том числе налог на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья</i>	172 891 177	125 233 318
<i>в том числе по возвратному (отрицательному) акцизу</i>	(319 222 496)	(282 039 125)
Итого по элементам затрат	1 222 082 621	1 023 642 961
Изменение остатков (прирост [-], уменьшение [+]): незавершенного производства, готовой продукции и др.	5 175 403	(18 404 556)
Себестоимость реализованных товаров	17 420 141	10 726 868
Итого расходы по обычным видам деятельности	1 244 678 165	1 015 965 273

Себестоимость продаж по видам деятельности представлена в следующей таблице:

	2024 г.	2023 г.
Реализация собственных нефте-, газопродуктов и нефтехимии	629 053 908	490 355 471
Реализация собственной нефти	449 707 022	390 240 550
Реализация прочей готовой продукции и товаров	16 642 684	12 492 530
Услуги и работы по строительству	6 037 147	9 586 996
Прочая реализация	16 669 599	12 932 725
Итого себестоимость продаж	1 118 110 360	915 608 272

Управленческие расходы Общества составили 16 444 301 тыс. руб. и 13 905 610 тыс. руб. за 2024 и 2023 гг. соответственно. 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.

Коммерческие расходы были представлены следующими статьями:

	тыс. руб.	
	2024 г.	2023 г.
Транспортные расходы	92 323 710	70 646 860
Комиссионные вознаграждения	4 155 115	3 904 602
Прочие	13 624 221	11 871 457
Итого коммерческие расходы	110 103 046	86 422 919

13. Проценты к уплате

Проценты к уплате состоят из следующих компонентов:

	тыс. руб.	
	2024 г.	2023 г.
Дисконтирование долгосрочной дебиторской задолженности и займов выданных	13 423 651	11 257 123
Дисконтирование оценочных обязательств по ликвидации основных средств, поисковых активов и восстановлению природных ресурсов	3 330 985	4 708 774
Проценты по обязательству по аренде	2 474 237	1 504 001
Проценты по краткосрочным кредитам	1 043 111	483 197
Прочие	20	4 605
Итого проценты к уплате	20 272 004	17 957 700

14. Прочие доходы и расходы

Прочие доходы и расходы представлены следующими статьями:

	2024 г.		2023 г.	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Операции купли-продажи иностранной валюты*	-	6 091 420	-	2 285 751
Резерв под обесценение финансовых вложений*	-	4 154 551	-	10 368 787
Резерв по сомнительным долгам*	-	3 328 835	-	5 707 526
Резерв под обесценение запасов*	-	81 819	157 161	-
Восстановление/начисление обесценения основных средств, незавершенных капитальных вложений и поисковых активов*	7 873 397	-	-	12 090 997
Продажа объектов незавершенного строительства для продажи и прочих активов	10 393 351	9 446 978	34 665 242	32 927 125
Доходы/расходы от изменения оценочных обязательств по ликвидации основных средств, поисковых активов и восстановлению природных ресурсов*	4 222 669	-	5 370 194	30 529
Курсовая разница*	15 941 648	-	26 903 014	-

	2024 г.		2023 г.	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Прибыль (убыток) прошлых лет	13 872 702	2 106 694	9 721 824	3 569 510
Безвозмездная передача средств другим организациям**	-	16 744 033	-	18 538 393
Вклад в имущество дочерних организаций	-	2 158 299	-	3 122 436
Добровольные взносы в государственный жилищный фонд по программе строительства жилья по социальной ипотеке	-	5 756 229	-	4 591 300
Штрафы, пени за нарушение условий договоров	3 121 776	1 571 696	1 728 381	879 280
Социальные расходы	-	1 816 562	-	1 444 751
Судебные издержки и юридические услуги	-	17 512	-	18 856
Операции купли-продажи акций и долей участия	-	620 275	80 476	3 230
Прочие доходы/расходы	2 681 259	5 673 591	3 172 584	7 361 239
Итого прочие доходы и расходы	58 106 802	59 568 494	81 798 876	102 939 710

* 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 2024 г. составили 336 843 тыс. руб. (в 2023 г. – 1 149 915 тыс. руб.), а расходы 6 428 263 тыс. руб. (в 2023 г. – 3 435 666 тыс. руб.).

Резерв под обесценение финансовых вложений отражен в отчете о финансовых результатах свернуто. Доходы, образованные при восстановлении резерва под обесценение финансовых вложений, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, в 2024 г. составили 3 431 293 тыс. руб. (в 2023 г. – 687 547 тыс. руб.), расходы, образованные при создании резерва, составили – 7 585 844 тыс. руб. (в 2023 г. – 11 056 334 тыс. руб.), сумма использованного резерва в 2024 г. составила 45 000 тыс. руб. (в 2023 г. – 7 764 тыс. руб.) (Примечания 3 и 17).

Суммы резерва по сомнительным долгам, созданного и восстановленного в отчетном году, отражены в отчете о финансовых результатах свернуто. При этом доходы по сумме восстановленного резерва в 2024 г. составили 6 039 308 тыс. руб. (в 2023 г. – 5 280 156 тыс. руб.), расходы по сумме созданного резерва составили 10 639 012 тыс. руб. (в 2023 г. – 10 987 682 тыс. руб.). Также были дополнительно свернуты штрафы за пользование чужими денежными средствами и начисление резерва по сомнительным долгам в размере 1 270 869 тыс. руб. Величина резерва созданного в 2024 г. в основном представлена резервами по займам выданным дочерним и зависимым обществам, осуществляющим разведку месторождений за пределами Республики Татарстан, а также начислением резерва по авансам, выданным на приобретение активов, поступление которых ожидается в период с 2025–2026 гг., в сумме 3 062 312 тыс. руб. (в 2023 г. резерв по авансам, выданным на приобретение активов, поступление которых ожидается в период с 2024–2025 гг. на сумму в 1 434 710 тыс. руб.). Величина резерва в 2024 г. включает восстановление резерва по займам, выданным на сумму в 1 479 326 тыс. руб. (в 2023 г.: 1 464 589 тыс. руб.) (Примечания 6 и 17).

Резерв под снижение стоимости запасов отражен в отчете о финансовых результатах свернуто. При этом восстановление резерва под снижение стоимости запасов в 2024 г. – 869 329 тыс. руб. (в 2023 г. – 1 280 447 тыс. руб.), расходы в 2024 г. – 951 148 тыс. руб. (в 2023 г. – 1 123 286 тыс. руб.).

Восстановление/(начисление) обесценения основных средств в основном связано с активами месторождений свёрхвязкой нефти, а также объектами социального характера.

Доходы от изменения оценочных обязательств по ликвидации основных средств, поисковых активов и восстановлению природных ресурсов. В результате уменьшения оценочных обязательств по некоторым категориям основных средств в 2024 и 2023 гг. был признан прочий доход на сумму, превышающую балансовую стоимость соответствующего основного средства и актива, в размере 4 222 669 и 5 339 665 тыс. руб. соответственно.

Доходы и расходы по курсовым разницам отражены в отчете о финансовых результатах свернуто. При этом доходы по курсовым разницам в 2024 г. составили 51 400 863 тыс. руб. (в 2023 г. – 64 904 803 тыс. руб.), расходы – 35 459 215 тыс. руб. (в 2023 г. – 38 001 789 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 2024, 2023 гг. в рамках реализации социальной политики Общества перечисления осуществлялись в Благотворительный фонд «Татнефть» и прочие организации.

15. Обеспечения обязательств и платежей полученные

Обществом были получены следующие обеспечения обязательств и платежей:

	тыс. руб.		
	На 31 декабря 2024	На 31 декабря 2023	На 31 декабря 2022
Всего:	40 876 361	44 816 318	15 744 406
в том числе:			
Имущество, полученное в залог	507 262	53 958	80 633
Поручительства полученные	1 649 109	507 261	452 655
Гарантии полученные	38 719 990	44 255 099	15 178 592
в т.ч.			
банковские гарантии в обеспечение выполнения договоров по строительству объектов нефтедобычи, переработки и поставки оборудования	34 341 731	39 775 916	11 465 027
корпоративные гарантии в обеспечение выполнения договоров строительства объектов нефтедобычи и нефтепереработки	4 378 259	4 479 183	3 652 914

16. Информация по сегментам

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

В Обществе выделяются два основных сегмента по направлениям деятельности:

- «разведка и добыча» (прежнее название сегмента «разведка, добыча и продажа углеводородов») включает разведку, разработку, добычу и реализацию собственной сырой нефти;
- «переработка и реализация нефти и нефтепродуктов» (прежнее название сегмента «переработка углеводородов, продажа покупной нефти и продуктов переработки углеводородов») включает закупки и реализацию нефти и нефтепродуктов у внешних поставщиков, а также нефте- и газопереработку и реализацию нефте- и газопродуктов.

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 и добыча» 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 фрахта и расходов на транспортировку.

При формировании прибыли (убытка) сегмента «переработка и реализация нефти и нефтепродуктов» стоимость нефти, полученной на переработку, учитывается по цене межсегментной реализации.

Амортизационные отчисления по основным средствам представлены в основном амортизацией основных средств сегмента «разведка и добыча».

Активы сегмента «переработка и реализация нефти и нефтепродуктов» включают финансовые вложения и беспроцентные займы, выданные дочернему обществу для целей приобретения и строительства объектов нефтепереработки, на которых осуществляется производство нефтепродуктов по давальческой схеме, а также иные займы, выданные дочерним обществам на развитие сегмента.

В связи со значительным эффектом в оценку результатов сегмента включены доходы и расходы по курсовым разницам, результаты обесценения или восстановления обесценения основных средств и поисковых активов, с 2024 г. также включаются доходы от участия в других организациях, в зависимости от их принадлежности к сегментам, а также прибыли или убытки прошлых лет в результате уточнений по налогам и сборам. В данные за 2023 г. были внесены соответствующие изменения для сопоставимости данных.

В пояснениях ниже приведена информация по показателям в разрезе сегментов:

тыс. руб.

Год, закончившийся 31 декабря 2024 г.	Разведка, добыча и продажа углеводородов	Переработка и реализация нефти и нефтепродуктов	Прочие	Межсегментная выручка	Итого по Обществу
Выручка сегмента	1 200 900 541	830 696 732	89 762 806	(557 581 694)	1 563 778 385
Прибыль (убыток) сегмента от продаж	257 357 164	74 723 880	(12 980 824)	-	319 100 220
Прочие доходы/(расходы) относимые на результаты сегмента	33 775 478	17 120 792	1 294 103	-	52 190 373
Результаты сегмента	291 132 642	91 844 672	(11 686 721)	-	371 290 593
Активы сегмента	550 796 102	497 735 255	147 158 551	-	1 195 689 908
Активы, не распределенные по сегментам	-	-	-	-	297 427 767
Активы – всего	-	-	-	-	1 493 117 675

тыс. руб.

Год, закончившийся 31 декабря 2023 г.	Разведка, добыча и продажа углеводородов	Переработка и реализация нефти и нефтепродуктов	Прочие	Межсегментная выручка	Итого по Обществу
Выручка сегмента	1 003 803 533	700 717 522	71 214 156	(462 166 186)	1 313 569 025
Прибыль (убыток) сегмента от продаж	203 670 077	107 558 080	(13 624 405)	-	297 603 752
Прочие доходы/(расходы) относимые на результаты сегмента	2 401 932	23 125 629	(187 125)	-	25 340 436
Результаты сегмента	206 072 009	130 683 709	(13 811 530)	-	322 944 188
Активы сегмента	540 613 688	523 906 948	117 065 361	-	1 181 585 997
Активы, не распределенные по сегментам	-	-	-	-	273 976 309
Активы – всего	-	-	-	-	1 455 562 306

Контрагенты, выручка от продажи которым составила более 10% от общей реализации в 2024 г.:

- Контрагент: 255 912 051 тыс. руб. или 16%;
- Контрагент: 192 989 081 тыс. руб. или 12%.

Контрагенты, выручка от продажи которым составила более 10% от общей реализации в 2023 г.:

- Контрагент: 181 052 321 тыс. руб. или 14%;
- Контрагент: 131 615 462 тыс. руб. или 10%.

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.

17. Информация о связанных сторонах

У Общества нет основного контролирующего акционера. По состоянию на 31 декабря 2024, 2023 и 2022 гг. правительство Республики Татарстан контролировало около 36% голосующих акций Общества.

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

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

17.1 Дочерние общества

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

Операции с дочерними обществами составили:

	2024 г.	2023 г.
Выручка от реализации	628 216 221	426 877 676
Приобретение:	270 786 967	224 442 309
Нефти	5 425 761	4 077 329
нефтепродуктов и газопродуктов	15 520 782	14 496 961
услуги по переработке	123 677 103	100 524 273
услуги по транспортировке нефтепродуктов	36 169 202	29 049 768
э/энергия, вода, пар	2 489 121	2 356 416
рекламные услуги	4 884 167	4 884 166
ТМЦ	19 049 369	16 109 119
Прочие	63 571 462	52 944 277

Кроме того, в 2024 г. дочерним обществам были проданы объекты незавершенного строительства, оборудования к установке, материалы, земельные участки на сумму 6 664 490 тыс. руб. (в 2023 г. – 31 436 835 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 и займы, выданные дочерним обществам составили:

тыс. руб.

	На 31 декабря 2024	На 31 декабря 2023	На 31 декабря 2022
Дебиторская задолженность			
дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты, до вычета резерва	220 887 359	291 630 410	303 811 028
резерв по сомнительным долгам	(55 550 060)	(53 701 418)	(51 414 944)
дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты	174 789 182	143 090 075	111 553 511
Займы выданные (учитываемые в составе финансовых вложений)			
займы выданные, до вычета резерва	19 698 960	9 261 336	5 711 049
резерв под обесценение займов выданных	(10 557 947)	(6 285 330)	(2 360 081)
Кредиторская задолженность	73 612 137	78 875 040	62 071 800

В составе долгосрочной и краткосрочной дебиторской задолженности дочерних обществ учитываются беспроцентные займы. Резерв по сомнительным долгам был создан преимущественно в отношении беспроцентных займов и процентов по займам выданным.

По состоянию на 31 декабря 2024, 2023 и 2022 гг. на балансе дочерних компаний учтены 75 622 тыс. акций, 75 622 тыс. акций и 75 637 тыс. акций Общества.

17.2 Зависимые общества

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

Операции с зависимыми обществами составили:

тыс. руб.

	2024 г.	2023 г.
Выручка от реализации	445 016	264 206
Приобретение	241 497	166 521

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 и займы, выданные зависимым обществам составили:

тыс. руб.

	На 31 декабря 2024	На 31 декабря 2023	На 31 декабря 2022
Дебиторская задолженность			
дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты, до вычета резерва	5 984 811	3 778 958	2 388 899
резерв по сомнительным долгам	(2 292 384)	(2 494 635)	(1 954 711)
дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты	2 188 419	783 913	517 999
Займы выданные (учитываемые в составе финансовых вложений)			
займы выданные, до вычета резерва	28 529 609	30 451 835	7 454 908
резерв под обесценение займов выданных	-	-	-
Кредиторская задолженность	460 636	334 758	79 624

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

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

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

	тыс. руб.	
	2024 г.	2023 г.
Выручка от реализации	4 416 716	3 592 826
Приобретение	20 174 754	19 479 274

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 2024	На 31 декабря 2023	На 31 декабря 2022
Дебиторская задолженность	1 691	8 731 415	14 217 458
Кредиторская задолженность	798 390	779 664	857 578

17.4 Прочие связанные стороны

К прочим связанным сторонам отнесены организации, в отношении которых Общество имеет значительное влияние на решения, принимаемые этими организациями.

Дебиторская и кредиторская задолженность прочих связанных сторон составила:

	тыс. руб.		
	На 31 декабря 2024	На 31 декабря 2023	На 31 декабря 2022
Дебиторская задолженность			
дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты, до вычета резерва	166 829	1 830 878	1 256 349
дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты	16 624	11 584	9 264
Кредиторская задолженность	60 355	66 764	37 269

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

17.5. Вознаграждение основному управленческому персоналу Общества

В состав основного управленческого персонала входят члены Совета директоров и члены Правления Общества. В 2024 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 1 969 275 тыс. руб. (в 2023 г. – 1 702 069 тыс. руб.);

– долгосрочные вознаграждения (сумма платежей по договорам негосударственного пенсионного обеспечения, долгосрочного страхования жизни, перечисленных Обществом в пользу основного управленческого персонала) в сумме 70 288 тыс. руб. (в 2023 г. – 123 559 тыс. руб.).

На 31 декабря 2024, 2023 и 2022 гг. в соответствии с условиями программы долгосрочного стимулирования руководящих работников, отражено оценочное обязательство по услугам, оказанным основным управленческим персоналом Общества согласно Программе долгосрочного стимулирования ключевых работников, в части долгосрочного вознаграждения в размере 433 671 тыс. руб., 120 221 тыс. руб. и 30 019 тыс. руб. соответственно, в части краткосрочного вознаграждения в размере 155 623 тыс. руб., 239 872 тыс. руб. и 153 360 тыс. руб. соответственно.

18. Прибыль на акцию

	2024 г.	2023 г.
Чистая прибыль за отчетный год, тыс. руб.	251 375 287	238 109 307
Корректировка на дивиденды по привилегированным акциям по итогам отчетного года, тыс. руб.	(8 199 998)*	(12 963 017)**
Итого базовая прибыль за отчетный год, тыс. руб.	243 175 289	225 146 290
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, тыс. акций	2 178 691	2 178 691
Базовая прибыль на акцию, руб.	111,62	103,34

* - фактический размер дивидендов по привилегированным акциям за 9 месяцев 2024 г.

** - фактический размер дивидендов по привилегированным акциям за 2023 г.

В связи с получением данных о фактических дивидендах за 4 квартал 2023 г., показатель базовая прибыль на акцию за 2023 г. был скорректирован.

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

19. Информация об оценочных и условных обязательствах

Структура оценочных обязательств представлена в следующей таблице:

тыс. руб.								
	Период	Остаток на начало периода	Признано (начислено)	Погашено, списано	Рост приведенной стоимости (проценты)	Изменение оценочных значений	Переведено в состав краткосрочных	Остаток на конец периода
Долгосрочные оценочные обязательства - всего	2024 г.	30 136 540	3 395 207	(583 096)	3 330 985	(5 864 860)	173 512	30 588 288
	2023 г.	52 709 174	1 728 134	(1 299)	4 712 778	(28 853 510)	(158 737)	30 136 540
в том числе обязательство по ликвидации основных средств, поисковых активов и восстановлению природных ресурсов	2024 г.	29 692 451	430 345	(20 056)	3 330 985	(5 864 860)	173 512	27 742 377
	2023 г.	52 709 174	1 284 045	(1 299)	4 712 778	(28 853 510)	(158 737)	29 692 451
Краткосрочные оценочные обязательства - всего	2024 г.	23 938 348	8 796 855	(23 951 541)	-	-	(173 512)	8 610 150
	2023 г.	5 108 503	23 131 600	(4 460 492)	-	-	158 737	23 938 348
в том числе обязательство по НДС/ПИ, подлежащее включению в сумму налога за январь 2024 г.	2024 г.	14 431 598	-	(14 431 598)	-	-	-	-
	2023 г.	-	14 431 598	-	-	-	-	14 431 598

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

тыс. руб.		
	2024 г.	2023 г.
Обязательство на начало отчетного года	29 997 641	52 892 295
Увеличение обязательства за счет ввода в отчетном году новых объектов основных средств	430 345	1 284 045
Использование резервов	(78 488)	(37 967)

	2024 г.	2023 г.
Процентные расходы по росту приведенной стоимости в связи с приближением срока исполнения обязательства	3 330 985	4 712 778
Изменения в связи с пересмотром базовых допущений с влиянием на:	(5 864 860)	(28 853 510)
<i>величину основных средств (Примечание 1)</i>	(1 642 191)	(23 513 845)
<i>прочие доходы/расходы периода (Примечание 14)</i>	(4 222 669)	(5 339 665)
Обязательство на конец отчетного года	27 815 623	29 997 641

В 2024 г. снижение оценочного обязательства по ликвидации основных средств, поисковых активов и восстановлению природных ресурсов произошло преимущественно из-за увеличения ставки дисконтирования (в 2023 г. снижение произошло преимущественно из-за увеличения доказанных разбуренных запасов нефти и роста горизонта добычи, а также изменения ставки дисконтирования).

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

Виды обеспечений выданных	тыс. руб.		
	На 31 декабря 2024	На 31 декабря 2023	На 31 декабря 2022
Поручительства выданные	20 692 308	12 471 291	11 543 292
из них:			
Группе банков по синдицированному кредиту (срок действия до 2030 г.)	6 794 950	7 417 381	6 969 199
Гарантии выданные	10 993 863	6 457 558	5 066 799
Имущество, выданное в залог	-	-	-
Итого обеспечений выданных	31 686 171	18 928 849	16 610 091

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.

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 и это приводит к уменьшению суммы налога, подлежащего уплате в бюджетную систему Российской Федерации, или увеличению суммы убытка, определяемого в соответствии с главой 25 НК РФ, если иное не предусмотрено по результатам взаимосогласительной процедуры в соответствии с международным договором Российской Федерации по вопросам налогообложения. 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. Влияние такого развития событий не может быть оценено с достаточной степенью надежности, однако может быть значительным с точки зрения финансового положения и/или хозяйственной деятельности Общества.

20. Экономическая среда, в которой Общество осуществляет свою деятельность

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.

Продолжает действовать введенный в 2022 г. рядом стран 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 г. 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 г. аналогичные ограничительные меры вступили в силу в отношении российских нефтепродуктов. В июне 2024 г. США ввели санкции в отношении Московской биржи, а также входящих в ее группу Национального клирингового центра (НКЦ) и Национального расчетного депозитария (НРД). В связи с этим с июня 2024 г. торги долларами и евро, а также инструментами, предполагающими использование этих валют при расчете, на Московской бирже были приостановлены. При этом операции с долларом США и евро продолжают проводиться на внебиржевом рынке. В январе 2025 г. США ввели новые масштабные санкции против энергетического сектора России.

Нельзя исключать дальнейшие ограничения в отношении зарубежной активности российских организаций, 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 предпринимает необходимые меры для обеспечения его устойчивой деятельности. Тем не менее будущие последствия текущей экономической и геополитической ситуации сложно прогнозировать, и текущие ожидания и оценки руководства Общества могут отличаться от фактических результатов.

21. Управление финансовыми рисками

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

Руководитель ПАО «Татнефть» им В.Д. Шашина

Н.У. Маганов

Заместитель главного бухгалтера ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина

А.И. Гайсин

12 марта 2025 г.