

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

**Бухгалтерская отчетность и  
Аудиторское заключение  
независимого аудитора**

**31 декабря 2023 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 2023 г. ....	25
IV. Раскрытие существенных показателей .....	26
1. Основные средства.....	26
2. Прочие внеоборотные активы.....	28
3. Финансовые вложения.....	29
4. Денежные средства и денежные эквиваленты .....	30
5. Запасы .....	31
6. Дебиторская задолженность .....	32
7. Кредиторская задолженность.....	33
8. Капитал и резервы.....	34
9. Заемные средства .....	34
10. Налоговые обязательства и другие обязательные платежи .....	35
11. Выручка.....	36
12. Расходы по обычным видам деятельности.....	36
13. Проценты к уплате.....	37
14. Прочие доходы и расходы.....	37
15. Обеспечения обязательств и платежей полученные.....	39
16. Информация по сегментам.....	39
17. Информация о связанных сторонах .....	41
18. Прибыль на акцию .....	44
19. Информация об оценочных и условных обязательствах.....	44
20. Экономическая среда в которой общество осуществляет свою деятельность.....	46
21. Управление финансовыми рисками .....	46

## Аудиторское заключение независимого аудитора

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

### Мнение

По нашему мнению, прилагаемая бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение публичного акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина (далее – «Общество») по состоянию на 31 декабря 2023 года, а также финансовые результаты и движение денежных средств Общества за 2023 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности, установленными в Российской Федерации.

### Предмет аудита

Мы провели аудит бухгалтерской отчетности Общества, которая включает:

- бухгалтерский баланс по состоянию на 31 декабря 2023 года;
- отчет о финансовых результатах за 2023 год;
- отчет об изменениях капитала за 2023 год;
- отчет о движении денежных средств за 2023 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><b>Обесценение основных средств</b></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 выявлены признаки обесценения и подготовлены расчеты возмещаемой стоимости на основе дисконтированных ожидаемых потоков денежных средств. В отношении расчетов возмещаемой стоимости мы (на выборочной основе, где применимо):</p> <ul style="list-style-type: none"><li>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;</li><li>проверили исходные данные, в том числе в отношении добывающих активов сравнили использованную информацию о запасах углеводородов с оценкой независимой инженерной организации;</li><li>проверили математическую точность расчетов;</li><li>сравнили балансовую стоимость активов с их возмещаемой стоимостью.</li></ul>
<p><b>Обесценение вложений в уставные капиталы и акции дочерних обществ</b></p> <p>Мы сосредоточили внимание на данном вопросе в связи со значительностью суммы вложений в уставные капиталы и акции дочерних обществ, значимостью суждений и оценок, используемых для анализа обесценения данных активов, а также влиянием текущей геополитической обстановки и экономической ситуации на расчетную стоимость данных активов.</p> <p>Информация о вложениях в уставные капиталы и акции дочерних обществ приведена в разделе IV.3 «Финансовые вложения» Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.</p>	<p>Мы оценили и проверили (на выборочной основе, где применимо) информацию Общества в отношении наличия признаков обесценения вложений в уставные капиталы и акции дочерних обществ. Наши процедуры включали:</p> <ul style="list-style-type: none"><li>сравнение балансовой стоимости вложений в уставные капиталы и акции отдельных дочерних обществ с долей Общества в чистых активах данных организаций по состоянию на 31 декабря 2023 года;</li><li>анализ доступной информации о финансовом положении, результатах и перспективах деятельности отдельных дочерних обществ, включая, где применимо, информацию об ожидаемых будущих денежных потоках.</li></ul> <p>В отношении отдельных активов, по которым Обществом были выявлены признаки обесценения, мы (на выборочной основе, где применимо) оценили достаточность отраженных в бухгалтерской отчетности резервов под обесценение.</p>

### Прочая информация

Руководство несет ответственность за прочую информацию. Прочая информация содержит Отчет эмитента эмиссионных ценных бумаг за 12 месяцев 2023 года и Интегрированный годовой отчет Общества за 2023 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 2023 года и Интегрированным годовым отчетом Общества за 2023 год мы придем к выводу о том, что в них содержится существенное искажение, мы должны довести это до сведения лиц, отвечающих за корпоративное управление.

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

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

При подготовке бухгалтерской отчетности руководство несет ответственность за оценку способности Общества продолжать непрерывно свою деятельность, за раскрытие в соответствующих случаях сведений, относящихся к непрерывности деятельности, и за составление отчетности на основе допущения о непрерывности деятельности, за исключением случаев, когда руководство намеревается ликвидировать Общество, прекратить его деятельность или когда у него отсутствует какая-либо иная реальная альтернатива, кроме ликвидации или прекращения деятельности.

Лица, отвечающие за корпоративное управление, несут ответственность за надзор за подготовкой бухгалтерской отчетности Общества.

### **Ответственность аудитора за аудит бухгалтерской отчетности**

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в выпуске аудиторского заключения, содержащего наше мнение. Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с МСА, всегда выявляет существенные искажения при их наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что в отдельности или в совокупности они могут повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой бухгалтерской отчетности.

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

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



- делаем вывод о правомерности применения руководством допущения о непрерывности деятельности, а на основании полученных аудиторских доказательств – вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, в результате которых могут возникнуть значительные сомнения в способности Общества продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском заключении к соответствующему раскрытию информации в бухгалтерской отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского заключения. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что Общество утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;
- проводим оценку представления бухгалтерской отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли бухгалтерская отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление.

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

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

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

Руководитель задания, по результатам которого выпущено настоящее аудиторское заключение независимого аудитора (руководитель аудита), – Кривенцев Евгений Николаевич.

15 марта 2024 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 2023 г.**

Организация ПАО "Татнефть" им.В.Д.Шашина  
 Идентификационный номер налогоплательщика \_\_\_\_\_  
 Вид экономической деятельности Добыча нефти и нефтяного (попутного) газа  
 Организационно-правовая форма/форма собственности Публичное акционерное общество/  
 Совместная собственность субъектов Российской Федерации и иностранная собственность \_\_\_\_\_  
 Единица измерения: \_\_\_\_\_ ( тыс.руб) \_\_\_\_\_ по ОКЕИ \_\_\_\_\_  
 Местонахождение (адрес) 423450, Республика Татарстан, г.Альметьевск, ул.Ленина,75

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

Коды		
0710001		
31	12	2023
00136352		
1644003838		
06.10.		
1 22 47	32	
384		

Бухгалтерская отчетность подлежит обязательному аудиту  ДА  НЕТ

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

индивидуального аудитора АО "Технологии Доверия - Аудит"  
 Идентификационный номер налогоплательщика \_\_\_\_\_  
 аудиторской организации/индивидуального аудитора \_\_\_\_\_  
 Основной государственный регистрационный номер аудиторской организации/индивидуального аудитора \_\_\_\_\_

ИНН	7705051102
ОГРН/ОГРНИП	1027700148431

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 23 г.	На 31 декабря 20 22 г.	На 31 декабря 20 21 г.
	<b>АКТИВ</b>				
	<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
	Нематериальные активы	1110	8 316 336	5 599 867	5 142 742
	Результаты исследований и разработок	1120	1 873 815	1 492 915	1 181 099
	Нематериальные поисковые активы	1130	148 979	1 042 035	639 429
	Материальные поисковые активы	1140	480 526	569 742	751 471
IV-1, 6	Основные средства	1150	365 756 902	343 716 707	305 358 061
IV-1	в т.ч. незавершенные капитальные вложения	1151	67 622 811	52 372 540	38 146 125
IV-6	авансы, выданные для приобретения и сооружения основных средств	1152	1 819 135	730 432	2 953 319
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
IV-3	Финансовые вложения	1170	185 735 867	120 680 289	112 574 460
	Отложенные налоговые активы	1180	-	-	-
	Прочие внеоборотные активы	1190	25 794 397	5 810 466	3 487 523
IV-2	в т.ч. активы в форме права пользования	1191	23 931 610	4 529 027	2 691 092
	Итого по разделу I	1100	588 106 822	478 912 021	429 134 785
	<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
IV-5	Запасы	1210	156 030 923	112 472 990	114 245 838
IV-5	в т.ч. сырье и материалы	1211	14 838 969	12 222 572	10 112 340
IV-5	затраты в незавершенном производстве	1212	6 146 505	5 512 133	4 307 622
IV-5	готовая продукция и товары для перепродажи	1213	61 146 018	46 399 877	39 394 289
IV-5	товары отгруженные	1214	16 299 702	15 057 535	8 701 432
IV-5	объекты незавершенного строительства для продажи	1215	57 288 427	31 613 761	51 040 509
IV-5	прочие запасы и затраты	1216	311 302	1 667 112	689 646
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	3 790 687	1 917 847	517 362
IV-6	Дебиторская задолженность	1230	638 263 361	494 878 914	436 365 519
	в т.ч. дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты:		274 348 766	276 275 422	239 329 747
IV-6	в т.ч. покупатели и заказчики	1231	473 269	17 698 089	19 843 242
IV-6	авансы выданные	1233	23 278 061	7 991 029	8 544 896
IV-6	прочие дебиторы	1234	250 597 436	250 586 304	210 941 609
	в т.ч. дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты:		363 914 595	218 603 492	197 035 771
IV-6	в т.ч. покупатели и заказчики	1236	193 620 935	98 244 106	94 471 695
IV-6	авансы выданные	1237	30 634 620	25 171 462	8 497 155
IV-6	прочие дебиторы	1238	139 659 040	95 187 924	94 066 921
IV-3	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	17 140 760	1 556 005	103 367 310
IV-4	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	52 642 849	124 603 743	19 126 353
	Прочие оборотные активы	1260	259 919	2 228 793	2 181 559
	Итого по разделу II	1200	868 128 499	737 658 292	675 803 940
	<b>БАЛАНС</b>	1600	<b>1 456 235 321</b>	<b>1 216 570 313</b>	<b>1 104 938 725</b>

Пояснение	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 23 г.	На 31 декабря 20 22 г.	На 31 декабря 20 21 г.
	<b>ПАССИВ</b>				
	<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>				
IV-8	Уставный капитал	1310	2 326 199	2 326 199	2 326 199
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
	Переоценка внеоборотных активов	1340	-	-	-
IV-8	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	1 307 994	288 871	354 367
IV-8	Резервный капитал	1360	116 310	116 310	116 310
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	924 608 267	896 797 379	784 707 197
	Итого по разделу III	1300	928 358 770	899 528 759	787 504 073
	<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
IV-9	Заемные средства	1410	-	-	-
IV-10	Отложенные налоговые обязательства	1420	24 773 255	25 944 182	25 873 199
IV-19	Оценочные обязательства	1430	30 136 540	52 709 174	38 609 052
IV-2	Прочие обязательства	1450	21 045 221	5 226 362	2 691 092
	Итого по разделу IV	1400	75 955 016	83 879 718	67 173 343
	<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
IV-9	Заемные средства	1510	48 557 268	40 744 357	56 045 355
IV-7	Кредиторская задолженность:	1520	378 796 897	186 724 886	190 222 986
IV-7	в т.ч. поставщики и подрядчики	1521	83 599 978	57 412 548	47 245 212
IV-7	задолженность по страховым взносам	1522	941 417	840 447	814 594
IV-7	задолженность по налогам и сборам	1523	97 209 540	54 410 290	77 214 963
IV-7	авансы полученные	1524	36 092 643	26 087 136	26 495 923
IV-7	задолженность перед участниками (учредителями) по выплате дохода	1525	121 796 615	26 543 276	23 738 903
IV-7, 2	прочие кредиторы	1526	39 156 704	21 431 189	14 713 391
	Доходы будущих периодов	1530	629 022	584 090	270 000
IV-19	Оценочные обязательства	1540	23 938 348	5 108 503	3 722 968
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	Итого по разделу V	1500	451 921 535	233 161 836	250 261 309
	<b>БАЛАНС</b>	<b>1700</b>	<b>1 456 235 321</b>	<b>1 216 570 313</b>	<b>1 104 938 725</b>

Руководитель

(подпись)

Н. У. Маганов

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

(подпись)

О. М. Матвеев

(расшифровка подписи)

15 марта 2024 г.



**Отчет о финансовых результатах  
за 2023 г.**

Организация ПАО "Татнефть" им.В.Д.Шашина  
 Идентификационный номер налогоплательщика \_\_\_\_\_  
 Вид экономической деятельности Добыча нефти и нефтяного (попутного) газа  
 Организационно-правовая форма/форма собственности Публичное акционерное общество/  
 Совместная собственность субъектов Российской Федерации и иностранная собственнo \_\_\_\_\_  
 Единица измерения: тыс. руб.

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

Коды		
0710002		
31	12	2023
00136352		
1644003838		
06.10.		
1 22 47	32	
384		

Пояснения	Наименование показателя	Код	За 2023 г.	За 2022 г.
IV-11	Выручка	2110	1 313 569 025	1 279 855 949
IV-12	Себестоимость продаж	2120	(915 608 272)	(838 870 421)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	397 960 753	440 985 528
IV-12	Коммерческие расходы	2210	(86 422 919)	(68 316 503)
IV-12	Управленческие расходы	2220	(13 905 610)	(11 311 713)
IV-12	Расходы, связанные с поиском, разведкой и оценкой полезных ископаемых	2230	(28 472)	(21 585)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	297 603 752	361 335 727
	Доходы от участия в других организациях	2310	28 270 859	4 060 483
	Проценты к получению	2320	10 893 125	10 147 257
IV-13	Проценты к уплате	2330	(17 957 700)	(4 537 557)
IV-14	Прочие доходы	2340	81 798 876	64 396 445
IV-14	Прочие расходы	2350	(102 939 710)	(128 716 602)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	297 669 202	306 685 753
IV-10	Налог на прибыль	2410	(60 321 194)	(65 137 231)
	в т.ч.			
IV-10	текущий налог на прибыль	2411	(61 492 122)	(65 579 453)
IV-10	отложенный налог на прибыль	2412	1 170 928	442 222
	Прочее	2460	760 235	157 460
	Перераспределение налога на прибыль внутри консолидированной группы налогоплательщиков	2465	1 064	157 420
	Чистая прибыль (убыток)	2400	238 109 307	241 863 402

Пояснения	Наименование показателя	Код	За 2023 г.	За 2022 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	1 019 123	(65 496)
	Налог на прибыль от операций, результат которых не включается в чистую прибыль (убыток) периода	2530	-	-
	Совокупный финансовый результат периода	2500	239 128 430	241 797 906
IV-18	Справочно			
	Базовая прибыль (убыток) на акцию, руб	2900	105,04	106,46
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

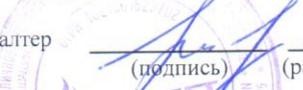
Руководитель

  
(подпись)

Н. У. Маганов

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

  
(подпись)

О. М. Матвеев

(расшифровка подписи)

15 марта 2024 г.



## Отчет об изменениях капитала

за 20 23 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 Публичное акционерное общество/ \_\_\_\_\_  
 Совместная собственность субъектов Российской Федерации и иностранная собственность \_\_\_\_\_ по ОКОПФ/ОКФС \_\_\_\_\_  
 Единица измерения: тыс. руб. \_\_\_\_\_ по ОКЕИ \_\_\_\_\_

Коды		
0710003		
31	12	2023
00136352		
1644003838		
06.10.		
1 22 47	32	
384		

### I. Движение капитала

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
<b>Величина капитала на 31 декабря 2021 г.</b>	<b>3100</b>	<b>2 326 199</b>	-	<b>354 367</b>	<b>116 310</b>	<b>784 707 197</b>	<b>787 504 073</b>
<u>За 20 22 г.</u>							
Увеличение капитала - всего:	3210	-	-	-	-	242 226 702	242 226 702
в том числе:							
чистая прибыль	3211	x	x	x	x	241 863 402	241 863 402
переоценка имущества	3212	x	x	-	x	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	x	x	-	x	363 300	363 300
дополнительный выпуск акций	3214	-	-	-	x	x	-
увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	-	-	x	x	-
реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Уменьшение капитала - всего:	3220	-	-	(65 496)	-	(130 136 520)	(130 202 016)
в том числе:							
убыток	3221	x	x	x	x	-	-
переоценка имущества	3222	x	x		x	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	x	x	(65 496)	x	(543 963)	(609 459)
уменьшение номинальной стоимости акций	3224	-	-	-	x	-	-
уменьшение количества акций	3225	-	-	-	x	-	-
реорганизация юридического лица	3226	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3227	x	x	x	x	(129 592 557)	(129 592 557)
Изменение добавочного капитала	3230	x	x	-	-	0	x
Изменение резервного капитала	3240	x	x	x	-	-	x
<b>Величина капитала на 31 декабря 2022 г.</b>	<b>3200</b>	<b>2 326 199</b>	<b>-</b>	<b>288 871</b>	<b>116 310</b>	<b>896 797 379</b>	<b>899 528 759</b>
<u>За 20 23 г.</u>							
Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	1 019 123	-	238 145 819	239 164 942
в том числе:							
чистая прибыль	3311	x	x	x	x	238 109 307	238 109 307
переоценка имущества	3312	x	x	-	x	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	x	x	1 019 123	x	36 512	1 055 635
дополнительный выпуск акций	3314	-	-	-	x	x	-
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	-	-	x	x	-
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3320	-	-	-	-	(210 334 931)	(210 334 931)
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	(210 334 931)	(210 334 931)
Изменение добавочного капитала	3330	x	x	-	-	-	x
Изменение резервного капитала	3340	x	x	x	-	-	x
<b>Величина капитала на 31 декабря 2023 г.</b>	<b>3300</b>	<b>2 326 199</b>	<b>-</b>	<b>1 307 994</b>	<b>116 310</b>	<b>924 608 267</b>	<b>928 358 770</b>

## 2. Чистые активы

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 <u>23</u> г.	На 31 декабря 20 <u>22</u> г.	На 31 декабря 20 <u>21</u> г.
Чистые активы	3600	928 987 792	900 112 849	787 774 073

Руководитель

(подпись)

Н. У. Маганов

(расшифровка подписи)

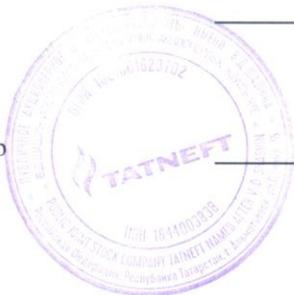
Главный бухгалтер

(подпись)

О. М. Матвеев

(расшифровка подписи)

15 марта 2024 г.



**Отчет о движении денежных средств  
за 2023 г.**

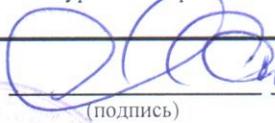
		Коды		
		0710005		
Дата (число, месяц, год)		31	12	2023
Организация	<b>ПАО "Татнефть" им. В.Д.Шашина</b>	по ОКПО 00136352		
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН 1644003838		
Вид экономической деятельности	Добыча нефти и нефтяного (попутного) газа	по ОКВЭД 2 06.10.		
Организационно-правовая форма/форма собственности	Публичное акционерное общество/			
Совместная собственность субъектов Российской Федерации и иностранная собственность		1 22 47	32	
Единица измерения: тыс. руб.		по ОКЕИ 384		

Наименование показателя	Код	За 2023 г.	За 2022 г.
<b>Денежные потоки от текущих операций</b>	<b>4110</b>	<b>1 573 101 223</b>	<b>1 625 373 067</b>
<b>Поступления - всего</b>			
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	1 251 407 622	1 302 487 000
в т.ч. от дочерних и зависимых обществ	4111.1	424 507 109	586 972 603
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	1 850 268	429 681
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
от реализации объектов капитальных вложений	4114	41 155 212	36 743 855
в т.ч. от дочерних и зависимых обществ	4114.1	41 155 212	36 743 855
прочие поступления	4119	278 688 121	285 712 531
в т.ч.:			
возвратный акциз	4119.1	269 005 949	277 150 853
свернутый поток по налогу на добавленную стоимость	4119.2	3 497 084	-
<b>Платежи - всего</b>	<b>4120</b>	<b>(1 387 412 376)</b>	<b>(1 380 907 205)</b>
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(592 244 871)	(504 637 944)
в т.ч. дочерним и зависимым обществам	4121.1	(324 634 067)	(265 300 871)
в связи с оплатой труда работников	4122	(38 576 068)	(32 655 039)
процентов по долговым обязательствам	4123	(1 482 400)	(964 800)
налога на прибыль организаций	4124	(67 595 989)	(59 989 710)
поставщикам (подрядчикам) за приобретение (создание) объектов капитальных вложений для продажи	4125	(52 932 621)	(27 973 278)
в т.ч. дочерним и зависимым обществам	4125.1	(79 418)	(442 387)
прочие платежи	4129	(634 580 427)	(754 686 434)
в том числе:			
таможенная пошлина	4130	(18 343 529)	(44 890 916)
налог на добычу полезных ископаемых	4131	(464 625 829)	(526 579 331)
налог на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья	4132	(97 259 066)	(112 264 806)
прочие налоги	4133	(6 217 339)	(5 044 427)
безвозмездная передача, вклады в имущество	4134	(26 156 000)	(21 824 436)
в т.ч. дочерним и зависимым обществам	4134.1	(3 191 366)	(4 349 488)
свернутый поток по платежам по комиссионным договорам и договорам, где Общество выступает по существу агентом	4135	(8 635 688)	(7 429 402)
свернутый поток по налогу на добавленную стоимость	4136	-	(11 878 832)
<b>Сальдо денежных потоков от текущих операций</b>	<b>4100</b>	<b>185 688 847</b>	<b>244 465 862</b>

Наименование показателя	Код	За 2023 г.	За 2022 г.
<b>Денежные потоки от инвестиционных операций</b>			
<b>Поступления - всего</b>	<b>4210</b>	<b>99 445 312</b>	<b>129 537 676</b>
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	3 663 816	62 317
в т.ч. от дочерних и зависимых обществ	4211.1	3 663 816	29 831
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	204 277	604 667
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	58 648 232	115 040 926
в т.ч. от дочерних и зависимых обществ	4213.1	58 435 971	26 364 679
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	36 927 182	13 829 766
в т.ч. от дочерних и зависимых обществ	4214.1	31 812 034	6 562 930
прочие поступления	4219	1 805	-
<b>Платежи - всего</b>	<b>4220</b>	<b>(267 690 702)</b>	<b>(125 228 302)</b>
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(98 991 069)	(68 290 017)
в т.ч. дочерним и зависимым обществам	4221.1	(14 247 717)	(11 619 876)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	(59 105 241)	(6 987 614)
в т.ч. дочерним и зависимым обществам	4222.1	(1 986 396)	(2 082 961)
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	(108 704 293)	(49 950 671)
в т.ч. дочерним и зависимым обществам	4223.1	(72 726 418)	(49 950 671)
прочие платежи	4229	(890 099)	-
<b>Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций</b>	<b>4200</b>	<b>(168 245 390)</b>	<b>4 309 374</b>

Наименование показателя	Код	За 2023 г.	За 2022 г.
<b>Денежные потоки от финансовых операций</b>	<b>4310</b>	<b>195 973 707</b>	<b>14 649 039</b>
<b>Поступления - всего</b>			
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	165 018 123	14 649 039
в т.ч. от дочерних и зависимых обществ	4311.1	164 163 796	14 649 039
денежных вкладов собственников (участников)	4312	-	-
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	-	-
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	-	-
прочие поступления	4319	30 955 584	-
в т.ч.:			
невыплатившиеся дивиденды	4319.1	30 955 584	-
<b>Платежи - всего</b>	<b>4320</b>	<b>(304 071 247)</b>	<b>(156 799 264)</b>
в том числе:			
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321	-	-
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	(146 037 176)	(125 714 008)
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(155 158 821)	(30 033 819)
в т.ч. дочерним и зависимым обществам	4323.1	(153 530 166)	(15 033 819)
прочие платежи	4329	(2 875 250)	(1 051 437)
<b>Сальдо денежных потоков от финансовых операций</b>	<b>4300</b>	<b>(108 097 540)</b>	<b>(142 150 225)</b>
<b>Сальдо денежных потоков за отчетный период</b>	<b>4400</b>	<b>(90 654 083)</b>	<b>106 625 011</b>
<b>Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода</b>	<b>4450</b>	<b>124 603 743</b>	<b>19 126 353</b>
<b>Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода</b>	<b>4500</b>	<b>52 642 849</b>	<b>124 603 743</b>
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	18 693 189	(1 147 621)

Руководитель



Н. У. Маганов

(подпись)

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер



О. М. Матвеев

(подпись)

(расшифровка подписи)

15 марта 2024 г.

марта 2024 г.



## ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ ПАО «ТАТНЕФТЬ» ИМЕНИ В. Д. ШАШИНА ЗА 2023 Г.

Данные пояснения являются неотъемлемой частью годовой бухгалтерской отчетности ПАО «Татнефть» имени В.Д. Шашина за 2023 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 2023 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 22 897 и 22 742 человека за 2023 и 2022 гг. соответственно.

#### *Основные виды деятельности Общества*

В соответствии с Уставом Общества к основным видам деятельности относятся:

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

- проведение научно-исследовательских и проектно-испытательных работ;
- другие виды деятельности, предусмотренные Уставом Общества.

*Основные лицензии на право пользования недрами*

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

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

### *Основные подходы к подготовке годовой бухгалтерской отчетности*

Бухгалтерский учет в Обществе ведется в соответствии с Федеральным законом N 402-ФЗ от 6 декабря 2011 г. «О бухгалтерском учете», «Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации», утвержденным Приказом Министерства Финансов РФ № 34н от 29 июля 1998 г., действующими положениями по бухгалтерскому учету (ПБУ), а также учетной политикой Общества. Бухгалтерская отчетность Общества за 2023 г. была подготовлена в соответствии с указанными Законом, положениями и учетной политикой. Годовая бухгалтерская отчетность за 2023 г. составлена по формам, разработанным и утвержденным Обществом в соответствии с Приказом Минфина РФ от 02.07.2010 № 66н «О формах бухгалтерской отчетности организаций». Данные бухгалтерской отчетности представлены в тысячах рублей.

### *Активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте*

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

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

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

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

При учете хозяйственных операций, совершенных в иностранных валютах, применялся официальный курс иностранной валюты к рублю, действовавший в день совершения операции. Денежные средства на валютных счетах в банках и в кассе, финансовые вложения (за исключением акций) и средства в расчетах в иностранной валюте (за исключением средств полученных и выданных авансов и предварительной оплаты, задатков) отражены в бухгалтерской отчетности в суммах, исчисленных на основе официальных курсов валют, действовавших по состоянию на отчетную дату. Активы и обязательства, используемые филиалами и представительствами для ведения деятельности за пределами Российской Федерации, отражены в бухгалтерской отчетности в суммах, исчисленных на основе официальных курсов валют, действовавших по состоянию на отчетную дату. Курсы валют составили 89,6883 руб. за 1 долл. США на 31 декабря 2023 г. (на 31 декабря 2022 г. – 70,3375 руб., на 31 декабря 2021 г. – 74,2926 руб.), 99,1919 руб. за 1 евро (на 31 декабря 2022 г. – 75,6553 руб., на 31 декабря 2021 г. – 84,0695 руб.).

### *Нематериальные активы*

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

#### *Поисковые активы*

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

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

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

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

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

Нематериальные поисковые активы в виде лицензий для геологического изучения недр амортизируются линейным методом в течение срока действия соответствующих лицензий. Амортизационные отчисления по

указанным объектам включаются в затраты на поиск, оценку и разведку полезных ископаемых по соответствующим участкам недр.

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

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

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

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

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

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

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

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

### *Основные средства*

В составе основных средств отражены земельные участки, здания, сооружения, машины, оборудование, транспортные средства и другие соответствующие объекты со сроком службы более 12 месяцев и стоимостью более 100 000 руб. (не применяется для объектов добычи нефти и газа, зданий и сооружений, установлен Обществом с учетом существенности информации об объектах, имеющих стоимость ниже данного лимита, до 01.01.2022 г. стоимостной лимит составлял 40 000 руб.).

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

При признании в бухгалтерском учете объект основных средств оценивается по первоначальной стоимости. Первоначальной стоимостью объекта основных средств считается общая сумма связанных с этим объектом капитальных вложений, осуществленных до признания объекта основных средств в бухгалтерском учете. По состоянию на 31 декабря 2023 г. и 31 декабря 2022 г. Общество использует способ последующей оценки по первоначальной стоимости: начиная с 2022 г. после признания объекты основных средств оцениваются в бухгалтерском учете по первоначальной стоимости. Для объектов, признанных до вступления в силу федерального стандарта бухгалтерского учета ФСБУ 6/2020 «Основные средства» балансовой стоимостью основных средств считается их первоначальная стоимость с учетом переоценок, произведенных по требованиям Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01, до применения ФСБУ 6/2020 в соответствии с ранее применявшейся учетной политикой.

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

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

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

Начисление амортизации производится линейным способом.

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

Амортизация не начисляется по земельным участкам и объектам природопользования.

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

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

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

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

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

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

Проверка на обесценение осуществляется при наличии признаков обесценения.

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

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

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

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

#### *Прочие внеоборотные активы 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 – 10

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

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

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

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

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

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

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

### *Запасы*

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

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

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

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 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 2023 г. Обществом применялись следующие основные допущения: ставка дисконтирования – 11,87% для групп месторождений традиционной нефти и 11,48% для групп месторождений сверхвязкой нефти (на 31 декабря 2022 г. – 10,06% для групп месторождений традиционной нефти и 9,88% для групп месторождений сверхвязкой нефти), ставка инфляции – 3,0% для групп месторождений традиционной нефти и 4,53% для групп месторождений сверхвязкой нефти (на 31 декабря 2022 г. – 4,2% для групп месторождений традиционной нефти и 5,01% для групп месторождений сверхвязкой нефти), период дисконтирования – от 1 до 51 в зависимости от месторождения (на 31 декабря 2022 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.

До 2022 г. ввиду несоответствия способа отражения изменений в ликвидационных обязательствах, установленного ПБУ 8/2010 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы», утвержденного Приказом Минфина от 13.12.2010 №167н, требованиям МСФО, при отражении изменений в оценочных обязательствах по ликвидации основных средств и восстановлению природных ресурсов Общество руководствовалось требованиями (IAS) 37 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» и КРМФО (IFRIC) 1 «Изменения в существующих обязательствах по выводу объектов из эксплуатации, восстановлению окружающей среды и иных аналогичных обязательствах», введенными в действие на территории РФ Приказом Минфина России от 28.12.2015 № 217н.

### *Займы и кредиты*

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

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

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

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

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

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

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

### *Признание доходов*

Выручка от продажи товаров, продукции (выполнения работ, оказания услуг) признается по мере перехода права собственности на продукцию покупателям (выполнения работ, оказания услуг 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 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 являлось ответственным участником консолидированной группы налогоплательщиков (далее – КГН) с 1 января 2012 г. На момент заключения договора в состав КГН входило четыре участника. С 1 января 2016 г. состав КГН был расширен до пяти участников. С 1 января 2023 г. действие КГН ПАО «Татнефть» прекращено в связи с нормами Налогового Кодекса РФ о прекращении действия института КГН с указанной даты.

Общество самостоятельно формирует в бухгалтерском учете информацию о налоге на прибыль в соответствии с ПБУ 18/02 «Учет расчетов по налогу на прибыль организаций», утвержденным Приказом Минфина России 19.11.2002 № 114н. Величина текущего налога на прибыль определяется на основании данных учета Общества и отражается в отчете о финансовых результатах по строке 2411 «Текущий налог на прибыль».

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

Налог на прибыль по ставке 20% за 2023 год исчислен в сумме 61 473 315 тыс. руб. (в 2022 г.: 65 566 693 тыс. руб.). Сумма начисленного налога на прибыль за 2022 год по ставке 20% отражена с учетом перераспределения налога на прибыль внутри консолидированной группы налогоплательщиков (КГН). Налог на прибыль организаций в целом по КГН за 2022 год исчислен в сумме 71 155 391 тыс. руб. (без учета уточненных налоговых деклараций, представленных за прошлые налоговые периоды).

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

### **III. Изменения учетной политики за 2023 г.**

Существенные изменения в учетную политику Общества за 2023 год не вносились.

#### **Существенные изменения в учетной политике Общества с 2024 года.**

В связи с началом применения федерального стандарта бухгалтерского учета ФСБУ 14/2022 «Нематериальные активы» и изменениями в ФСБУ 26/2020 «Капитальные вложения», вступающими в силу с 1 января 2024 года в бухгалтерской отчетности Общества за 2024 год будет отражено изменение стоимости нематериальных активов (строка 1110 «Нематериальные активы» баланса) и объектов НИОКР (строка 1120 «Результаты исследований и разработок»). Указанное изменение будет связано, в основном, с изменениями в критериях признания нематериальными активами, что приведет к уменьшению чистых активов Общества.

#### 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	
<b>Первоначальная стоимость на 31 декабря 2021</b>	<b>509 371 227</b>	<b>251 981 965</b>	<b>143 698 711</b>	<b>110 882 956</b>	<b>2 807 595</b>	<b>38 146 125</b>
<b>Накопленная амортизация и обесценение на 31 декабря 2021</b>	<b>(245 112 610)</b>	<b>(95 922 504)</b>	<b>(89 329 801)</b>	<b>(58 887 399)</b>	<b>(972 906)</b>	<b>-</b>
Поступление						
- по первоначальной стоимости	3 571 178	-	939 914	2 602 261	29 003	73 560 846
- накопленной амортизации	(1 800 107)	-	(192 504)	(1 607 603)	-	-
Ввод в эксплуатацию	56 846 172	20 826 752	10 582 846	25 015 553	421 021	(56 846 172)
Начислено амортизации	(35 211 510)	(14 575 341)	(8 314 140)	(12 255 450)	(66 579)	-
Начислено обесценение	(9 461 620)	(7 568 935)	(789 163)	(1 049 358)	(54 164)	(2 138 613)
Выбытие						
- по первоначальной стоимости	(1 653 848)	(59 830)	(280 238)	(1 203 960)	(109 820)	(349 646)
- накопленной амортизации и обесценение	1 078 301	44 836	248 192	716 740	68 533	-
Изменение ликвидационных обязательств	12 986 552	15 945 695	(2 959 143)	-	-	-
<b>Первоначальная стоимость на 31 декабря 2022</b>	<b>581 121 281</b>	<b>288 694 582</b>	<b>151 982 090</b>	<b>137 296 810</b>	<b>3 147 799</b>	<b>54 511 153</b>
<b>Накопленная амортизация и обесценение на 31 декабря 2022</b>	<b>(290 507 546)</b>	<b>(118 021 944)</b>	<b>(98 377 416)</b>	<b>(73 083 070)</b>	<b>(1 025 116)</b>	<b>(2 138 613)</b>
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)	-	-
<b>Первоначальная стоимость на 31 декабря 2023</b>	<b>631 769 593</b>	<b>304 590 572</b>	<b>163 425 370</b>	<b>160 242 962</b>	<b>3 510 689</b>	<b>72 381 125</b>
<b>Накопленная амортизация и обесценение на 31 декабря 2023</b>	<b>(335 454 637)</b>	<b>(135 115 160)</b>	<b>(109 415 888)</b>	<b>(89 858 677)</b>	<b>(1 064 912)</b>	<b>(4 758 314)</b>

В 2023 и 2022 гг. Общество ввело в эксплуатацию скважины, сооружения и объекты инфраструктуры, связанные с добычей нефти, включая сверхвязкую нефть, а также машины и оборудование, задействованные в процессах добычи нефти, и другие объекты.

Информация о незавершенных капитальных вложениях представлена ниже:

тыс. руб.

	На 31 декабря 2023		На 31 декабря 2022		На 31 декабря 2021	
	Первоначальная стоимость	Накопленное обесценение	Первоначальная стоимость	Накопленное обесценение	Первоначальная стоимость	Накопленное обесценение
Строительство, реконструкция, модернизация и тех. перевооружение объектов основных средств, кроме скважин	54 316 594	(2 482 210)	19 433 730	(1 908 691)	22 447 584	-
Строительство скважин	13 161 788	(552)	14 515 074	(229 922)	6 526 101	-
Оборудование к установке	2 372 693	-	4 234 718	-	3 740 478	-
Прочие	2 530 050	(2 275 552)	16 327 631	-	5 431 962	-
<b>Итого</b>	<b>72 381 125</b>	<b>(4 758 314)</b>	<b>54 511 153</b>	<b>(2 138 613)</b>	<b>38 146 125</b>	<b>-</b>

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 2023 г. в связи с наличием признаков возможного обесценения Общество провело тестирование на обесценение по отдельным активам, текущая экономическая эффективность которых не соответствует прогнозной. Активы для целей тестирования были сгруппированы в единицы, генерирующие денежные средства (далее «ЕГДС»), согласно учетной политике Группы, исходя из минимального уровня идентифицируемых денежных потоков, в значительной степени не зависящих от денежных потоков, связанных с другими группами активов. Для активов, связанных с разведкой и добычей, ЕГДС выступает месторождение нефти.

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

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

Ключевые допущения, используемые при расчете ценности использования активов:

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

Ставка дисконтирования была определена на основе средневзвешенной стоимости капитала с учетом характерных рисков. Для целей тестирования на обесценение месторождений нефти и газа применялись номинальные доналоговые ставки дисконтирования на уровне от 22,6% до 26,0% (на 31 декабря 2022 г. от 21,33% до 23,1%).

Для целей проведения тестирования на обесценение 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.

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

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

В 2023 и 2022 гг. убыток от обесценения основных средств, отраженный в составе прочих расходов, признан в отношении следующих активов:

- активов, связанных с разработкой месторождений сверхвязкой нефти, на сумму 8 453 860 тыс. руб. (в 2022 г. – 7 935 718 тыс. руб.);
- прочих активов на общую сумму 2 086 140 тыс. руб. (в 2022 г. – 3 664 515 тыс. руб.).

Возмещаемая стоимость месторождений сверхвязкой нефти, по которым было отражено обесценение, составила 18 666 741 тыс. руб. (на 31 декабря 2022 г. – 35 016 277 тыс. руб.).

## 2. Прочие внеоборотные активы

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

	тыс. руб.	
	2023 г.	2022 г.
<b>Первоначальная стоимость на начало периода</b>	<b>5 366 629</b>	<b>2 691 092</b>
<b>Накопленная амортизация и обесценение на начало периода</b>	<b>(837 602)</b>	-
Поступило	21 509 570	2 675 780
Начислено амортизации	(2 506 289)	(837 602)
Начислено обесценение	(45 024)	-
Пересмотр стоимости прав пользования активами и обязательства по аренде	542 608	(243)
Выбытие		
- по первоначальной стоимости	(121 793)	-
- накопленной амортизации и обесценение	23 511	-
<b>Первоначальная стоимость на конец периода</b>	<b>27 297 014</b>	<b>5 366 629</b>
<b>Накопленная амортизация и обесценение на конец периода</b>	<b>(3 365 404)</b>	<b>(837 602)</b>

*Обязательства по аренде*

Информация об обязательствах по аренде представлена в таблице ниже:

Наименование	тыс. руб.		
	На 31 декабря 2023	На 31 декабря 2022	На 31 декабря 2021
Долгосрочные обязательства по аренде (строка 1450 бухгалтерского баланса)	21 045 221	5 226 362	2 691 092
Краткосрочные обязательства по аренде (строка 1526 бухгалтерского баланса)	3 958 248	-	-
<b>Итого обязательства по аренде</b>	<b>25 003 469</b>	<b>5 226 362</b>	<b>2 691 092</b>

**3. Финансовые вложения**

Информация о финансовых вложениях представлена в таблице ниже:

	На 31 декабря 2023		На 31 декабря 2022		На 31 декабря 2021	
	первоначальная стоимость	резерв под обесценение	первоначальная стоимость	резерв под обесценение	первоначальная стоимость	резерв под обесценение
<b>Долгосрочные финансовые вложения – всего</b>	<b>212 815 274</b>	<b>(27 079 407)</b>	<b>140 332 992</b>	<b>(19 652 703)</b>	<b>133 111 686</b>	<b>(20 537 226)</b>
в том числе:						
вложения в уставные капиталы и акции	183 801 017	(23 622 934)	124 103 896	(17 179 396)	121 218 420	(17 955 193)
займы выданные	25 165 367	(3 351 011)	12 380 208	(2 367 845)	8 041 749	(2 476 571)
прочие финансовые вложения	3 848 890	(105 462)	3 848 888	(105 462)	3 851 517	(105 462)
<b>Краткосрочные финансовые вложения – всего</b>	<b>22 975 079</b>	<b>(5 834 319)</b>	<b>4 456 005</b>	<b>(2 900 000)</b>	<b>106 267 310</b>	<b>(2 900 000)</b>
займы выданные	20 075 079	(2 934 319)	1 556 005	-	182 853	-
депозиты	2 900 000	(2 900 000)	2 900 000	(2 900 000)	106 084 457	(2 900 000)

Сроки погашения долгосрочных займов находятся в широком диапазоне. По основной сумме займов выданных на сумму 14 096 046 тыс. руб. сроки погашения предусмотрены в период с 2030–2032 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	2023 г.	<b>22 552 703</b>	11 056 334	695 311	<b>32 913 726</b>
	2022 г.	<b>23 437 226</b>	962 824	1 847 347	<b>22 552 703</b>

По состоянию на 31 декабря 2023, 2022 и 2021 гг. значительную часть долгосрочных финансовых вложений составляют вложения в уставные капиталы и акции:

	тыс. руб.		
	На 31 декабря 2023	На 31 декабря 2022	На 31 декабря 2021
Вложения в дочерние общества	139 557 439	88 090 575	83 222 092
Вложения в другие организации	20 620 644	18 833 925	20 041 134

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

По состоянию на 31 декабря 2021 г. в составе финансовых вложений в соответствии с порядком предусмотренным МСФО (IFRS) 9 отражалась дебиторская задолженность на сумму 33 465 000 тыс. руб., связанная с предоплатой по сделке поставочного валютного форварда исходя из обеспечения единого подхода к отражению операций в бухгалтерской отчетности Общества и консолидированной финансовой отчетности Группы «Татнефть». Данные финансовые вложения оцениваются по справедливой стоимости на основании дисконтированных денежных потоков, скорректированных на рыночный риск. Результат от изменения справедливой стоимости отражается в составе строк «Прочие доходы» и «Прочие расходы» отчета о финансовых результатах. По состоянию на 31 декабря 2022 г. погашена, в 2023 году операции не осуществлялись.

#### 4. Денежные средства и денежные эквиваленты

Денежные средства и их эквиваленты включают:

	тыс. руб.		
	На 31 декабря 2023	На 31 декабря 2022	На 31 декабря 2021
Денежные средства в рублях в кассе, на расчетных и текущих счетах в банках	6 795 457	13 627 530	8 569 223
Денежные средства в иностранной валюте на счетах в банках	754 090	2 162 212	1 557 130
Депозиты, открытые в кредитных организациях на срок не более 3 месяцев	45 093 302	108 814 001	9 000 000
<b>Итого денежные средства и их эквиваленты</b>	<b>52 642 849</b>	<b>124 603 743</b>	<b>19 126 353</b>

По состоянию на 31 декабря 2023 г. аккредитивы, открытые в пользу Общества, составляют 1 830 тыс. юань (23 018 тыс. руб.); на 31 декабря 2022 г. – отсутствуют; на 31 декабря 2021 г. – 11 000 тыс. долл. (817 219 тыс. руб.). По состоянию на 31 декабря 2023, 2022 и 2021 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
<b>Запасы – всего</b>	2023 г.	113 753 437	(1 280 447)	1 886 084 461	(1 842 683 689)	157 161	157 154 209	(1 123 286)
	2022 г.	114 539 297	(293 459)	1 683 965 089	(1 684 750 949)	(986 988)	113 753 437	(1 280 447)
Сырье и материалы	2023 г.	12 222 572	-	217 486 190	(214 869 793)	-	14 838 969	-
	2022 г.	10 112 340	-	160 544 327	(158 434 095)	-	12 222 572	-
Затраты в незавершенном производстве	2023 г.	5 512 133	-	718 361 238	(717 726 866)	-	6 146 505	-
	2022 г.	4 307 622	-	675 119 850	(673 915 339)	-	5 512 133	-
Готовая продукция и товары для перепродажи	2023 г.	47 283 230	(883 353)	399 600 026	(384 840 407)	(13 478)	62 042 849	(896 831)
	2022 г.	39 687 748	(293 459)	292 364 053	(284 768 571)	(589 894)	47 283 230	(883 353)
Товары отгруженные	2023 г.	15 454 629	(397 094)	506 367 990	(505 296 462)	170 639	16 526 157	(226 455)
	2022 г.	8 701 432	-	539 647 511	(532 894 314)	(397 094)	15 454 629	(397 094)
Объекты незавершенного строительства для продажи	2023 г.	31 613 761	-	43 078 093	(17 403 427)	-	57 288 427	-
	2022 г.	51 040 509	-	14 476 806	(33 903 554)	-	31 613 761	-
Прочие запасы и затраты	2023 г.	1 667 112	-	1 190 924	(2 546 734)	-	311 302	-
	2022 г.	689 646	-	1 812 542	(835 076)	-	1 667 112	-

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.

### *Товары для перепродажи*

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

### *Объекты незавершенного строительства для продажи*

По состоянию на 31 декабря 2023, 2022 и 2021 гг. объекты незавершенного строительства для продажи в основном представлены затратами по строительству объектов комплекса нефтеперерабатывающих и нефтехимических заводов.

**6. Дебиторская задолженность**

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

тыс. руб.

	На 31 декабря 2023		На 31 декабря 2022		На 31 декабря 2021	
	по условиям договора	резерв по сомнительным долгам	по условиям договора	резерв по сомнительным долгам	по условиям договора	резерв по сомнительным долгам
<b>Авансы, выданные для приобретения и создания внеоборотных активов за вычетом НДС</b>	<b>2 353 971</b>	<b>(157 504)</b>	<b>1 415 240</b>	<b>(531 179)</b>	<b>3 178 912</b>	<b>(187 567)</b>
в том числе: для приобретения и создания нематериальных активов (1110)	46 531	(20 007)	7	(7)	7	(7)
для выполнения НИОКР (1120)	350 808	-	153 629	-	38 026	-
для приобретения и сооружения основных средств (1152)	1 956 632	(137 497)	1 261 604	(531 172)	3 140 879	(187 560)
<b>Долгосрочная дебиторская задолженность – всего</b>	<b>341 356 634</b>	<b>(67 007 868)</b>	<b>339 221 356</b>	<b>(62 945 934)</b>	<b>294 326 959</b>	<b>(54 997 212)</b>
расчеты с покупателями и заказчиками (1232)	473 269	-	17 698 089	-	19 843 242	-
авансы выданные за вычетом НДС (1233)	32 873 771	(9 595 710)	16 100 799	(8 109 770)	8 544 896	-
проценты по займам выданным (1234)	5 357 865	(3 690 493)	3 591 833	(2 762 474)	3 415 144	(3 290 425)
беспроцентные займы выданные (1234)	283 375 822	(52 069 289)	283 819 086	(50 516 900)	251 101 910	(50 487 286)
прочая (1234)	19 275 907	(1 652 376)	18 011 549	(1 556 790)	11 421 767	(1 219 501)
<b>Краткосрочная дебиторская задолженность – всего</b>	<b>373 717 157</b>	<b>(9 802 562)</b>	<b>226 386 787</b>	<b>(7 783 295)</b>	<b>204 993 992</b>	<b>(7 958 221)</b>
расчеты с покупателями и заказчиками (1236)	194 233 632	(612 697)	99 072 702	(828 596)	95 345 911	(874 216)
авансы выданные за вычетом НДС (1237)	32 879 554	(2 244 934)	25 244 967	(73 505)	8 580 798	(83 643)
проценты по займам выданным (1238)	412 356	(157 989)	44 872	(9 527)	58 262	-
беспроцентные займы выданные (1238)	70 968 660	(18 781)	58 097 037	(18 781)	61 874 853	-
расчеты по договорам комиссии (1238)	8 973 315	(2 712 019)	6 020 337	(2 712 000)	8 538 793	(2 712 000)

	На 31 декабря 2023		На 31 декабря 2022		На 31 декабря 2021	
	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)	1 143 730	-	1 485 817	-	1 397 184	-
расчеты по налогам и сборам (1238)	31 502 863	-	12 352 500	-	10 930 604	-
прочая (1238)	33 603 047	(4 056 142)	24 068 555	(4 140 886)	18 267 587	(4 288 362)

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. на условиях рассрочки платежа. Величина задолженности, определенная на основе дисконтированных денежных потоков, в размере 8 729 000 тыс. руб. (на 31 декабря 2022 г.: 12 572 000 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.

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)

тыс. руб.

	Период	На начало периода	Начислен	Использован/восстановлен	На конец периода
Резерв по сомнительным долгам – всего	2023 г.	<b>71 260 408</b>	10 987 682	(5 280 156)	<b>76 967 934</b>
	2022 г.	<b>63 143 000</b>	10 699 505	(2 582 097)	<b>71 260 408</b>

## 7. Кредиторская задолженность

Информация о наличии и движении кредиторской задолженности представлена в таблице ниже

тыс. руб.

	На 31 декабря 2023	На 31 декабря 2022	На 31 декабря 2021
<b>Кредиторская задолженность – всего</b>	<b>378 796 897</b>	<b>186 724 886</b>	<b>190 222 986</b>
расчеты с поставщиками и подрядчиками	83 599 978	57 412 548	47 245 212
авансы полученные за вычетом НДС	36 092 643	26 087 136	26 495 923
зadолженность по налогам и сборам	97 209 540	54 410 290	77 214 963
зadолженность перед участниками (учредителями) по выплате дохода	121 796 615	26 543 276	23 738 903
зadолженность по аренде	3 958 248	-	-
зadолженность по страховым взносам	941 417	840 447	814 594
расчеты с таможенными органами	311 066	672 140	646 826
расчеты с персоналом по оплате труда	2 282 578	2 055 601	2 087 850
расчеты по договорам комиссии, прочие кредиторы	32 604 812	18 703 448	11 978 715

## 8. Капитал и резервы

По состоянию на 31 декабря 2023, 2022 и 2021 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. 2023 г.	За 2022 г.	За 2021 г.
по привилегированным акциям	9 250 258	9 924 372	6 289 763
по обыкновенным акциям	136 625 694	146 582 310	92 899 371

За 2023 г. величина годового дивиденда, приходящегося на одну акцию, будет утверждена Общим собранием акционеров Общества. После утверждения годовые дивиденды, подлежащие выплате акционерам, будут отражены в бухгалтерской отчетности за 2024 г.

## 9. Заемные средства

	тыс. руб.		
	На 31 декабря 2023	На 31 декабря 2022	На 31 декабря 2021
<b>Заемные средства, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты</b>			
Облигации	-	-	15 000 000
Задолженность в рублях	48 557 268	40 744 357	41 045 355
Займы полученные	48 557 268	40 592 956	40 977 748
Начисленные неоплаченные проценты	-	151 401	67 607
<b>Итого заемные средства, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты</b>	<b>48 557 268</b>	<b>40 744 357</b>	<b>56 045 355</b>

В декабре 2019 г. Общество выпустило биржевые облигации на сумму 15 000 000 тыс. руб. сроком погашения в декабре 2022 г. Ставка купона была установлена на уровне 6,45% годовых. Облигации котировались на Московской бирже и были погашены в установленный срок.

Задолженность на 31 декабря 2023, 2022 и 2021 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 2023 г. Общество привлекло займы от дочерних компаний в сумме 733 543 760 тыс. руб. и погасило 723 684 458 тыс. руб. (в 2022 г. – сумме 606 690 148 тыс. руб. и 607 074 940 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.	
<b>Налоги и платежи</b>		<b>2023 г.</b>	<b>2022 г.</b>
Налог на добычу полезных ископаемых*		489 667 012	497 953 187
Налог на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья		125 233 318	129 486 307
Вывозная таможенная пошлина**		18 269 453	44 424 157

\* - 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 начисленной вывозной таможенной пошлины приведена с учетом пошлины, отраженной в составе прибыли 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:

		2023 г.		2022 г.	
№ П п		Прибыль/ Разница	Налоговый эффект	Прибыль/ Разница	Налоговый эффект
1.	Учетная прибыль/Условный расход по налогу на прибыль по ставке 20%	297 669 202	59 533 840	306 587 602	61 317 520
2.	Постоянные разницы, повлекшие увеличение условного расхода по налогу на прибыль в целях определения текущего налога на прибыль/Постоянные налоговые расходы	38 756 603	7 751 321	30 278 672	6 055 734
3.	Постоянные разницы, повлекшие уменьшение условного расхода по налогу на прибыль в целях определения текущего налога на прибыль/Постоянные налоговые доходы	(34 913 868)	(6 982 774)	(11 243 919)	(2 248 784)
4.	Временные разницы/Изменение ОНА/ОНО для целей расчета по налогу на прибыль	5 854 638	1 170 928	2 211 110	442 222
5.	Итого текущий налог на прибыль по ставке 20%*	307 366 575	61 473 315	327 833 465	65 566 693
6.	Налог на прибыль по ставке 13%	144 666	18 807	98 151	12 760

\* - 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.

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

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

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

## 11. Выручка

Выручка Общества была получена по следующим видам деятельности:

	2023 г.	2022 г.
Реализация собственных нефте-, газопродуктов и нефтехимии	719 724 214	754 738 277
Реализация собственной нефти	557 971 094	490 757 291
Реализация прочей готовой продукции и товаров	14 937 999	12 550 233
Услуги и работы по строительству	9 596 077	12 072 025
Прочая реализация	11 339 641	9 738 123
<b>Итого выручка</b>	<b>1 313 569 025</b>	<b>1 279 855 949</b>

тыс. руб.

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

– выручка по договорам встречных поставок нефти на сумму 305 492 161 тыс. руб. (в 2022 г. – 283 885 523 тыс. руб.), себестоимость продаж на сумму 300 754 216 тыс. руб. (в 2022 г. – 279 521 390 тыс. руб.), коммерческие расходы на сумму 4 737 945 тыс. руб. (в 2022 г. – 4 364 133 тыс. руб.);

– выручка и себестоимость по договорам реализации нефти малых нефтяных компаний, по которым закупка и реализация происходит в один момент времени на сумму 51 854 270 тыс. руб. (в 2022 г. – 86 058 130 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 в 24 682 031 тыс. руб. (в 2022 г. – 15 479 879 тыс. руб.).

## 12. Расходы по обычным видам деятельности

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

	2023 г.	2022 г.
Материальные затраты	450 988 633	363 168 343
Расходы на оплату труда	36 466 068	25 678 038
Отчисления на социальные нужды	7 233 264	7 336 446
Амортизация	38 332 294	36 110 284
Прочие затраты	490 622 702	474 066 839
<i>в том числе налог на добычу полезных ископаемых</i>	504 098 561	497 953 187
<i>в том числе налог на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья</i>	125 233 318	129 486 307
<i>в том числе по возвратному (отрицательному) акцизу</i>	(282 039 125)	(277 373 743)
<b>Итого по элементам затрат</b>	<b>1 023 642 961</b>	<b>906 359 950</b>
Изменение остатков (прирост [-], уменьшение [+]): незавершенного производства, готовой продукции и др.	(18 404 556)	2 265 042
Себестоимость реализованных товаров	10 726 868	9 873 645
<b>Итого расходы по обычным видам деятельности</b>	<b>1 015 965 273</b>	<b>918 498 637</b>

тыс. руб.

Себестоимость продаж по видам деятельности представлена в следующей таблице:

	тыс. руб.	
	2023 г.	2022 г.
Реализация собственных нефте-, газопродуктов и нефтехимии	490 355 471	457 442 026
Реализация собственной нефти	390 240 550	349 243 411
Реализация прочей готовой продукции и товаров	12 492 530	10 346 754
Услуги и работы по строительству	9 586 996	12 058 382
Прочая реализация	12 932 725	9 779 848
<b>Итого себестоимость продаж</b>	<b>915 608 272</b>	<b>838 870 421</b>

Управленческие расходы Общества составили 13 905 610 тыс. руб. и 11 311 713 тыс. руб. за 2023 и 2022 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.	
	2023 г.	2022 г.
Транспортные расходы	70 646 860	56 603 965
Комиссионные вознаграждения	3 904 602	2 859 182
Прочие	11 871 457	8 853 356
<b>Итого коммерческие расходы</b>	<b>86 422 919</b>	<b>68 316 503</b>

### 13. Проценты к уплате

Проценты к уплате состоят из следующих компонентов:

	тыс. руб.	
	2023 г.	2022 г.
Дисконтирование долгосрочной дебиторской задолженности и займов выданных	11 257 123	-
Проценты по дисконтированию оценочных обязательств по ликвидации основных средств, поисковых активов и восстановлению природных ресурсов	4 708 774	3 004 993
Проценты по обязательству по аренде	1 504 001	461 433
Проценты по долговым ценным бумагам и займам	483 197	1 048 593
Прочие	4 605	22 538
<b>Итого проценты к уплате</b>	<b>17 957 700</b>	<b>4 537 557</b>

### 14. Прочие доходы и расходы

Прочие доходы и расходы представлены следующими статьями:

	2023 г.		2022 г.	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Операции купли-продажи иностранной валюты*	-	2 285 751	-	1 999 075
Резерв под обесценение финансовых вложений*	-	10 368 787	-	587 133
Резерв по сомнительным долгам*	-	5 707 526	-	8 117 408
Резерв под обесценение запасов*	157 161	-	-	986 988
Обесценение основных средств, незавершенных капитальных вложений и поисковых активов*	-	12 090 997	-	12 123 404
Продажа объектов незавершенного	34 665 242	32 927 125	37 217 905	36 830 152

	2023 г.		2022 г.	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
строительства для продажи и прочих активов				
Доходы/расходы от изменения оценочных обязательств по ликвидации основных средств, поисковых активов и восстановлению природных ресурсов*	5 370 194	30 529	1 359 983	3 402
Курсовая разница*	26 903 014	-	-	26 745 627
Прибыль (убыток) прошлых лет	9 721 824	3 569 510	285 557	2 124 471
Безвозмездная передача средств другим организациям**	-	18 538 393	-	9 810 587
Вклад в имущество дочерних организаций	-	3 122 436	-	4 286 898
Добровольные взносы в государственный жилищный фонд по программе строительства жилья по социальной ипотеке	-	4 591 300	-	7 865 000
Штрафы, пени за нарушение условий договоров	1 728 381	879 280	440 877	550 158
Социальные расходы	-	1 444 751	-	1 246 700
Судебные издержки и юридические услуги	-	18 856	-	76 466
Изменение стоимости по форвардным контрактам	-	-	1 382 473	-
Операции купли-продажи акций и долей участия	80 476	3 230	11 958 226	5 518 081
Прочие доходы/расходы	3 172 584	7 361 239	11 751 424	9 845 052
<b>Итого прочие доходы и расходы</b>	<b>81 798 876</b>	<b>102 939 710</b>	<b>64 396 445</b>	<b>128 716 602</b>

\* 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 2023 г. составили 1 149 915 тыс. руб. (в 2022 г. – 4 467 077 тыс. руб.), а расходы 3 435 666 тыс. руб. (в 2022 г. – 6 466 152 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 2023 г. составили 687 547 тыс. руб. (в 2022 г. – 375 691 тыс. руб.), расходы, образованные при создании резерва, составили – 11 056 334 тыс. руб. (в 2022 г. – 962 824 тыс. руб.), сумма использованного резерва в 2023 г. составила 7 764 тыс.руб. (в 2022 г. – 1 471 656 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 2023 г. составили 5 280 156 тыс. руб. (в 2022 г. – 2 582 097 тыс. руб.), расходы по сумме созданного резерва составили 10 987 682 тыс. руб. (в 2022 г. – 10 699 505 тыс. руб.). Величина резерва созданного в 2023 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 1 434 710 тыс. руб. (в 2022г. резерв по авансам, выданным на приобретение активов, поступление которых ожидается в период с 2024–2025 гг. на сумму в 8 109 770 тыс. руб.). Величина резерва в 2023 г. включает восстановление резерва по займам выданным на сумму в 1 464 589 тыс. руб. (в 2022 г.: 3 062 994 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 2023 г. – 1 280 447 тыс. руб. (в 2022 г. – 23 972 тыс. руб.), расходы в 2023 г. – 1 123 286 тыс.руб. (в 2022 г. – 1 010 960 тыс. руб.).

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

Доходы и расходы от изменения оценочных обязательств по ликвидации основных средств, поисковых активов и восстановлению природных ресурсов. В результате уменьшения оценочного обязательств по некоторым категориям основных средств в 2023 и 2022 гг. был признан прочий доход на сумму, превышающую балансовую стоимость соответствующего основного средства и актива, в размере 5 370 194 и 1 359 983 тыс. руб. соответственно.

Доходы и расходы по курсовым разницам отражены в отчете о финансовых результатах свернуто. При этом доходы по курсовым разницам в 2023 г. составили 64 904 803 тыс. руб. (в 2022 г. – 127 560 766 тыс. руб.), расходы – 38 001 789 тыс. руб. (в 2022 г. – 154 306 393 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 2023, 2022 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 2023	На 31 декабря 2022	На 31 декабря 2021
<b>Всего:</b>	<b>44 816 318</b>	<b>15 744 406</b>	<b>24 025 863</b>
в том числе:			
Имущество, полученное в залог	53 958	80 633	231 114
Поручительства полученные	507 261	452 655	432 440
Гарантии полученные	44 255 099	15 178 592	23 362 309
в т.ч.			
банковские гарантии в обеспечение выполнения договоров по строительству объектов нефтедобычи, переработки и поставки оборудования	39 775 916	11 465 027	9 992 932
корпоративные гарантии в обеспечение выполнения договоров строительства объектов нефтедобычи и нефтепереработки	4 479 183	3 652 914	13 369 377

## 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 экспортной пошлины, 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.

В связи со значительным эффектом в оценку результатов сегмента включены доходы и расходы по курсовым разницам, а также обесценение основных средств и поисковых активов.

В пояснениях ниже приведена информация по показателям в разрезе сегментов:

тыс. руб.

Год, закончившийся 31 декабря 2023 г.	Разведка и добыча	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)	<b>1 313 569 025</b>
Прибыль (убыток) сегмента от продаж	203 670 077	107 558 080	(13 624 405)	-	<b>297 603 752</b>
Прочие доходы/(расходы) относимые на результаты сегмента	(5 044 985)	4 090 874	(1 976 312)	-	<b>(2 930 423)</b>
Результаты сегмента	198 625 092	111 648 954	(15 600 717)	-	<b>294 673 329</b>
Активы сегмента	541 286 703	523 906 948	117 065 361	-	<b>1 182 259 012</b>
Активы, не распределенные по сегментам	-	-	-	-	<b>273 976 309</b>
Активы – всего	-	-	-	-	<b>1 456 235 321</b>

тыс. руб.

Год, закончившийся 31 декабря 2022 г.	Разведка и добыча	Переработка и реализация нефти и нефтепродуктов	Прочие	Межсегментная выручка	Итого по Обществу
Выручка сегмента	899 568 796	726 958 207	72 264 914	(418 935 968)	<b>1 279 855 949</b>
Прибыль (убыток) сегмента от продаж	124 054 923	237 439 670	(158 866)	-	<b>361 335 727</b>
Прочие доходы/(расходы) относимые на результаты сегмента	(24 624 618)	(5 781 862)	(3 513 166)	-	<b>(33 919 646)</b>
Результаты сегмента	99 430 305	231 657 808	(3 672 032)	-	<b>327 416 081</b>
Активы сегмента	418 932 324	417 647 214	91 702 000	-	<b>928 281 538</b>
Активы, не распределенные по сегментам	-	-	-	-	<b>288 288 775</b>
Активы – всего	-	-	-	-	<b>1 216 570 313</b>

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

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

Контрагенты, выручка от продажи которым составила более 10% от общей реализации в 2022 году:

- Контрагент: 163 802 257 тыс. руб. или 13%;
- Контрагент: 350 973 278 тыс. руб. или 27%.

Данная реализация относится в основном к сегменту разведки и добычи.

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 2023, 2022 и 2021 гг. правительство Республики Татарстан контролировало около 36% голосующих акций Общества.

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

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

### 17.1 Дочерние общества

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

Операции с дочерними обществами составили:

	тыс. руб.	
	2023 г.	2022 г.
<b>Выручка от реализации</b>	<b>426 877 676</b>	<b>582 935 736</b>
<b>Приобретение:</b>	<b>224 442 309</b>	<b>187 522 585</b>
Нефти	4 077 329	3 058 080
нефтепродуктов и газопродуктов	14 496 961	14 083 488
услуги по переработке	100 524 273	99 071 136
услуги по транспортировке нефтепродуктов	29 049 768	23 186 330
э/энергия, вода, пар	2 356 416	1 279 341
рекламные услуги	4 884 166	3 795 000
ТМЦ	16 109 119	13 766 343
Прочие	52 944 277	29 282 867

Кроме того, в 2023 г. дочерним обществам были проданы объекты незавершенного строительства, оборудования к установке, материалы, земельные участки на сумму 31 436 835 тыс. руб. (в 2022 г. – 35 256 830 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, кредиторская задолженность и займы выданные дочерним обществам составили:

тыс. руб.

	На 31 декабря 2023	На 31 декабря 2022	На 31 декабря 2021
<b>Дебиторская задолженность</b>			
дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты, до вычета резерва	291 630 410	303 811 028	280 251 840
резерв по сомнительным долгам	(53 701 418)	(51 414 944)	(52 135 395)
дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты	143 090 075	111 553 511	118 233 506
<b>Займы выданные (учитываемые в составе финансовых вложений)</b>			
займы выданные, до вычета резерва	9 261 336	5 711 049	8 056 061
резерв под обесценение займов выданных	(6 285 330)	(2 360 081)	(2 575 909)
<b>Кредиторская задолженность</b>	<b>78 875 040</b>	<b>62 071 800</b>	<b>32 301 000</b>

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 2023, 2022 и 2021 гг. на балансе дочерних компаний учтены 75 622 тыс. акций, 75 637 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.

	2023 г.	2022 г.
Выручка от реализации	264 206	92 791
Приобретение	166 521	71 009

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, кредиторская задолженность и займы выданные зависимым обществам составили:

тыс. руб.

	На 31 декабря 2023	На 31 декабря 2022	На 31 декабря 2021
<b>Дебиторская задолженность</b>			
дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты, до вычета резерва	3 778 958	2 388 899	2 096 613
резерв по сомнительным долгам	(2 494 635)	(1 954 711)	(1 934 699)
дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты	783 913	517 999	9 115
<b>Займы выданные (учитываемые в составе финансовых вложений)</b>			
займы выданные, до вычета резерва	30 451 835	7 454 908	43 994
резерв под обесценение займов выданных	-	-	(500)
<b>Кредиторская задолженность</b>	<b>334 758</b>	<b>79 624</b>	<b>11 865</b>

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, контролируемые и зависимыми от акционера, оказывающего существенное влияние, составили:

	тыс. руб.	
	2023 г.	2022 г.
Выручка от реализации	3 592 826	5 208 867
Приобретение	19 479 274	16 952 054
Прочие продажи	-	15 371 799

Условия сделок и завершения расчетов с обществами, контролируемые 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 2023	На 31 декабря 2022	На 31 декабря 2021
Дебиторская задолженность	8 731 415	14 217 458	3 014
Кредиторская задолженность	779 664	857 578	606 820

### 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 2023	На 31 декабря 2022	На 31 декабря 2021
<b>Дебиторская задолженность</b>			
дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты, до вычета резерва	1 830 878	1 256 349	625 841
дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты	11 584	9 264	17 708
<b>Кредиторская задолженность</b>	<b>66 764</b>	<b>37 269</b>	<b>40 024</b>

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 2023 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 1 702 069 тыс. руб. (в 2022 г. - 1 525 031 тыс. руб.);

– долгосрочные вознаграждения (сумма платежей по договорам негосударственного пенсионного обеспечения, долгосрочного страхования жизни, перечисленных Обществом в пользу основного управленческого персонала) в сумме 123 559 тыс. руб. (в 2022 г. – 79 940 тыс. руб.).

На 31 декабря 2023, 2022 и 2021 гг. в соответствии с условиями программы долгосрочного стимулирования руководящих работников, отражено оценочное обязательство по услугам, оказанным основным управленческим персоналом Общества, в размере 120 221 тыс. руб., 30 019 тыс. руб. и 462 336 тыс. руб. соответственно.

В 2023 г. в отношении основного управленческого персонала было начислено оценочное обязательство по краткосрочной части вознаграждения по программе долгосрочного стимулирования руководящих работников на сумму в 329 872 тыс. руб., в 2022 г. – 153 360 тыс. руб.

## 18. Прибыль на акцию

	2023 г.	2022 г.
Чистая прибыль за отчетный год, тыс. руб.	238 109 307	241 863 402
Корректировка на дивиденды по привилегированным акциям по итогам отчетного года, тыс. руб.	(9 250 258)*	(9 924 372)**
Итого базовая прибыль за отчетный год, тыс. руб.	228 859 049	231 939 030
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, тыс. акций	2 178 691	2 178 691
<b>Базовая прибыль на акцию, руб.</b>	<b>105,04</b>	<b>106,46</b>

\* - фактический размер дивидендов по привилегированным акциям за 9 месяцев 2023 г.

\*\* - фактический размер дивидендов по привилегированным акциям за 2022 г.

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

## 19. Информация об оценочных и условных обязательствах

Структура оценочных обязательств представлена в следующей таблице:

								тыс. руб.
	Период	Остаток на начало периода	Признано (начислено)	Погашено, списано	Рост приведенной стоимости (проценты)	Изменение оценочных значений	Переведено в состав краткосрочных	Остаток на конец периода
<b>Долгосрочные оценочные обязательства - всего</b>	2023 г.	52 709 174	1 728 134	(1 299)	4 712 778	(28 853 510)	(158 737)	30 136 540
	2022 г.	38 609 052	840 444	(1 185 716)	2 998 544	11 629 971	(183 121)	52 709 174
в том числе обязательство по ликвидации основных средств, поисковых активов и восстановлению природных ресурсов	2023 г.	52 709 174	1 284 045	(1 299)	4 712 778	(28 853 510)	(158 737)	29 692 451
	2022 г.	37 423 336	840 444	-	2 998 544	11 629 971	(183 121)	52 709 174
<b>Краткосрочные оценочные обязательства - всего</b>	2023 г.	5 108 503	23 131 600	(4 460 492)	-	-	158 737	23 938 348
	2022 г.	3 722 968	7 821 889	(6 619 475)	-	-	183 121	5 108 503
в том числе обязательство по НДС, подлежащее включению в сумму налога за январь 2024 г.	2023 г.	-	14 431 598	-	-	-	-	14 431 598
	2022 г.	-	-	-	-	-	-	-

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

	тыс. руб.	
	2023 г.	2022 г.
Обязательство на начало отчетного года	52 892 295	37 480 083
Увеличение обязательства за счет ввода в отчетном году новых объектов основных средств	1 284 045	840 444
Использование резервов	(37 967)	(56 747)
Процентные расходы по росту приведенной стоимости в связи с приближением срока исполнения обязательства	4 712 778	2 998 544
Изменения в связи с пересмотром базовых допущений с влиянием на:		
<i>величину основных средств (Примечание 1)</i>	(28 853 510)	11 629 971
<i>прочие доходы/расходы периода (Примечание 14)</i>	(23 513 845)	12 986 552
	(5 339 665)	(1 356 581)
Обязательство на конец отчетного года	29 997 641	52 892 295

Изменения в связи с пересмотром базовых допущений, в результате которых произошло уменьшение обязательства, в основном обусловлены ростом ставки дисконтирования, определяемой как ставка доходности по долгосрочным ОФЗ, в результате пересмотров ключевой ставки Центральным Банком России в 2023 и 2022 гг., а также в результате роста прогнозного периода добычи ввиду увеличения объема доказанных разбуренных запасов нефти.

Изменения в связи с пересмотром базовых допущений, в результате которых произошло увеличение обязательства в 2022 г., в основном обусловлены пересмотром прогнозной стоимости ликвидации скважин, сокращением прогнозного периода добычи ввиду сокращения объема доказанных разбуренных запасов нефти.

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

	тыс. руб.		
Виды обеспечений выданных	На 31 декабря 2023	На 31 декабря 2022	На 31 декабря 2021
Поручительства выданные	12 471 291	11 543 292	15 357 552
из них:			
Группе банков по синдицированному кредиту (срок действия до 2021-2030 гг.)	7 417 381	6 969 199	7 384 977
Гарантии выданные	6 457 558	5 066 799	6 872 567
Имущество, выданное в залог	-	-	-
<b>Итого обеспечений выданных</b>	<b>18 928 849</b>	<b>16 610 091</b>	<b>22 230 119</b>

#### *Судебные разбирательства*

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

#### *Условные налоговые обязательства*

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

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

систему внутреннего контроля в целях выполнения требований действующего законодательства о трансфертном ценообразовании.

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

## 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 году 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 года некоторые страны, включая страны Евросоюза, запретили своим гражданам и юридическим лицам импорт российской нефти, а также оказание брокерских, транспортных, страховых и других услуг в отношении перевозимой танкерами российской нефти, продаваемой по цене выше установленного этими странами порога цен. В феврале 2023 года аналогичные ограничительные меры вступили в силу в отношении российских нефтепродуктов.

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

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

Руководство Общества предпринимает необходимые меры для обеспечения ее 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

Главный бухгалтер ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина

О.М. Матвеев

15 марта 2024 г.

