

2025

Годовой отчет АО "Татнефтепром" за 2024 год

*Предварительно утвержден
Советом директоров АО «Татнефтепром»
(Протокол № 142 заседания Совета
директоров АО «Татнефтепром» от 24 апреля
2025 г.)*

*Утвержден
На годовом заседании общего собрания
акционеров АО «Татнефтепром» (Протокол
№ 48 общего собрания акционеров АО
«Татнефтепром» от 29 мая 2025 г.)*



СОДЕРЖАНИЕ

№	НАИМЕНОВАНИЕ	Стр.
I	Общие сведения	3
II	Отчет Совета директоров о результатах развития общества по приоритетным направлениям его деятельности	9
1	Производственная деятельность	10
2	Финансовые результаты	11
3	Отчет о выплате объявленных (начисленных) дивидендов по акциям общества	17
4	Информация о крупных сделках и сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	17
5	Информация о соблюдении норм корпоративного поведения	19
	Приложения	22
1	Бухгалтерский баланс на 31 декабря 2024 года	23
2	Отчет о финансовых результатах за январь-декабрь 2024 года	26

I. Общие сведения
Положение общества в отрасли

АО «Татнефтепром» относится к нефтедобывающим предприятиям. В 2024 году осуществлялась разработка двух лицензионных месторождений, расположенных в 3-х районах Республики Татарстан: Аксубаевский, Новошешминский, Черемшанский. Общество имеет соответствующую видам деятельности необходимую производственную инфраструктуру, основные средства, материально-техническое обеспечение и людские ресурсы.

Акционерное общество "Татнефтепром" - одна из перспективных компаний в Республике Татарстан по разработке трудноизвлекаемых залежей высокосернистой, парафинистой, высоковязкой нефти. Компания является крупным налогоплательщиком, обеспечивающим стабильно высокие поступления в бюджеты всех уровней.

Уставный капитал

Уставный капитал АО «Татнефтепром» составляет 26 804 950 рублей и разделен на 521 894 обыкновенных акций номинальной стоимостью 50 рублей каждая, а также на 14 205 привилегированных акций номинальной стоимостью 50 рублей каждая.

Все предшествующие наименования Общества в течение времени его существования:

1. Полное фирменное наименование: *Татарское производственное объединение по добыче и переработке нефти "Татнефтепром"*
Сокращенное фирменное наименование: *ТПО "Татнефтепром"*
Дата введения наименования: *21.11.1990*
Основание введения наименования: *Постановление СМ ТАССР № 425.*
2. Полное фирменное наименование: *Акционерное общество открытого типа "Татнефтепром".*
Сокращенное фирменное наименование: *АООТ "Татнефтепром".*
Дата введения наименования: *25.08.1995.*
Основание введения наименования: *Постановление Государственного Комитета РТ по приватизации государственного имущества.*
3. Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Татнефтепром».*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Татнефтепром".*
Дата введения наименования: *23.09.1997 г.*
Основание введения наименования: *ФЗ № 208 от 26.12.1995 г.*
4. Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Татнефтепром».*
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Татнефтепром".*
Дата введения наименования: *29.04.2016 г.*
Основание введения наименования: *ФЗ № 99-ФЗ от 05.05.2014 г.*

Общество зарегистрировано МРИ Министерства Российской Федерации по налогам и сборам № 16 по Республике Татарстан 17.07.2002 года за основным государственным регистрационным номером 1021601623670.

Место нахождения общества: РФ, Республика Татарстан, г. Альметьевск.

Адрес, по которому фактически находится постоянно действующий исполнительный орган: РФ, Республика Татарстан, 423458, г. Альметьевск, ул. Маяковского, 116.

Информация о реестродержателе общества: Общество с ограниченной ответственностью «Евроазиатский Регистратор» (Альметьевский филиал общества с ограниченной ответственностью «Евроазиатский Регистратор»), лицензия № 10-000-1-00332 от 10.03.2005г. без ограничения срока действия. Место нахождения регистратора: 420097, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Зинина, д.10А, офис 41 (место нахождения филиала: 423450, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Мира, д.10).

Приоритетные направления деятельности АО «Татнефтепром» в 2024 г.

Приоритетным направлением деятельности АО «Татнефтепром» в 2024г. была разработка и эксплуатация лицензионных нефтяных месторождений.

Основные производственные задачи АО «Татнефтепром» на 2025 год:

- добыть 251 600 тонн нефти;
- бурение 14 эксплуатационных скважин.

Факторы риска, связанные с деятельностью общества

1) Отраслевые риски

Риск падения цены на нефть на внутреннем и внешнем рынках.

Технические риски. Возможность не подтверждения части геологических запасов, высокая капиталоемкость технических решений, отсутствие мощностей по подготовке нефти.

Экологические риски. Возможность ужесточения экологических норм в нефтяной отрасли.

2) Страновые и региональные риски

Высокая степень влияния политических решений на экономическое развитие отрасли.

3) Финансовые риски

Падение курса доллара США по отношению к рублю снижает доходность экспорта.

4) Правовые риски

Возможность изменения налогового законодательства в части увеличения налоговых ставок, значительная неопределенность налогового законодательства – возможность различного толкования одних и тех же норм законодательства, постоянное внесение в него изменений.

Возможность изменения правил таможенного контроля и пошлин в части увеличения экспортных пошлин.

Возможность изменения требований по лицензированию основной деятельности эмитента либо лицензированию прав пользования объектами, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы) в части установления новых требований или ужесточения действующих.

Многочисленность контролирующих государственных органов, зачастую дублирующих друг друга и требующих большой отчетности.

Совет директоров

В соответствии с Уставом АО «Татнефтепром» высшим органом управления является общее собрание акционеров. В промежутках между собраниями руководство деятельностью Общества осуществляет Совет директоров. Основной задачей Совета директоров является выработка политики с целью увеличения прибыли Общества и обеспечения его устойчивого финансово-экономического состояния, а также защита прав и законных интересов акционеров. Члены Совета директоров несут ответственность за ненадлежащее исполнение своих обязанностей.

Состав Совета директоров АО «Татнефтепром» с 01.01.2024 г. по 29.05.2024 г. (утвержден решением годового общего собрания акционеров: протокол № 40 от 16.06.2023 г.):

1. Городний Виктор Исакович

Год рождения: 1952 г.

Контактный телефон: (8553) 45-67-76.

Образование: МИНХ и ГП им. И.М. Губкина.

Основное место работы и должность: Председатель Президиума Благотворительного фонда «Вымпел».

Акциями общества не владеет.

2. Нуриев Ильяс Ахматгалиевич

Год рождения: 1956 г.

Контактный телефон: (8553) 31-46-82.

Образование: Уфимский нефтяной институт.

Основное место работы и должность: заместитель генерального директора по экспертизе ГТМ АО «Консалтинговый Центр».

Акциями общества не владеет.

3. Тахаутдинов Шафагат Фахразович

Год рождения: 1946 г.

Контактный телефон: (8553) 45-67-76.

Образование: Московский институт нефтехимической и газовой промышленности.

Основное место работы: Помощник Президента РТ по вопросам нефтяной промышленности.

Акциями общества не владеет.

4. Тихтуров Евгений Александрович

Год рождения: 1960 г.

Контактный телефон: (8553) 45-67-76.

Образование: Московский институт управления им. С. Орджоникидзе.

Основное место работы и должность: информация отсутствует.

Акциями общества не владеет.

5. Щелков Сергей Федорович - (председатель Совета директоров)

Год рождения: 1971 г.

Контактный телефон: (8553) 31-46-22.

Образование: Альметьевский нефтяной институт.

Основное место работы и должность: генеральный директор АО «Консалтинговый Центр».

Акциями общества не владеет.

Состав Совета директоров АО «Татнефтепром» с 29.05.2024 г. по 31.12.2024 г. (утвержден решением годового общего собрания акционеров: протокол № 44 от 29.05.2024 г.):

1. Городний Виктор Исакович

Год рождения: 1952 г.

Контактный телефон: (8553) 45-67-76.

Образование: МИНХ и ГП им. И.М. Губкина.

Основное место работы и должность: Председатель Президиума Благотворительного фонда «Вымпел».

Акциями общества не владеет.

2. Нуриев Ильяс Ахматгалиевич

Год рождения: 1956 г.

Контактный телефон: (8553) 31-46-82.

Образование: Уфимский нефтяной институт.

Основное место работы и должность: заместитель генерального директора по экспертизе ГТМ АО «Консалтинговый Центр».

Акциями общества не владеет.

3. Тахаутдинов Шафагат Фахразович

Год рождения: 1946 г.

Контактный телефон: (8553) 45-67-76.

Образование: Московский институт нефтехимической и газовой промышленности.

Основное место работы: Помощник Президента РТ по вопросам нефтяной промышленности.

Акциями общества не владеет.

4. Тихтуров Евгений Александрович

Год рождения: 1960 г.

Контактный телефон: (8553) 45-67-76.

Образование: Московский институт управления им. С. Орджоникидзе.

Основное место работы и должность: информация отсутствует.

Акциями общества не владеет.

5. Щелков Сергей Федорович - (председатель Совета директоров)

Год рождения: 1971 г.

Контактный телефон: (8553) 31-46-22.
Образование: Альметьевский нефтяной институт.
Основное место работы и должность: генеральный директор АО «Консалтинговый Центр».
Акциями общества не владеет.

Сделки по приобретению или отчуждению акций Общества членами Совета директоров в отчетном году не совершались.

Критерии определения и размер вознаграждения Генерального директора Общества определены в трудовом договоре, заключенном между ним и Обществом в лице Председателя Совета директоров. Размер вознаграждения членов Совета директоров устанавливается в соответствии с Положением о Совете директоров. Общая сумма вознаграждений Генерального директора и всех членов Совета директоров за 2024 год составляет 16 582 069 руб.

Единоличный исполнительный орган

Генеральным директором АО «Татнефтепром» с 01.01.2024 г. по 31.12.2024 г. и на дату утверждения настоящего отчета является

Шайхутдинов Ильдар Ильгизович

Год рождения: 1975 г.

Образование: высшее законченное (Альметьевский нефтяной институт).

Сфера деятельности: добыча нефти.

Размер вознаграждения генерального директора определяется заключенным с ним трудовым договором.

Заместители генерального директора

Первый заместитель генерального директора по производству – главный инженер - ***Тимеркаев Рустам Садитович.***

Заместитель генерального директора - главный геолог - ***Маликов Азат Дамирович.***

Состав ревизионной комиссии

Состав ревизионной комиссии АО «Татнефтепром» с 01.01.2024 г. по 29.05.2024 г. (утвержден решением годового общего собрания акционеров: протокол № 40 от 16.06.2023 г.):

1. *Верия Елена Сергеевна.*

Год рождения: 1975 г.

Контактный телефон: (8553) 314-666.

Основное место работы: начальник ОБУ и НО АО «Татех» в АО «Консалтинговый Центр.

Акциями не владеет.

2. *Кондратьев Артем Викторович.*

Год рождения: 1981 г.

Контактный телефон: (8553) 319-919.

Основное место работы: начальник ПЭО АО «Консалтинговый Центр».
Акциями не владеет.

3. Шакирова Наталья Михайловна.

Год рождения: 1976 г.

Контактный телефон: (8553) 319-907.

Основное место работы: заместитель начальника ФО АО «Консалтинговый Центр».

Акциями не владеет.

Состав ревизионной комиссии АО «Татнефтепром» с 29.05.2024 г. по 31.12.2024 г. (утвержден решением годового общего собрания акционеров: протокол № 44 от 29.05.2024 г.):

1. Верия Елена Сергеевна.

Год рождения: 1975 г.

Контактный телефон: (8553) 314-666.

Основное место работы: начальник ОБУ и НО АО «Татех» в АО «Консалтинговый Центр.

Акциями не владеет.

2. Кондратьев Артем Викторович.

Год рождения: 1981 г.

Контактный телефон: (8553) 319-919.

Основное место работы: начальник ПЭО АО «Консалтинговый Центр».

Акциями не владеет.

3. Шакирова Наталья Михайловна.

Год рождения: 1976 г.

Контактный телефон: (8553) 319-907.

Основное место работы: заместитель начальника ФО АО «Консалтинговый Центр».

Акциями не владеет.

В отчетном году изменений в составе ревизионной комиссии не имелось.

Аудиторская организация

Аудиторская организация, осуществляющая независимую проверку бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности Общества за 2023 год:

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Энерджи Консалтинг»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «Энерджи Консалтинг»**

Место нахождения: **117630, город Москва, улица Обручева, дом 23, корпус 3, помещение XXII, комната 9б**

ИНН: **7717149511**

ОГРН: **1047717034640**

Телефон: **(495) 230-03-10**

Факс: **(495) 230-03-11**

Адрес электронной почты: info@ec-group.ru

II. Отчет Совета директоров о результатах развития Общества по приоритетным направлениям его деятельности

За 2024 год Совет директоров Общества провел 12 заседаний, на которых рассматривались вопросы об итогах финансово-хозяйственной деятельности Общества, о финансовых показателях, о подготовке к годовому и внеочередному общим собраниям акционеров, принимались рекомендации о выплате дивидендов, а также другие вопросы в пределах компетенции Совета директоров.

№ п/п	№ и дата протокола заседания Совета директоров	Форма проведения	Ф.И.О. членов Совета директоров, участвовавших в заседании
1.	№129 от 22.03.2024г.	Совместное присутствие	Тахаутдинов Ш.Ф., Нуриев И.А., Щелков С.Ф. Городний В.И. Тихтуров Е.А.
2.	№130 от 16.04.2024г.	Совместное присутствие	Тахаутдинов Ш.Ф., Городний В.И., Тихтуров Е.А., Щелков С.Ф., Нуриев И. А.
3.	№131 от 24.04.2024г.	Совместное присутствие	Тахаутдинов Ш.Ф., Городний В.И., Тихтуров Е.А., Щелков С.Ф., Нуриев И. А.
4.	№132 от 24.05.2024г.	Совместное присутствие	Тахаутдинов Ш.Ф., Городний В.И., Тихтуров Е.А., Щелков С.Ф., Нуриев И. А.
5.	№132а от 03.06.2024г.	Совместное присутствие	Тахаутдинов Ш.Ф., Городний В.И., Тихтуров Е.А., Щелков С.Ф., Нуриев И. А.
6.	№133 от 06.06.2024г.	Совместное присутствие	Тахаутдинов Ш.Ф., Городний В.И., Тихтуров Е.А., Щелков С.Ф., Нуриев И. А.
7.	№134 от 23.08.2024г.	Совместное присутствие	Тахаутдинов Ш.Ф., Городний В.И., Тихтуров Е.А., Нуриев И.А., Щелков С.Ф.
8.	№135 от 23.08.2024г.	Совместное присутствие	Тахаутдинов Ш.Ф., Городний В.И., Тихтуров Е.А., Нуриев И.А., Щелков С.Ф.
9.	№136 от 10.09.2024г.	Совместное присутствие	Тахаутдинов Ш.Ф., Городний В.И., Тихтуров Е.А., Нуриев И.А., Щелков С.Ф.
10.	№137 от 01.11.2024г.	Совместное присутствие	Тахаутдинов Ш.Ф., Городний В.И., Тихтуров Е.А., Нуриев И.А., Щелков С.Ф.
11.	№138 от 16.11.2024г.	Совместное присутствие	Тахаутдинов Ш.Ф., Городний В.И., Тихтуров Е.А., Нуриев И.А., Щелков С.Ф.
12.	№139 от 28.11.2024г.	Совместное присутствие	Тахаутдинов Ш.Ф., Городний В.И., Тихтуров Е.А., Нуриев И.А., Щелков С.Ф.

Результаты деятельности общества за 2024 г.

1. Производственная деятельность

За 2024 год по компании добыто 255,269 тыс.т нефти при плане 255,269 тыс.т (выполнение – 100,0 %), в том числе по:

- Ульяновскому месторождению – 59,216 тыс.т при плане 57,100 тыс.т (103,7%),
- Ивинскому месторождению – 196,053 тыс.т при плане 198,169 тыс.т (98,9%).

Выполнение плана добычи нефти обеспечено за счёт эффективной работы с фондом скважин. За счет ГТМ дополнительная добыча нефти составила 32,75 тыс.т. С целью дальнейшего расширения влияния заводнения на нефтеотдачу и обеспечения необходимой компенсации отборов жидкости для сохранения оптимальных уровней пластовых и забойных давлений в добывающих скважинах, закачено рабочего агента в объёме 349,001 тыс.м³.

Производственные показатели по АО "Татнефтепром" за 2023-2024 гг

Таблица №2

№№	Наименование	Ед.	2023 год	2024 год
п/п		изм.	факт	факт
1	2	3	4	5
1	Добыча нефти	тонн	255 853	255 269
2	Закачка рабочего агента	куб.м	365 725	349 001
3	Бурение скважин	скв	23	16
4	Проходка	пог.м	24 268	17 549
5	Ввод скважин в эксплуатацию	скв	23	20
6	Ввод из консервации	скв	0	0
7	Ввод из бездействия	скв	1	8
8	Ввод нагнетательных скважин	скв	0	4
9	Подземный ремонт скважин	опер.	129	115
10	Обработка призабойной зоны	опер.	2	0
11	Капитальный ремонт скважин	опер	7	25
12	Фонд добывающих скважин	скв	405	412
13	Фонд нагнетательных скважин	скв	37	38
14	Реализация нефти	тонн	256 162	254 946

Информация об объеме использованных Обществом в 2024 году видов энергетических ресурсов

Таблица № 3

№ п/п	Вид энергетического ресурса	Единица измерения	Объем использования в натуральном выражении	Объем использования в денежном выражении, тыс.руб. без НДС
1	2	3	4	5
1	Тепловая энергия	Гкал	-	-
2	Электроэнергия	тыс.кВт/час	14 030	53 439
3	Газ природный	тыс.куб.м.	-	-
4	Бензин автомобильный	л.	2 997	122.7
5	Дизельное топливо	л.	-	-

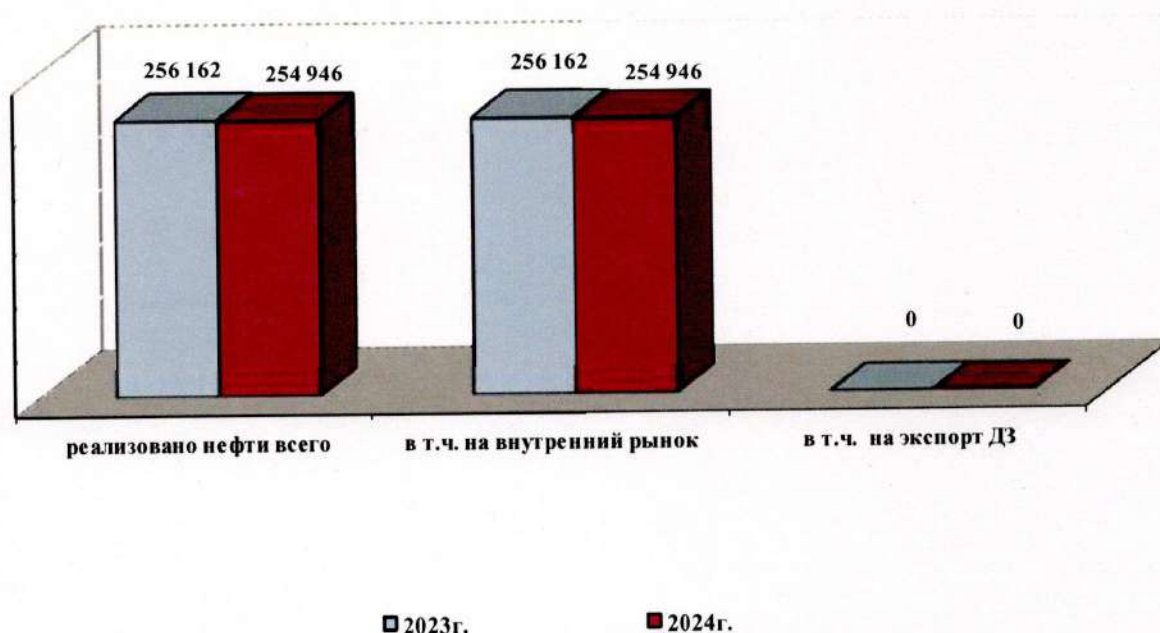
2. Финансовые результаты

Отчет о финансовых результатах компании

Объем фактической реализации нефти за отчетный период снизился по сравнению с 2023 годом на 1 216 тонн. Динамика реализации нефти приведена на рисунке 1:

Рис.1.

Структура реализации нефти в тоннах



Основные технико-экономические показатели

Таблица № 4

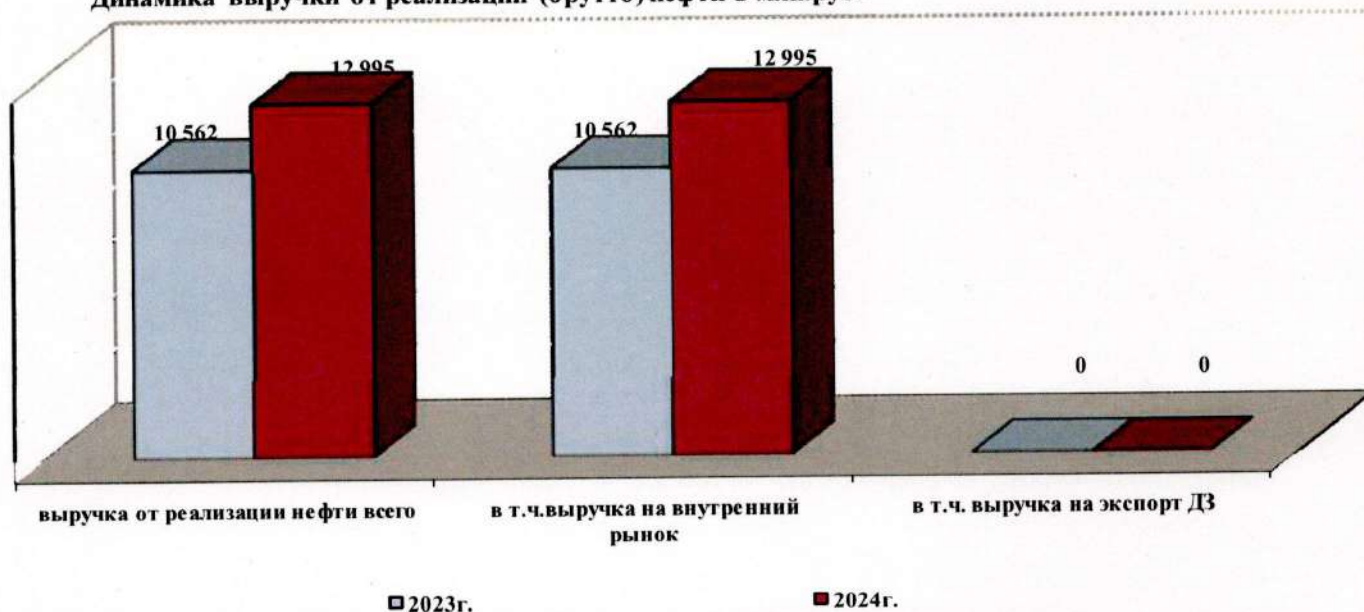
№ п/п	Наименование	Факт 2023 г., тыс. руб.	Факт 2024 г., тыс. руб.
1	2	3	4
1	Выручка (брутто) от реализации - всего, в т.ч.	10 616 611	13 077 735
1.1	выручка от реализации нефти	10 561 880	12 995 134
1.2	прочая выручка	54 731	82 601
2	Экспортная пошлина		
3	Выручка (нетто) от реализации - всего, в т.ч.	8 847 175	10 898 112
3.1	выручка от реализации нефти	8 801 566	10 829 286
3.2	прочая выручка	45 609	68 826
4	Производственная себестоимость реализованной продукции (с учетом управленческих расходов)	7 180 829	9 208 474
5	Расходы на продажу	81 291	91 153
6	Сальдо прочих доходов/расходов	711 714	2 117 562
7	Прибыль до налогообложения	2 296 770	3 716 048
8	Налог на прибыль текущего года	241 820	305 086
9	Чистая прибыль	1 960 998	3 194 808
10	Чистая прибыль на реализованную нефть руб./тн.	7 655	12 531

Продажи

Реализации нефти на экспорт в 2023 году и 2024 году не было. Выручка от реализации (брутто) нефти за отчетный период увеличилась на 2 млрд. 433 млн. руб. (23%) по сравнению с 2023 годом, вся выручка была от реализации на внутренний рынок. Структура реализации нефти (брутто) по рынкам сбыта приведена на рисунке 2:

Рис.2.

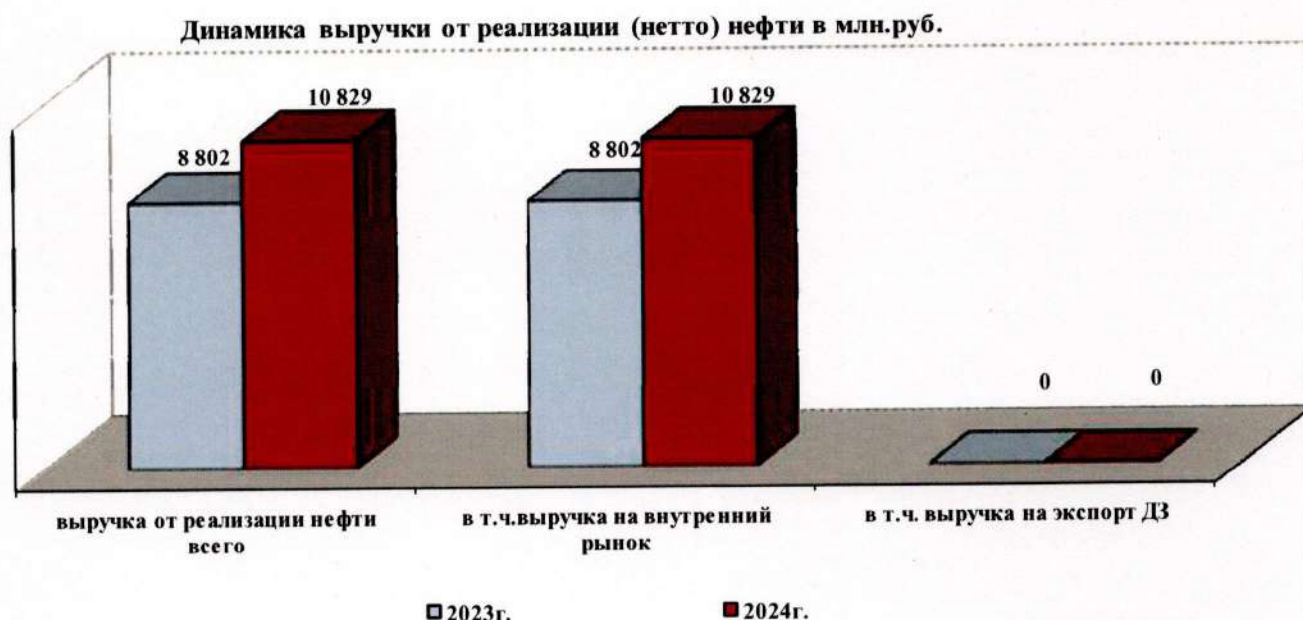
Динамика выручки от реализации (брутто) нефти в млн.руб.



Выручка от реализации (нетто) нефти (по форме №2) за 2024 год увеличилась на 2 млрд. 28 млн. руб. (23%) по сравнению с 2023 годом. Выручка (нетто) от реализации нефти полностью на внутренний рынок.

Структура реализации нефти (нетто) по рынкам сбыта приведена на рисунке 3:

Рис.3.



Экспортная пошлина за 2023 год и за 2024 год не начислялась. Это связано с реализацией нефти только на внутренний рынок.

Себестоимость реализованной продукции

Полная фактическая себестоимость реализованной продукции (с учетом управленческих расходов) за отчетный период составила 9 208 млн. руб. или 70,4 % от объема продаж (брутто). За 2023 год данный показатель составлял 7 181 млн. руб. или 67,6 % от объема продаж (брутто).

Себестоимость добычи нефти

Себестоимость добычи нефти за 2024 год составила 9 002 млн. руб., что на 1 млрд. 992 млн. руб. (или на 29 %) больше уровня себестоимости 2023 года.

Бухгалтерский баланс

Бухгалтерский баланс (форма №1).

За текущий год валюта баланса рост на 236,3 млн. руб. (2,7 %) и составила 8 771 млн.руб., в динамике наблюдается:

- в активе:

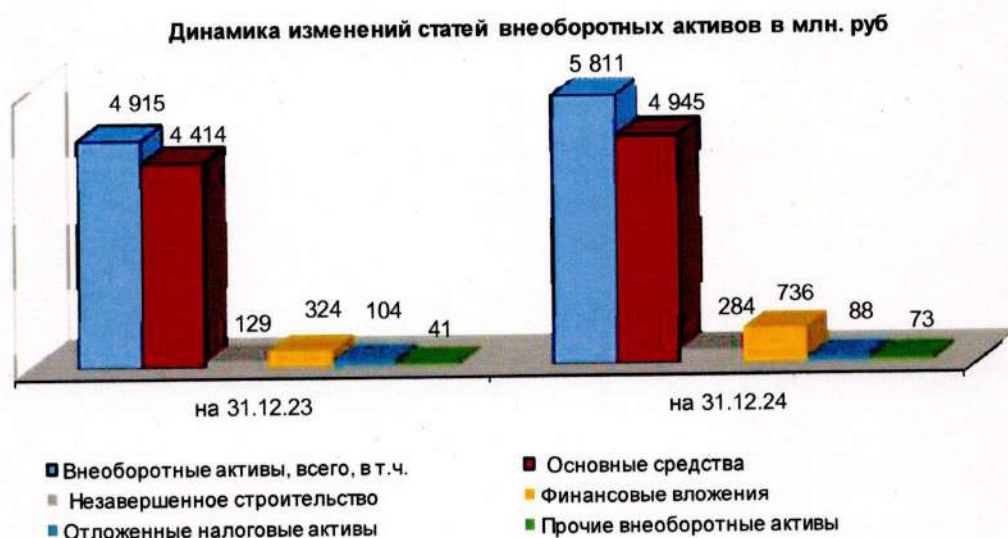
а) рост «Внеоборотных активов» на 895,2 млн. руб. в основном обусловлено изменением по статьям:

- По статье «Нематериальные активы» рост на 0,3 млн руб.;
- по статье «Основные средства» рост на 530,5 млн. руб. за счет ввода оконченных строительством объектов, амортизации и выбытия основных средств, в том числе:

- по статье «незавершенное строительство» рост на 154,7 млн. руб.;
- по статье «земельные участки и объекты природопользования» рост на 0,6 млн.руб.;
- по статье «активы по ликвидационным обязательствам» снижение на 0,3 млн. руб.;
- по статье «Расчеты с подрядчиками» рост 30,0 млн. руб.;
- по статье «здания, машины, оборудование и другие основные средства» рост на 345,4 млн. руб.;
- по статье «Отложенные налоговые активы» снижение на 15,7 млн. руб.;
- по статье «Финансовые вложения» рост на 412,0 млн. руб.
- по статье «Прочие внеоборотные активы» снижение на 31,9 млн. руб.

Динамика изменения статей баланса раздела I «Внеоборотные активы» приведена на рисунке 4:

Рис.4.

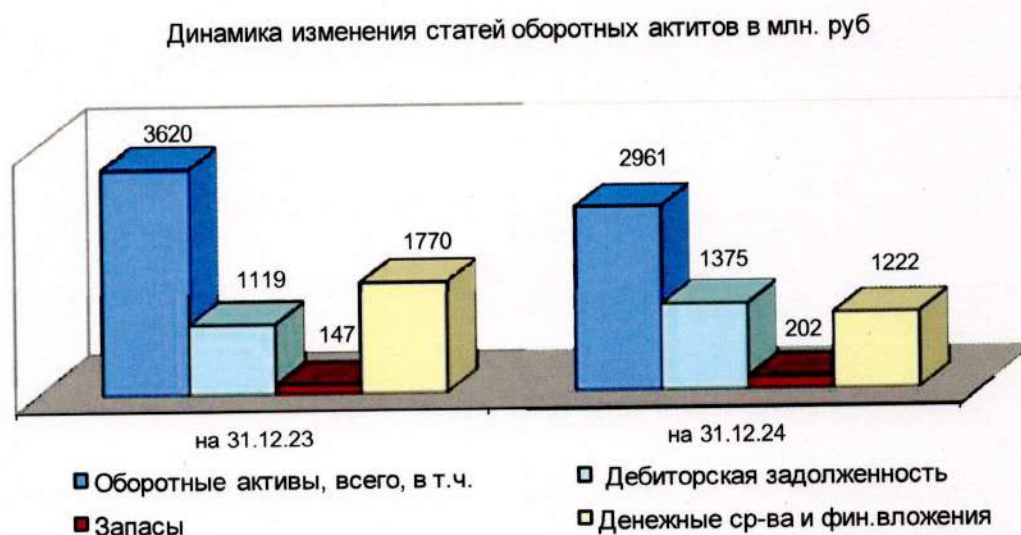


б) снижены «Оборотных активов» на 658,8 млн. руб. в основном обусловлено изменением по статьям:

- по статье «Денежные средства и денежные эквиваленты» снижение на 547,5 млн. руб.;
- по статье «Финансовые вложения» снижение на 420,8 млн. руб.;
- по статье «Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям» снижение на 2,5 млн. руб.;
- по статье «Дебиторская задолженность» рост на 256,2 млн. руб.;
- по статье «Запасы» рост на 55,7 млн. руб. произошло в основном за счет роста остатков готовой продукции (нефти) на 55,5 млн. руб.

Динамика изменения статей баланса раздела II «Оборотные активы» приведена на рисунке 5:

Рис.5.



в пассиве:

а) снижение итоговой суммы по III разделу баланса «Капитал и резервы» на 72,6 млн. руб., в основном обусловлено снижением суммы нераспределенной прибыли на 72,6 млн. руб. за счет получения чистой прибыли за отчетный период в размере 3 194,8 млн. руб., что больше на 1 233,8 млн. руб. чем прошлом отчетном году и выплаты дивидендов в размере 3 270 млн.руб.;

б) увеличение по IV разделу «Долгосрочные обязательства» на 222,0 млн. руб. обусловлено:

- ростом суммы отложенных налоговых обязательств на 202,8 млн. руб.;
- ростом суммы оценочных обязательств на 50,5 млн. руб.;
- снижением суммы прочих обязательств на 31,2 млн. руб.;

в) увеличение по V разделу «Краткосрочные обязательства» на 86,9 млн. руб. в основном обусловлено изменением по статьям:

- по статье «Кредиторская задолженность» рост на 86,5 млн. руб. обусловлено в основном:
 - снижением задолженности перед поставщиками и подрядчиками на 17,4 млн. руб.;
 - рост задолженности по налогам и сборам на 99,5 млн. руб.;
 - рост задолженности перед учредителями по выплате доходов на 4,9 млн. руб.;
- по статье «Оценочные обязательства» рост на 1,8 млн. руб. связано с увеличением резерва на выплату отпускных;
- по статье «Прочие обязательства» снижение на 1,4 млн. руб.

Динамика изменения статей баланса раздела V «Краткосрочные обязательства» приведена на рисунке 6:

Рис.6.



Финансовое состояние АО «Татнефтепром» по состоянию на 31.12.24 г. можно охарактеризовать как «абсолютно устойчивое финансовое состояние» - наличие у предприятия излишка собственных источников формирования «Запасов».

Анализ угрозы банкротства свидетельствует о том, что вероятность наступления банкротства АО «Татнефтепром» очень низкая. Значение показателя уровня угрозы банкротства Z-счет составляет 5,876 (нормативное значение Z-счет ≥ 3).

Анализ имущества свидетельствует о том, что источником финансирования деятельности компании в большей части являются собственный капитал и резервы. Данное значение на 31.12.24 г. составило 70 %.

По отчету о финансовых результатах (форма № 2) по АО «Татнефтепром» за 2024 год:

- выручка (нетто) по нефти увеличилась на 2 027,7 млн. руб. или на 23 % по сравнению с 2023 г. и составила 10 829,3 млн. руб.;
- себестоимость реализованной продукции (нефти) увеличилась на 2 003,8 млн. руб. или на 28 % по сравнению с 2023 г. и составила 9 161,0 млн. руб.;
- налог на прибыль увеличился на 63,3 млн. руб. или 26,2 % по сравнению с 2023 г. и составил 305,1 млн. руб.;
- чистая прибыль увеличилась на 1 233,8 млн. руб. или на 62,9 % и составила 3 194,8 млн. руб.

3. Отчет о выплате объявленных (начисленных) дивидендов по акциям общества

В 2024 году были начислены дивиденды по итогам отчетного 2023 г., по итогам первого квартала отчетного 2024 г., по итогам полугодия отчетного 2024 г. и по итогам девяти месяцев отчетного 2024 г. Общий фонд начисленных в 2024 г. дивидендов составил 3' 269' 978' 738,42 руб. Дивиденды выплачены полностью.

4. Информация о крупных сделках и сделках, в совершении которых имелась заинтересованность

АО «Татнефтепром» не совершало в 2024 году сделок, признаваемых крупными в соответствии со статьей 78 Федерального закона от 26.12.1995 N 208-ФЗ "Об акционерных обществах".

Перечень совершенных АО «Татнефтепром» в 2024 году сделок, признаваемых в соответствии со статьей 81 Федерального закона "Об акционерных обществах" сделками, в совершении которых имелась заинтересованность, представлен в таблице № 5.

В соответствии со статьей 83 Федерального закона "Об акционерных обществах" сделка, в совершении которой имеется заинтересованность, не требует обязательного предварительного согласия на ее совершение.

В соответствии с п. 1.1. статьи 81 Федерального закона "Об акционерных обществах" общество извещало о сделках, в совершении которых имеется заинтересованность, членов Совета директоров.

Требования о проведении общего собрания акционеров или заседания Совета директоров общества для решения вопроса о согласии на совершение сделки, в совершении которой имеется заинтересованность, или о ее последующем одобрении лицами, указанными в статье 83 Федерального закона "Об акционерных обществах", не заявлялись.

Таблица № 5

№ п/п	№ договора	Дата договора	Сторона сделки	Выгодоприобретатель	Цена сделки	Предмет сделки, иные существенные условия или порядок их определения	Заинтересованные лица	Основание заинтересованности	Сведения о доле участия заинтересованного лица (заинтересованных лиц) в уставном капитале акционерного общества и юридического лица, являвшегося стороной в сделке, на дату ее совершения
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	24/24-ПБ	01.01.2024	ООО «ПАКЕР-БИС»		Сумма сделки 540000000,0 руб.	Строительство наклонно-направленных горизонтальных скважин малого диаметра, резка боковых стволов скважин в 2024 г. Стоимость работ 540000000,0руб.	Члены Совета директоров АО «Татнефтепром»: Тахаутдинов Ш.Ф. Щелков С.Ф. Нуриев И.А.	занимают должность в органах управления стороны сделки (члены Совета директоров)	На дату совершения сделки доля участия заинтересованных лиц в уставном капитале АО «Татнефтепром» - 0%, сведения о доле участия в уставном капитале стороны сделки отсутствуют
2.	Доп. согл. № 19-ТНП к договору № 01/11 от 24.01.2011	11.04.2024	АО «Консалтинговый Центр»		5273512,56 руб. – ежемесяч. вознаграждение	Изменение (увеличение) размера вознаграждения	Член Совета директоров АО «Татнефтепром» Щелков С.Ф.	занимает должность в органах упр. стороны сделки (генеральный директор)	На дату совершения сделки доля участия в уставном капитале АО «Татнефтепром» - 0%, сведения о доле участия в уставном капитале стороны сделки отсутствуют
3.	Договор 85/24-ТНП	27.05.2024	АО «Татнефтепром-Вюзеенефть» (займодавец)		Сумма займа 693285606,0 руб., сумма процентов за пользование начисляется с учетом 12,1% годовых и даты возврата займа.	Получение займа в размере 693285606,0 руб. на срок до 03.06.2024 под 12,1% годовых, проценты оплачиваются одновременно с возвратом займа	Члены Совета директоров АО «Татнефтепром»: Тахаутдинов Ш.Ф. Городний В.И. Тихуров Е.А. Щелков С.Ф.	занимают должность в органах управления стороны сделки (члены Совета директоров)	На дату совершения сделки доля участия заинтересованных лиц в уставном капитале АО «Татнефтепром» - 0%, сведения о доле участия в уставном капитале стороны сделки отсутствуют
4.	Доп. соглашения № 1 и № 2 к договору № 144/21-ТНП от 05.10.2021	02.09.2024 04.09.2024	АО «Азнакаевский завод НЕФТЕМАШ»		Сумма займа 150000000,0р., 5.1% годовых за пользование займом	Изменение условий: - Уточнение порядка уплаты процентов за пользование суммой займа - Изменение срока возврата займа с 3-х на 6 (шесть) лет	Член Совета директоров АО «Татнефтепром»: Щелков С.Ф.	занимают должность в органах управления стороны сделки (член Совета директоров)	На дату совершения сделки доля участия в уставном капитале АО «Татнефтепром» - 0%, сведения о доле участия в уставном капитале стороны сделки отсутствуют

**5. Информация о соблюдении норм корпоративного поведения
(в соответствии с рекомендациями Кодекса корпоративного управления,
рекомендованного к применению Банком России)**

Управление АО «Татнефтепром» осуществляется в соответствии с Уставом Общества, законодательством Российской Федерации и рекомендациями Кодекса корпоративного управления, рекомендованного к применению Банком России.

Высшим органом управления Общества является общее собрание акционеров. В период между собраниями общее руководство деятельностью АО «Татнефтепром» осуществляет Совет директоров, ежегодно избираемый общим собранием акционеров. Совет директоров состоит из 5 человек. В его компетенцию входит утверждение стратегических задач, согласование вопросов по текущему развитию Общества, контроль за реализацией принятых решений исполнительным органом.

Оперативное руководство деятельностью АО «Татнефтепром» осуществляется генеральным директором посредством организации работы через своих заместителей и специалистов Общества.

Основными направлениями корпоративного управления в Обществе являются:

- распределение полномочий, вопросов компетентности и подотчетности органами управления, организация эффективной деятельности Совета директоров и исполнительного органа;
- определение и утверждение стратегии развития деятельности Общества и контроль за ее реализацией (включая построение эффективных систем планирования, управления рисками и внутреннего контроля);
- предотвращение конфликтов интересов, которые могут возникать между участниками (акционерами), членами Совета директоров и исполнительным органом, служащими, кредиторами, и контрагентами;
- определение правил и процедур, обеспечивающих соблюдение принципов профессиональной этики;
- определение порядка и контроль за раскрытием информации об Обществе.

Таблица №6

№	Нормы корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
Общее собрание акционеров			
1	Направление сообщения о проведении общего собрания акционеров и материалов к нему акционерам, права которых учитываются депозитариями, через такие депозитарии в электронной форме.	Соблюдается	
2	Наличие в уставе акционерного общества срока внесения акционерами предложений по вопросам повестки дня годового общего собрания равному 60 дням после окончания календарного года.	Соблюдается	

№	Нормы корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
3	Привлечение акционерным обществом для исполнения функций счетной комиссии регистратора при регистрации участников собрания, а также при подведении итогов голосования на общем собрании акционеров.	Соблюдается	
Совет директоров			
4	Количество независимых директоров должно составлять не менее одной трети состава совета директоров акционерного общества.	Соблюдается	
5	Отсутствие в составе Совета директоров акционерного общества лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушение в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг.	Соблюдается	
6	Отсутствие в составе Совета директоров акционерного общества лиц, являющихся участником, генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом.	Соблюдается	
7	Предоставление информации о кандидатах в члены совета директоров общества в качестве материалов при подготовке и проведении общего собрания акционеров общества.	Соблюдается	
8	Наличие письменного согласия кандидатов на избрание в совет директоров общества.	Соблюдается	
9	Существование в обществе возможности проведения заседаний совета директоров, как в очной, так и в заочной форме.	Соблюдается	
10	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка проведения заседаний Совета директоров.	Соблюдается	
Корпоративный секретарь			
11	Наличие в акционерном обществе специального должностного лица (секретаря общества), задачей которого является обеспечение соблюдения органами и должностными лицами общества процедурных требований, гарантирующих реализацию прав и законных интересов акционеров общества.	Соблюдается	
12	Назначение на должность корпоративного секретаря лица, имеющего высшее юридическое, либо экономическое, либо бизнес-образование, имеющего опыт работы в области корпоративного управления или руководящей работы не менее двух лет.	Соблюдается	

Приложения | 2024 год

АО «Татнефтепром»

Бухгалтерский баланс на 31 декабря 2024 г.

Форма по ОКУД
Дата (число, месяц, год)

Организация **АО "Татнефтепром"**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической

деятельности **Добыча сырой нефти**

Организационно-правовая форма / форма собственности

Акционерное общество

Единица измерения: **тыс.руб.**

Местонахождение (адрес)

423458, Республика Татарстан, г.Альметьевск, ул.Маяковского, 116

Бухгалтерская отчетность подлежит обязательному аудиту ☒ ДА ☐ НЕТ

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

индивидуального аудитора **Акционерное общество "Энерджи Консалтинг"**

Идентификационный номер налогоплательщика

аудиторской организации/индивидуального аудитора

Основной государственный регистрационный номер

аудиторской организации/индивидуального аудитора

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

2

по ОКОПФ/ОКФС

по ОКЕИ

Коды		
0710001		
31	12	2024
1400316		
1644009854/168150001		
06.10.1		
47	16	
384		

ИНН

ОГРН/

ОГРНИП

7717149511

1047717034640

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2024 г.	На 31 декабря 2023 г.	На 31 декабря 2022 г.
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
3.1	Нематериальные активы	1110	655	372	12
3.2	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
3.3	Основные средства	1150	4 944 590	4 414 048	3 949 194
	в том числе:				
	-земельные участки и объекты природопользования	1151	6 052	5 421	4 316
	-здания, машины, оборудование и другие основные средства	1152	4 413 181	4 067 751	3 597 278
	-незавершенное строительство	1153	284 006	129 323	144 877
	- активы по ликвидационным обязательствам	1154	170 960	171 249	169 236
	- расчеты с подрядчиками	1155	70 391	40 305	33 487
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
3.4	Финансовые вложения	1170	735 875	323 925	819 100
	-инвестиции в дочерние общества	1170.1	59 265	59 265	59 265
	-инвестиции в другие организации	1170.3	54 710	64 660	80 660
	-займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	1172	621 900	200 000	679 175
	Отложенные налоговые активы	1180	88 372	104 104	172 362
3.5	Прочие внеоборотные активы	1190	41 281	73 164	72 858
	- право пользования активами	1190.3	41 281	73 164	72 858
	Итого по разделу I	1100	5 810 773	4 915 613	5 013 526
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
3.6	Запасы	1210	202 283	146 557	91 399
	в том числе:				
	-сырье, материалы и другие	1211	13 468	7 879	10 891
	-готовая продукция и товары для перепродажи	1212	188 814	133 347	79 177
	-расходы будущих периодов, в том числе	1213	-	-	1 331
	-расходы будущих периодов, списание которых ожидается более чем через 12 месяцев после отчетной даты	12131	-	-	237

	-расходы будущих периодов, списание которых ожидается в течение 12 месяцев после отчетной даты	12132	-	-	1094
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	2 013	4 558	533
3.7	Дебиторская задолженность	1230	1 375 454	1 119 213	627 075
	в том числе:				
	-дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1231	139 388	41 847	64 510
	-дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты	1232	1 236 066	1 077 366	562 565
	-покупатели и заказчики	1232.1	1 178 952	948 382	469 825
	-авансы выданные	1232.2	39 593	39 525	50 098
	-задолженность дочернего общества по дивидендам	1232.3	-	-	-
	-прочие дебиторы	1232.3	17 521	89 459	42 642
3.4	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	158 388	579 175	101 200
3.8	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	1 222 369	1 769 875	825 560
	-расчетные счета	1251	2 369	62 450	163 500
	-валютные счета	1252	-	-	112 060
	-прочие денежные средства	1253	1 220 000	1 707 425	550 000
	Прочие оборотные активы	1260	2	2	2
	Итого по разделу II	1200	2 960 509	3 619 380	1 645 769
	БАЛАНС	1600	8 771 282	8 534 993	6 659 295

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2024 г.	На 31 декабря 2023 г.	На 31 декабря 2022 г.
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	26 805	26 805	26 805
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
	Переоценка внеоборотных активов	1340	-	-	-
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	-	-	-
	Резервный капитал	1360	4 021	4 021	4 021
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	6 102 673	6 175 312	4 903 849
	Итого по разделу III	1300	6 133 499	6 206 138	4 934 675
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	-	-	-
	Отложенные налоговые обязательства	1420	747 957	545 140	519 472
3.9	Оценочные обязательства	1430	451 877	401 413	385 327
	Прочие обязательства	1450	34 680	65 916	64 165
	в том числе:				
	-арендные обязательства	1450.1	34 680	65 916	64 165
	Итого по разделу IV	1400	1 234 514	1 012 469	968 964
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	-	-	-
3.10	Кредиторская задолженность	1520	1 387 349	1 300 809	740 611
	в том числе:				
	-поставщики и подрядчики	1521	88 935	106 377	111 022
	-задолженность по налогам и сборам	1522	1 237 803	1 138 264	566 130
	-задолженность учредителям	1523	18 490	13 589	15 880
	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
3.9	Оценочные обязательства	1540	7 742	5 957	5 792
	Прочие обязательства	1550	8 178	9 620	9 253
	в т.ч.арендные обязательства	1550.1	8 178	9 620	9 253
	Итого по разделу V	1500	1 403 269	1 316 386	755 656
	БАЛАНС	1700	8 771 282	8 534 993	6 659 295

Руководитель

(подпись)

Шайхутдинов И.И.

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

(подпись)

А.В. Комаров

(расшифровка подписи)

« 31 » марта 20 25 г.



за период с 1 января по 31 декабря 2024 г.

Форма по ОКУД

Дата (число, месяц, год)

по ОКПО

ИИИ

по ОКВЭД

2

по ОКПФ/ОКФС

по ОКЕИ

Коды		
0710002		
31	12	2024
1400316		
1644009854/168150001		
06.10.1		
47	16	
384		

Организация АО "Татнефтепром"

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической

деятельности	Добыча сырой нефти
1	2
3	4
5	6
7	8
9	10
11	12
13	14
15	16
17	18
19	20
21	22
23	24
25	26
27	28
29	30
31	32
33	34
35	36
37	38
39	40
41	42
43	44
45	46
47	48
49	50
51	52
53	54
55	56
57	58
59	60
61	62
63	64
65	66
67	68
69	70
71	72
73	74
75	76
77	78
79	80
81	82
83	84
85	86
87	88
89	90
91	92
93	94
95	96
97	98
99	100

Организационно-правовая форма / форма собственности

Акционерное общество

Единица измерения: тыс.руб.

Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2024 г.	За Январь - Декабрь 2023 г.
3,11	Выручка	2110	10 898 112	8 847 176
	в т.ч. выручка от реализации нефти	2110.1	10 829 286	8 801 566
	выручка от перепродажи товаров	2110.2	36 226	10 879
3,12	Себестоимость продаж	2120	(9 049 368)	(7 033 394)
	в т.ч. себестоимость продаж нефти	2120.1	(9 001 895)	(7 009 719)
	себестоимость от продажи товаров	2120.2	(35 904)	(10 766)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	1 848 744	1 813 782
	Коммерческие расходы	2210	(91 153)	(81 291)
	Управленческие расходы	2220	(159 106)	(147 435)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	1 598 485	1 585 056
	Доходы от участия в других организациях	2310	1 884 730	746 615
	Проценты к получению	2320	414 899	175 172
	Проценты к уплате	2330	(27 296)	(46 367)
	в т.ч. - проценты по арендным обязательствам	2330.1	(3 032)	(6 034)
	- процентный расход по ликвидационным обязательствам	2330.2	(22 890)	(22 211)
	- проценты по полученным займам	2330.3	(1 375)	(18 122)
3.12.1.	Прочие доходы	2340	41 279	91 485
	в т.ч. положительная курсовая разница	2340.1	9 970	30 366
	- прибыль прошлых лет	2340.3	-	9 483
	- доход от продажи доли в УК	2340.4	-	16 000
	- доходы от реализации основных средств	2340.5	22 724	3 636
	- изменение оценочных обязательств	2340.5	-	16 139
	- поступление материалов от ликвидации ОС и ТМ	2340.6	4 081	5 120
3.12.2.	Прочие расходы	2350	(196 049)	(255 192)
	- выплаты за счет прибыли	2350.1	(15 777)	(18 298)
	- взносы в ГЖФ	2350.2	(61 472)	(46 981)
	- убытки прошлых лет	2350.3	(339)	(12 921)
	- изменение оценочных обязательств	2350.6	(18 135)	-
	- финансовая помощь	2350.3	(3 994)	(13 317)
	- расходы от продажи основных средств	2350.4	(8 523)	(3 274)
	- расход от продажи доли в УК	2350.4	-	(16 000)
3,13	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	3 716 048	2 296 770
	Налог на прибыль	2410	(391 718)	(335 772)
	в т.ч.			
	текущий налог на прибыль	2411	(305 086)	(241 820)
	отложенный налог на прибыль	2412	(86 632)	(93 952)
	Прочее	2460	(129 522)	-
	Чистая прибыль (убыток)	2400	3 194 808	1 960 998

Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2024 г.	За Январь - Декабрь 2023 г.
	СПРАВОЧНО			
	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		
	Совокупный финансовый результат периода ⁶	2500	3 194 808	1 960 998
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900		
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910		

Руководитель

(подпись)

Шайхутдинов И.И.

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

(подпись)

А.В. Комаров

(расшифровка подписи)

« 31 » марта 20 25 г.



№	Нормы корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
Раскрытие информации об обществе, информационная политика общества			
13	Наличие у акционерного общества веб-сайта в сети Интернет и раскрытие информации об акционерном обществе на этом веб-сайте (в соответствии с уставом общества)	Соблюдается	Адрес веб-сайта АО «Татнефтепром» в сети Интернет: tatnefteprom.ru Раскрытие информации в соответствии с законодательством осуществляется на сайте Интерфакс-ЦРКИ.
Существенные корпоративные действия			
14	Обязательное привлечение независимого оценщика для оценки рыночной стоимости имущества, являющегося предметом крупной сделки.	Соблюдается	
15	Наличие во внутренних документах акционерного общества перечня информации документов и материалов, которые должны предоставляться акционерам для решения вопросов, выносимых на общее собрание акционеров.	Соблюдается	

Генеральный директор
АО "Татнефтепром"

Главный инженер
АО «Татнефтепром»

Главный геолог
АО «Татнефтепром»

Заместитель генерального директора
по экономике и финансам
АО «Консалтинговый Центр»

Главный бухгалтер
АО «Консалтинговый Центр»



Шайхутдинов И.И.

Тимеркаев Р.С.

Маликов А.Д.

Сабиров И.Ф.

Комаров А.В.