

Утвержден
Общим собранием акционеров
ПАО «НГК «Славнефть»
« 28 » июня 2024 года
Протокол от « 28 » июня 2024 года № 71

Предварительно утвержден
Советом директоров
ПАО «НГК «Славнефть»
« 24 » мая 2024 года
Протокол от « 27 » мая 2024 года № 12



ГОДОВОЙ ОТЧЁТ
Публичного акционерного общества
«Нефтегазовая компания «Славнефть»
за 2023 год

Место нахождения Общества: Российская Федерация, город Москва

Генеральный директор
ПАО «НГК «Славнефть»

Главный бухгалтер
ПАО «НГК «Славнефть»



Н.В. Сахно

А.А. Шуваев

Дата подписания: « 11 » апреля 2024 года

г. Москва

ОГЛАВЛЕНИЕ

1. Общая информация	3
---------------------	---

1.1. Сведения об Обществе	4
1.2. Филиалы и представительства Общества	4
1.3. Органы управления Общества	4
1.4. Основные положения политики Общества в области вознаграждения и (или) компенсации расходов. Сведения о вознаграждении органов управления Общества	5
1.5. Ревизионная комиссия	6
1.6. Уставный капитал Общества	6
1.7. Дивидендная политика Общества	6
1.8. Сведения о соблюдении Обществом принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления	7

2. Характеристика деятельности Общества	8
---	---

2.1. Приоритетные направления деятельности Общества	9
2.2. Отчет Совета директоров Общества о результатах развития Общества по приоритетным направлениям его деятельности	10
2.3. Перспективы развития Общества. Информация о программах (проектах), реализация которых планируется в 2024 году	10
2.4. Положение Общества в отрасли	11
2.5. Использование энергетических ресурсов	12

3. Описание основных факторов риска, связанных с деятельностью Общества	13
---	----

3.1. Отраслевые риски по направлениям деятельности Общества	14
3.2. Финансовые риски	15
3.3. Правовые риски	16
3.4. Прочие риски, связанные с деятельностью Общества	16

4. Отчет о финансово-хозяйственной деятельности Общества за отчетный период	17
---	----

4.1. Основные производственно – экономические показатели	18
4.2. Анализ финансового состояния и краткие пояснения к бухгалтерской отчетности Общества за отчетный период	18
4.3. Дополнительные финансовые показатели деятельности Общества за отчетный период	22

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Настоящий Годовой отчет содержит общие сведения о Публичном акционерном обществе «Нефтегазовая компания «Славнефть» (далее – Общество), информацию о результатах финансово-хозяйственной деятельности Общества, а также информацию о проектах (программах), планируемых к реализации Обществом в будущем. Пользователи отчета не должны полностью полагаться на оценки и прогнозы органов управления Общества, так как фактические результаты деятельности Общества в будущем могут отличаться от прогнозируемых результатов по многим причинам.

1.1. Сведения об Обществе

- 1.1.1. Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество «Нефтегазовая компания «Славнефть».*
- 1.1.2. Сокращенное фирменное наименование: *ПАО «НГК «Славнефть».*
- 1.1.3. Место нахождения: *Российская Федерация, город Москва.*
- 1.1.4. Дата государственной регистрации Общества и регистрационный номер: *26 августа 1994 года Общество зарегистрировано Московской регистрационной палатой, свидетельство о регистрации № 033.530. ОГРН: 1027739026270.*
-

1.2. Филиалы и представительства Общества

Филиалов и представительств Общество не имеет.

1.3. Органы управления Общества

1.3.1. Общее собрание акционеров Общества

Общее собрание акционеров является высшим органом управления Общества. Компетенция, сроки, порядок подготовки и проведения Общего собрания акционеров определены в Уставе Общества и Положении об Общем собрании акционеров.

Годовое Общее собрание акционеров Общества было проведено 30.06.2023 путем проведения заочного голосования, протокол от 30.06.2023 № 70.

Годовым Общим собранием акционеров рассмотрены следующие вопросы:

- *Об утверждении годового отчета Общества за 2022 год.*
- *Об утверждении годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества за 2022 год.*
- *О распределении прибыли, в том числе выплате (объявлении) дивидендов, и убытков Общества по результатам отчетного (2022) года.*
- *О назначении аудиторской организации Общества.*
- *Об избрании членов Совета директоров Общества.*
- *Об избрании членов Ревизионной комиссии Общества.*
- *О согласии на изменение сделки, в совершении которой имеется заинтересованность.*
- *О согласии на совершение сделки, в совершении которой имеется заинтересованность.*

Внеочередных Общих собраний акционеров Общества в 2023 году не проводилось.

1.3.2. Совет директоров Общества

Совет директоров осуществляет стратегическое управление Обществом.

В своей деятельности Совет директоров руководствуется Федеральным законом «Об акционерных обществах», иными нормативными правовыми актами, Уставом Общества и Положением о Совете директоров.

В соответствии с пп. 9.3.4 Устава Общества Совет директоров Общества состоит из 10 (Десяти) человек. Члены Совета директоров избираются ежегодно Общим собранием акционеров кумулятивным голосованием.

В период с 01.01.2023 по 30.06.2023 Совет директоров Общества действовал в количестве 10 (Десяти) человек в составе, избранном 30.06.2022 решением годового Общего собрания акционеров, протокол от 04.07.2022 № 69.

В период с 30.06.2023 по 31.12.2023 Совет директоров Общества действовал в количестве 10 (Десяти) человек в составе, избранном 30.06.2023 решением годового Общего собрания акционеров, протокол от 30.06.2023 № 70.

С целью предварительного рассмотрения вопросов, связанных с контролем за финансово-хозяйственной деятельностью Общества, Советом директоров сформирован и в отчетном году действовал Комитет Совета директоров по аудиту в количестве 4 человек. Деятельность Комитета Совета директоров по аудиту регламентируется Положением Общества о Комитете Совета директоров по аудиту. В течение отчетного периода было проведено 6 заседаний Комитета Совета директоров по аудиту, на которых рассмотрено 11 вопросов.

С целью предварительного рассмотрения вопросов, связанных с осуществлением кадровой политики, формированием эффективной и прозрачной практики вознаграждений, Советом директоров сформирован и в отчетном году действовал Комитет Совета директоров по кадрам и вознаграждениям в количестве 6 человек. Деятельность Комитета Совета директоров по кадрам и вознаграждениям регламентируется Положением Общества о Комитете Совета директоров по кадрам и вознаграждениям. В течение отчетного периода было проведено 3 заседания Комитета Совета директоров по кадрам и вознаграждениям, на которых рассмотрено 6 вопросов.

1.3.3. Исполнительные органы Общества

1.3.3.1. Единоличный исполнительный орган

В течение отчетного периода единоличным исполнительным органом Общества – Генеральным директором являлся:

- в период с 01.01.2023 по 24.04.2023 - Осипов Михаил Леонович, назначенный 29.06.2018 решением Совета директоров, протокол от 02.07.2018 № 1;

- в период с 25.04.2023 по 31.12.2023 - Сахно Наталья Владимировна, назначенная 18.04.2023 решением Совета директоров, протокол от 21.04.2023 № 15.

1.3.3.2. Коллегиальный исполнительный орган

Уставом Общества коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен, не сформирован.

1.4. Основные положения политики Общества в области вознаграждения и (или) компенсации расходов. Сведения о вознаграждении органов управления Общества

В Обществе не утвержден локальный нормативный документ, определяющий политику Общества в области вознаграждения и (или) компенсации расходов Совета директоров.

В соответствии с Уставом Общества по решению Общего собрания акционеров членам Совета директоров Общества в период исполнения ими своих обязанностей могут выплачиваться вознаграждение и (или) компенсироваться расходы, связанные с исполнением ими функций членов Совета директоров. Размеры таких вознаграждений и компенсаций устанавливаются решением Общего собрания акционеров. Решение о выплате вознаграждения/компенсации расходов членам Совета директоров Общества в 2023 году не принималось.

В соответствии с Положением о Генеральном директоре Общества Генеральному директору в период исполнения им своих обязанностей выплачивается вознаграждение (заработная плата, премия) в размере, установленном Советом директоров Общества и предусмотренном в трудовом договоре с Генеральным директором Общества.

1.5. Ревизионная комиссия

В соответствии с п. 12.2 Устава Общества Ревизионная комиссия избирается в количестве 6 (Шести) человек на срок до следующего годового Общего собрания акционеров.

В период с 01.01.2023 по 30.06.2023 Ревизионная комиссия Общества действовала в количестве 6 (Шести) человек в составе, избранном 30.06.2022 решением годового Общего собрания акционеров, протокол от 04.07.2022 № 69.

В период с 30.06.2023 по 31.12.2023 Ревизионная комиссия Общества действовала в количестве 6 (Шести) человек в составе, избранном 30.06.2023 решением годового Общего собрания акционеров, протокол от 30.06.2023 № 70.

1.6. Уставный капитал Общества

1.6.1. Сведения об уставном капитале Общества

Уставный капитал Общества составляет 4 754 238 (Четыре миллиона семьсот пятьдесят четыре тысячи двести тридцать восемь) рублей и разделен на 4 754 238 000 (Четыре миллиарда семьсот пятьдесят четыре миллиона двести тридцать восемь тысяч) обыкновенных именных акций номинальной стоимостью 0,001 рублей (Ноль целых и 1/1000) рублей каждая.

Решений об изменении размера уставного капитала Общества в течение отчетного периода не принималось.

1.6.2. Сведения о резервном фонде Общества

В соответствии с Уставом в ПАО «НГК «Славнефть» сформирован резервный фонд в размере 100 процентов уставного капитала в сумме 4 754 тыс. рублей.

На конец отчетного периода резервный фонд сформирован в полном объеме.

1.7. Дивидендная политика Общества

Общество вправе по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев отчетного года и (или) по результатам отчетного года принимать решения (объявлять) о выплате дивидендов по размещенным акциям в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации и Уставом Общества. Решение о выплате (объявлении) дивидендов принимается Общим собранием акционеров Общества.

Дивиденды выплачиваются в денежной форме. По решению Общего собрания акционеров Общества дивиденды могут выплачиваться в неденежной форме, определяемой решением Общего собрания акционеров Общества по предложению Совета директоров Общества.

Источником выплаты дивидендов является чистая прибыль Общества, определяемая в соответствии с требованиями, установленными действующим законодательством Российской Федерации.

При принятии решения о выплате (объявлении) дивидендов Общество руководствуется нормами главы V Федерального закона «Об акционерных обществах» и положениями Устава Общества.

1.8. Сведения о соблюдении Обществом принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления

В Обществе утвержден Кодекс корпоративного поведения (управления).

В своей деятельности Общество руководствуется положениями Кодекса корпоративного управления Банка России¹. Корпоративное управление основывается на уважении прав и законных интересов его акционеров и способствует эффективной деятельности Общества. Общество обеспечивает равное и справедливое отношение ко всем акционерам при реализации ими права на участие в управлении Обществом.

Совет директоров, сформированный в Обществе, определяет основные стратегические ориентиры деятельности, ключевые показатели деятельности, осуществляет контроль за деятельностью его исполнительных органов, утверждает бизнес-план Общества, обеспечивает реализацию и защиту прав акционеров.

Исполнительный орган (Генеральный директор) осуществляет руководство текущей деятельностью Общества в пределах своей компетенции, определенной Уставом и внутренними положениями.

Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Общества осуществляют Совет директоров, Ревизионная комиссия Общества, независимая аудиторская организация.

Информационная политика Общества обеспечивает возможность предоставления информации об Обществе лицам, имеющим право на предоставление такой информации в соответствии с требованиями законодательства. Общество осуществляет раскрытие информации на рынке ценных бумаг в соответствии с Положением Банка России от 27.03.2020 № 714-П «О раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг».

Корпоративное управление в Обществе осуществляется с учетом специфики его деятельности.

¹ Письмо Банка России от 10.04.2014 № 06-52/2463 «О Кодексе корпоративного управления».

2. ХАРАКТЕРИСТИКА ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА

2.1. Приоритетные направления деятельности Общества

2.1.1. Краткое описание приоритетных направлений деятельности Общества

Основные (приоритетные) виды деятельности ПАО «НГК «Славнефть»:

- добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа;
- деятельность по управлению холдинг-компаниями.

Ресурсная база

ПАО «НГК «Славнефть» принадлежит лицензия на разработку Ачимовского лицензионного участка. По состоянию на 01.01.2024 количество остаточных извлекаемых запасов нефти категории АВ₁ по Ачимовскому ЛУ составило 24,1 млн т.

Добыча нефти

Добыча нефти по ПАО «НГК «Славнефть» за отчетный период составила 728,5 тыс. т. С начала года по ПАО «НГК «Славнефть» введены из бурения 17 скважин со средним дебитом 46,2 т/сут. Дополнительная добыча нефти из новых скважин составила 115,6 тыс. т. Средний дебит скважин по нефти в отчетном периоде составил 21,7 т/сут.

Сдача нефти

Сдача нефти ПАО «НГК «Славнефть» в 2023 году составила 728,7 тыс. т, что на 29% выше уровня аналогичного периода предыдущего года.

Добыча газа

Добыча газа (использование) за отчетный период зафиксирована на уровне 24,4 млн м³, что на 80% выше уровня аналогичного периода предыдущего года.

Фонд скважин

Эксплуатационный фонд нефтяных скважин ПАО «НГК «Славнефть» по состоянию на 01.01.2024 составил 116 скважин, бездействующий фонд – 11 скважин (9% от эксплуатационного), простаивающий фонд – 10 скважин.

2.1.2. Основные виды продукции, работ, услуг

Фактические показатели объема производства (работ, услуг) в денежном выражении:

Показатели	За отчетный период, тыс. руб.	За предыдущий отчетный период, тыс. руб.
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей), в том числе:		
Реализация нефти и газа	22 619 000	15 444 054
Реализация услуг по организации отгрузки	3 269 861	3 122 413
Прочая реализация	98 476	45 607
Итого	25 987 337	18 612 074

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

Общий объем инвестиций за 2023 г. составил 2 194,4 млн руб. (с НДС).

Наименование программы (проекта)	Цель программы (проекта)	Краткая информация о достижении целей / для незавершенных проектов – о ходе реализации
1. Мероприятия, направленные на развитие и модернизацию производства		
в том числе:		
Эксплуатационное бурение	Дополнительная добыча нефти	Цели программы достигнуты
Инфраструктура на развитие	Увеличение объема добычи (обеспечение добычи из новых скважин, развитие производства)	Цели программы достигнуты
Оборудование НВСС	Обеспечение дополнительной добычи нефти	Цели программы достигнуты
2. Мероприятия, направленные на техническое перевооружение и обеспечение безаварийной работы		
в том числе:		
Повышение надежности трубопроводов	Программа реконструкции трубопроводов различного назначения	Цели программы достигнуты
Площадочные объекты	Проведение комплекса работ по строительству и реконструкции площадочных объектов	Цели программы достигнуты
Объекты энергетического хозяйства	Поддержание целостности объектов энергетического хозяйства	Цели программы достигнуты
Оборудование НВСС	Замена неисправного, вышедшего из строя оборудования, обеспечение ввода новых скважин	Цели программы достигнуты
Прочее поддержание	Надежное и безопасное функционирование объектов, выполнение лицензионных требований	Цели программы достигнуты

2.3. Перспективы развития Общества. Информация о программах (проектах), реализация которых планируется в 2024 году

Общий объем инвестиций, запланированный на 2024 г., составит 1 938,7 млн руб. (с НДС).

Перспективные направления	Срок реализации	Цель реализации
1. Мероприятия, направленные на развитие и модернизацию производства		

Перспективные направления	Срок реализации	Цель реализации
в том числе:		
Эксплуатационное бурение	2024 год	Дополнительная добыча нефти
Инфраструктура на развитие	2024 год	Увеличение объема добычи (обеспечение добычи из новых скважин, развитие производства)
Оборудование НВСС	2024 год	Обеспечение дополнительной добычи нефти
2. Прочие мероприятия, обеспечивающие надежное и безопасное функционирование предприятий		
в том числе:		
Площадочные объекты	2024 год	Проведение комплекса работ по строительству и реконструкции площадочных объектов
Оборудование НВСС	2024 год	Замена неисправного вышедшего из строя оборудования, обеспечение ввода новых скважин
Прочее поддержание	2024 год	Надежное и безопасное функционирование объектов, выполнение лицензионных требований

2.4. Положение Общества в отрасли

2.4.1. Отраслевая принадлежность Общества

Код ОКВЭД	Описание вида деятельности
70.10.2	Деятельность по управлению холдинг-компаниями
06.10	Добыча нефти и нефтяного (попутного) газа
19.20	Производство нефтепродуктов
46.12.1	Деятельность агентов по оптовой торговле твердым, жидким и газообразным топливом и связанными продуктами
46.71.2	Торговля оптовая моторным топливом, включая авиационный бензин
46.90	Торговля оптовая неспециализированная
47.30	Торговля розничная моторным топливом в специализированных магазинах
47.99	Торговля розничная прочая вне магазинов, палаток, рынков
64.99	Предоставление прочих финансовых услуг, кроме услуг по страхованию и пенсионному обеспечению, не включенных в другие группировки
66.11.2	Управление и контроль за деятельностью фондовых, товарных, валютных и валютнофондовых бирж
71.12.3	Работы геолого-разведочные, геофизические и геохимические в области изучения недр и воспроизводства минерально-сырьевой базы
72.19	Научные исследования и разработки в области естественных и технических наук прочие
73.11	Деятельность рекламных агентств
73.20.1	Исследование конъюнктуры рынка

2.4.2. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) Общества

Реализация нефти, попутного нефтяного газа, предоставление услуг по организации транспортировки нефти по системе ПАО «Транснефть» осуществляется Обществом на внутреннем рынке Российской Федерации. Основными покупателями (потребителями) продукции (работ, услуг), на долю которых приходится 10% и более закупок продукции (работ, услуг) Общества, являются юридические лица, зарегистрированные на территории Российской Федерации.

Информация в разрезе регионов нахождения покупателей

Наименование продукта	% в общем объёме выручки от реализации
Реализация нефти осуществляется в Западной Сибири на УУН производителя	100%
Оказание услуг по организации сдачи и транспортировки нефти - Москва	100%

2.4.3. Основные конкуренты

В 2023 году добыча нефти и газового конденсата в России составила 530 млн т. Доля добычи ПАО «НГК «Славнефть» (группа) в общем объеме добычи нефти в России составила 2 %.

Так как реализация нефти осуществляется Обществом на внутреннем рынке Российской Федерации, потенциальными конкурентами Общества являются все российские нефтяные компании.

2.5. Использование энергетических ресурсов

№ п/п	Потребление топливно-энергетических ресурсов	Единица изменения объема	Использование на собственные нужды в 2023 г.	
			Объемы, тыс. т у.т.	Затраты, тыс. руб.
1	Электроэнергия	тыс. т у.т. (тыс. кВт*ч)	0,072 (590)	3 421
2	Теплоэнергия	тыс. т у.т. (тыс. Гкал)	0,075 (0,519)	1 025
3	Топливо	тыс. т у.т.	0,020	947
	ИТОГО		0,167	5 393

3. ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ФАКТОРОВ РИСКА, СВЯЗАННЫХ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА

3.1. Отраслевые риски по направлениям деятельности Общества

Основным видом деятельности Общества является добыча углеводородного сырья и геологическое изучение недр. Для данного направления деятельности характерны следующие основные риски:

- риски, связанные с выполнением лицензионных обязательств;
- риски, связанные с запасами углеводородного сырья и их оценкой;
- риск недостижения планового уровня добычи нефти, в том числе сокращения уровня добычи углеводородного сырья в рамках сделки ОПЕК+;
- риск причинения ущерба окружающей среде при добыче нефти (от порывов трубопроводов);
- риски в области промышленной безопасности и охраны труда;
- риски, связанные со снижением мировых цен на нефть и нефтепродукты.

ПАО «НГК «Славнефть» владеет лицензией на поиск, разведку и добычу углеводородного сырья на Ачимовском лицензионном участке в Ханты-Мансийском автономном округе – Югра. Общество предпринимает все необходимые действия по исполнению лицензионных требований, осуществляя регулярный мониторинг выполнения существенных условий пользования недрами; при необходимости обеспечивается актуализация действующих лицензионных соглашений. В 2023 году Общество выполнило лицензионные обязательства в полном объеме.

Основным риском, связанным с запасами углеводородного сырья и их оценкой, является неподтверждение плановых уровней запасов углеводородов и объективное ухудшение качества ресурсной базы.

Для управления рисками, связанными с запасами углеводородного сырья, проводятся геологоразведочные работы в пределах перспективных площадей, бурение эксплуатационных скважин, зарезка боковых стволов и геолого-технические мероприятия.

В 2023 году в результате выполнения комплекса геологоразведочных работ, применения новых технологий в эксплуатационном бурении и перевода открытых запасов углеводородов в промышленные категории АВ₁С₁ Общество обеспечило прирост +23,5 млн тонн, восполнение извлекаемых запасов к объему добычи составило 220%.

К основным мероприятиям по управлению риском недостижения планового уровня добычи нефти относятся:

- выполнение программы геолого-технических мероприятий (ГТМ);
- поддержание базовой добычи, в том числе перевод скважин под нагнетание, реализация программы по ремонту нагнетательных скважин, выравниванию профиля приемистости на нагнетательных скважинах.

С марта по декабрь 2023 года сохранялись ограничения уровня добычи нефти, согласованные в рамках сделки ОПЕК+. Для минимизации последствий сокращения добычи углеводородного сырья в рамках сделки ОПЕК+ в Обществе были разработаны и реализованы мероприятия по оптимизации деятельности, сокращению капитальных и операционных затрат.

Риск причинения ущерба окружающей среде при добыче нефти связан с загрязнением окружающей среды при авариях / инцидентах на трубопроводном транспорте (от порывов трубопроводов на суше).

Основными мероприятиями по управлению данным риском являются:

- мониторинг исполнения программы обеспечения надежности в части реконструкции промысловых трубопроводов;
- своевременное реагирование на аварийные ситуации, проведение мероприятий по локализации разливов и ликвидации их последствий;
- планирование и выполнение мероприятий по рекультивации нефтезагрязненных земель.

На объектах Общества эксплуатируются различные виды производственной и транспортной инфраструктуры, используется сложная техника, что обуславливает наличие рисков, связанных с промышленной безопасностью, производственным травматизмом.

Для снижения данных рисков в обществах Группы действуют системы управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды в соответствии с требованиями международных стандартов ISO 14001 «Системы экологического менеджмента» и ISO 45001 «Системы менеджмента в области профессиональной безопасности и охраны труда».

Также на объектах Общества осуществляется внутренний контроль соблюдения персоналом требований безопасности, регулярно проводятся инструктажи, обучение, переподготовка и повышение квалификации персонала. Для снижения рисков ежегодно реализуются мероприятия по повышению надежности и экологичности объектов производственной и транспортной инфраструктуры.

Общество создает условия и формирует культуру, направленную на безопасное и экологически ответственное отношение персонала к процессу производства, а также развитие лидерских качеств в области промышленной безопасности и охраны труда.

Кроме того, Общество подвержено общеотраслевым рискам, связанным со снижением мировых цен на нефть и нефтепродукты.

Общество продает всю сырую нефть на внутреннем рынке Российской Федерации. Изменение мировых цен на нефть коррелирует с изменением цен реализации Общества и, как следствие, оказывает влияние на доходы. Падение цен на продукцию может неблагоприятно отразиться на результатах деятельности и финансовом положении Общества. Для минимизации данного риска в процессе бизнес-планирования рассматриваются различные сценарии и оцениваются ключевые показатели деятельности в широком диапазоне внешних условий.

Расширение санкционных ограничений в 2023 году не оказало существенного воздействия на текущую производственную деятельность (для поддержания в работоспособном состоянии ключевого оборудования, иностранного производства имеется резерв запасных частей, а также подобраны российские аналоги), но привело к сдвигу освоения капитальных вложений на последующие периоды, в связи с пересмотром проектных решений, повторным контрактованием и смещением сроков поставок.

3.2. Финансовые риски

3.2.1. Риски, связанные с привлечением заемного капитала

Общество подвержено влиянию процентного риска, связанного с привлечением заемного финансирования. Рост стоимости заемных средств может негативно сказаться на финансовых результатах, показателях платежеспособности и ликвидности Общества.

По состоянию на 31.12.2023 общая сумма заемных средств Общества составляет 127 335 554 тыс. руб.

Общество подвержено влиянию риска ликвидности, связанного с невозможностью обеспечить своевременное исполнение денежных обязательств Общества перед контрагентами в связи с отсутствием доступных источников финансирования.

Подразделения Общества осуществляют оперативное и долгосрочное планирование денежных потоков, мониторинг фактического выполнения бюджетов. Эффективная система финансового планирования и контроля позволяет своевременно выявлять потребности в финансировании и планировать источники формирования ликвидности.

3.2.2. Риски, связанные с изменением валютных курсов

Вся выручка Общества номинирована в российских рублях. Основные расходы и финансовые обязательства также номинированы в рублях. На 31.12.2023 у Общества практически отсутствуют активы и обязательства, номинированные в иностранной валюте.

Сбалансированная по валюте структура доходов и расходов сводит к минимуму влияние факторов валютного риска на результаты финансово-хозяйственной деятельности Общества. Валютный риск, связанный с изменением курсов валют, оценивается Обществом как незначительный.

3.3. Правовые риски

В Обществе отсутствуют существенные судебные процессы по состоянию на 31.12.2023 которые могут повлиять на его финансово-экономическую деятельность.

Общество осуществляет регулярный мониторинг решений, принимаемых высшими судами, а также оценивает тенденции правоприменительной практики, формирующейся на уровне окружных арбитражных судов, активно применяя и используя ее не только при защите в судебном порядке своих прав и законных интересов, но и при разрешении правовых вопросов, возникающих в процессе осуществления деятельности Общества. В связи с этим риски, связанные с изменением судебной практики, оцениваются как незначительные.

Ограничения на распоряжение имуществом и деятельность Общества отсутствуют.

3.4. Прочие риски, связанные с деятельностью Общества

Риски, связанные с изменением требований по лицензированию пользования недрами, оцениваются как незначительные. Общество проводит постоянный мониторинг изменений, вносимых в законодательство о недрах, а также оценивает складывающуюся правоприменительную практику.

В случае изменения требований по лицензированию в отношении основной деятельности Общество будет действовать в соответствии с новыми требованиями, включая получение необходимых лицензий.

Операционная деятельность Общества сосредоточена в регионах, для которых не характерны природные катаклизмы в виде ураганов, землетрясений и других стихийных бедствий. В то же время в регионах деятельности возможны опасные природные явления: природные пожары, ливни, наводнения (паводки), метели, аномальные морозы.

Прочие риски, связанные с деятельностью Общества, являются незначительными.

**4. ОТЧЕТ О ФИНАНСОВО-
ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ
ОБЩЕСТВА ЗА ОТЧЕТНЫЙ ПЕРИОД**

4.1. Основные производственно – экономические показатели

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	2023	2022	Изменение (ед.)	Изменение (%)
1	2	3	4	5	6	7
1	Добыча сырья*	тыс. т н.э.	748,5	576,4	172,1	30
1.1	Нефть и газовый конденсат	тыс. т	728,5	565,3	163,2	29
1.2	Газ (используемый)	млн куб. м	24,4	13,5	10,9	81
2	Выручка от реализации	тыс. руб.	25 987 337	18 612 074	7 375 263	40
3	Затраты на производство (себестоимость, управленческие, коммерческие) и расходы, связанные с разведкой и оценкой запасов нефти и газа	тыс. руб.	-23 326 685	-18 323 758	-5 002 927	27
4	Чистая прибыль (убыток)	тыс. руб.	2 237 302	536 622	1 700 680	>100
5	Чистая прибыль к выручке	%	9	3	6	-

* - Пересчет показателя добычи газа в тонны нефтяного эквивалента производился исходя из коэффициента перевода 0,8225=6,09/7,404.

4.2. Анализ финансового состояния и краткие пояснения к бухгалтерской отчетности Общества за отчетный период

4.2.1. Анализ изменения структуры активов и пассивов Общества за отчетный период

Наименование строки формы № 1	Номер строки	На конец периода, тыс. руб.	На начало периода, тыс. руб.	Изменение, тыс. руб.	Изменение в % к началу периода	Удельный вес в активах/пассивах на конец периода, %	Удельный вес в активах/пассивах на начало периода, %	Изменение удельного веса, %
Внеоборотные активы:								
Нематериальные активы	1110	148 848	125 876	22 972	18	0	0	0
Основные средства	1150	9 760 965	9 308 165	452 800	5	5	5	0
Финансовые вложения	1170	42 166 560	40 787 081	1 379 479	3	22	22	0
Отложенные налоговые активы	1180	2 684 372	2 823 199	-138 827	-5	1	2	-1
Прочие внеоборотные активы	1190	0	963	-963	-100	0	0	0
Оборотные активы:								
Запасы	1210	240 739	125 110	115 629	92	0	0	0
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	808	2 897	-2 089	-72	0	0	0
Дебиторская задолженность	1230	53 591 234	43 987 555	9 603 679	22	28	24	4

Наименование строки формы № 1	Номер строки	На конец периода, тыс. руб.	На начало периода, тыс. руб.	Изменение, тыс. руб.	Изменение в % относительно начала периода	Удельный вес в активах/пассивах на конец периода, %	Удельный вес в активах/пассивах на начало периода, %	Изменение удельного веса, %
Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	84 951 714	88 717 662	-3 765 948	-4	44	48	-4
Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	370 626	367 920	2 706	1	0	0	0
Прочие оборотные активы	1260	0	3 450	-3 450	-100	0	0	0
Итого активов	1600	193 915 866	186 249 878	7 665 988	4	100	100	0
Капитал и резервы:								
Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	4 754	4 754	0	0	0	0	0
Добавочный капитал	1350	1 977 373	1 977 373	0	0	1	1	0
Резервный капитал	1360	4 754	4 754	0	0	0	0	0
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	48 799 159	46 561 857	2 237 302	5	25	25	0
Долгосрочные обязательства:								
Заемные средства	1410	65 398 091	66 054 713	-656 622	-1	34	35	-1
Отложенные налоговые обязательства	1420	453 977	423 939	30 038	7	0	0	0
Оценочные обязательства	1430	176 053	197 656	-21 603	-11	0	0	0
Обязательства по аренде	1440	1 602 383	950 330	652 053	69	1	1	0
Краткосрочные обязательства:								
Заемные средства	1510	61 937 463	58 268 714	3 668 749	6	32	31	1
Кредиторская задолженность	1520	10 606 557	9 739 320	867 237	9	5	5	0
Оценочные обязательства	1540	631 738	267 871	363 867	>100	0	0	0
Обязательства по аренде	1560	2 323 564	1 798 597	524 967	29	1	1	0
Итого пассивов	1700	193 915 866	186 249 878	7 665 988	4	100	100	0

Рост по строке «Нематериальные активы» (1110) на 18% (22 972 тыс. руб.) вызван вводом в эксплуатацию нового программного продукта и принятием к учету научно-технических работ по изменению технологической схемы разработки Ачимовского месторождения.

Увеличение по строке долгосрочные «Финансовые вложения» (1170) на 3% (1 379 479 тыс. руб.) произошло из-за выдачи дополнительных долгосрочных займов дочерним предприятиям.

Основной причиной снижения по строке «Прочие внеоборотные активы» (1190) на 100% (963 тыс. руб.) явился перевод расходов будущих периодов по договорам факторинга в оборотные активы в связи с сокращением срока, оставшегося до их списания.

Основной причиной роста по строке «Запасы» (1210) на 92% (115 629 тыс. руб.) явился рост стоимости остатков нефти, пропорциональный увеличению ставки НДС к концу года, составляющему значительную часть в себестоимости продукции - нефти.

Причиной снижения по строке «Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям» (1220) на 72% (2 089 тыс. руб.) явилось снижение объемов отгрузок на экспорт и соответствующее ему уменьшение остатка налога, подлежащего возмещению из бюджета после подтверждения факта экспорта.

Основной причиной роста по строке «Дебиторская задолженность» (1230) на 22% (9 603 679 тыс. руб.) явилось начисление процентов по займам, выданным дочерним предприятиям.

Снижение по строке краткосрочные «Финансовые вложения» (1240) на 4% (3 765 948 тыс. руб.) вызвано погашением части займов, выданных дочерним предприятиям по срокам погашения.

Основной причиной снижения остатка по строке «Прочие оборотные активы» (1260) на 100% (3 450 тыс. руб.) является отнесение на расходы уплаченной в прошлом году комиссии по договорам факторинга.

Причиной роста по строке «Нераспределенная прибыль» (1370) на 5% (2 237 302 тыс. руб.) явилось получение прибыли от деятельности в отчетном периоде.

Причиной снижения по строке долгосрочные «Заемные средства» (1410) на 1% (656 622 тыс. руб.) явился перевод части полученных кредитов из долгосрочных в краткосрочные по срокам погашения.

Основной причиной снижения по строке долгосрочные «Оценочные обязательства» (1430) на 11% (21 603 тыс. руб.) явилось уменьшение оценочных обязательств на ликвидацию нефтегазодобывающих активов в связи с изменением ставки дисконтирования.

Основной причиной роста по строке «Обязательства по аренде» (1440) на 69% (652 053 тыс. руб.) явилось удорожание стоимости договора в связи с продлением срока аренды вагонцистерн и офисных помещений.

Причинами увеличения по строке краткосрочные «Заемные средства» (1510) на 6% (3 668 749 тыс. руб.) явились получение нового краткосрочного кредита и перевод части ранее полученных кредитов из долгосрочных в краткосрочные по срокам платежа.

Основной причиной роста по строке «Кредиторская задолженность» (1520) на 9% (867 237 тыс. руб.) явился рост кредиторской задолженности за выполненные работы в связи с отсрочкой оплаты, предусмотренной договорами.

Основной причиной роста по строке «Оценочные обязательства» (1540) более чем на 100% (363 867 тыс. руб.) является начисление обязательства по уплате дополнительного налога на добычу, подлежащего уплате в январе 2024 года, в отношении нефти, добытой в октябре - декабре 2023 года, в связи с изменениями, внесенными в Налоговый Кодекс.

Основной причиной роста по строке «Обязательства по аренде» (1560) на 29% (524 967 тыс. руб.) явилось удорожание стоимости договора в связи с продлением срока аренды части офисных помещений.

4.2.2 Анализ изменения показателей отчета о финансовых результатах Общества за отчетный период

Наименование строки формы №2	Номер строки	За отчетный период, тыс. руб.	За аналогичный период прошлого года, тыс. руб.	Изменение, тыс. руб.	Изменение в % относительно прошлого периода
Выручка	2110	25 987 337	18 612 074	7 375 263	40
Себестоимость продаж	2120	-22 178 215	-17 154 787	-5 023 428	29
Валовая прибыль (убыток)	2100	3 809 122	1 457 287	2 351 835	>100

Наименование строки формы №2	Номер строки	За отчетный период, тыс. руб.	За аналогичный период прошлого года, тыс. руб.	Изменение, тыс. руб.	Изменение в %% относительно прошлого периода
Коммерческие расходы	2210	-12 049	-7 649	-4 400	58
Общехозяйственные и административные расходы	2220	-1 136 421	-1 161 322	24 901	-2
Прибыль (убыток) от продаж	2200	2 660 652	288 316	2 372 336	>100
Доходы от участия в других организациях	2310	657 274	134	657 140	>100
Проценты к получению	2320	11 460 430	12 057 795	-597 365	-5
Проценты к уплате	2330	-12 398 885	-11 746 245	-652 640	6
Прочие доходы	2340	400 341	249 289	151 052	61
Прочие расходы	2350	-134 328	-170 565	36 237	-21
Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	2 645 484	678 724	1 966 760	>100
Налог на прибыль	2410	-405 584	-137 203	-268 381	>100
Чистая прибыль (убыток)	2400	2 237 302	536 622	1 700 680	>100

Основной причиной роста по строке «Выручка» (2110) на 40% (7 375 263 тыс. руб.), по строке «Себестоимость» (2120) на 29% (5 023 428 тыс. руб.) и по строке «Валовая прибыль (убыток)» (2100) более чем на 100% (2 351 835 тыс. руб.) явились наращивание в 2023 году объемов добычи / реализации нефти в связи с вводом в эксплуатацию новых скважин, а также увеличение средневзвешенной цены реализации нефти в части выручки и валовой прибыли. Причиной роста по строке «Коммерческие расходы» (2210) на 58% (4 400 тыс. руб.) послужило увеличение объемов транспортировки добытой нефти до узла учета ПАО «Транснефть».

Причиной роста по строке «Прибыль (убыток) от продаж» (2200) более чем на 100% (2 372 336 тыс. руб.) явилось увеличение объемов добычи нефти в связи со вводом в эксплуатацию новых скважин.

Основной причиной роста по строке «Доходы от участия в других организациях» (2310) более чем на 100% (657 140 тыс. руб.) явилось поступление в 2023 году дивидендов от дочернего предприятия АО «Управление отгрузок».

Причиной снижения по строке «Проценты к получению» (2320) на 5 % (597 365 тыс. руб.) является погашение в 2023 году части займов, выданным дочерним предприятиям.

Причиной роста по строке «Проценты к уплате» (2330) на 6% (652 640 тыс. руб.) является рост в 2023 г. ставок по полученным кредитам и займам.

Основной причиной роста по строке «Прочие доходы» (2340) на 61% (151 052 тыс. руб.) явилась корректировка в 2023 году деклараций по налогу на имущество и налогу на дополнительный доход от добычи за предшествующие годы в связи с корректировкой налогооблагаемой базы.

Основной причиной снижения по строке «Прочие расходы» (2350) на 21% (36 237 тыс. руб.) явилось то, что в 2022 году на прочие расходы было отнесено создание резерва на ликвидацию дочернего предприятия (ликвидировано в 2023 г.).

Основными причинами роста по строке «Прибыль (убыток) до налогообложения» (2300) более чем на 100% (1 966 760 тыс. руб.) являются: увеличение в 2023 году объемов добычи и реализации нефти в связи с вводом в эксплуатацию новых скважин и поступление году дивидендов от дочерних предприятий.

Основные причины роста по строке «Налог на прибыль» (2410) более чем на 100% (268 381 тыс. руб.) те же, что и по строке (2300).

Указанные выше факторы привели к росту чистой прибыли (убытка) Общества (строка 2400) более чем на 100% (1 700 680 тыс. руб.) по отношению к прошлому отчетному периоду.

4.3. Дополнительные финансовые показатели деятельности Общества за отчетный период

4.3.1. Сведения о размере чистых активов Общества

№ п/п	Наименование финансового показателя	Размер показателя на конец отчетного периода	Размер показателя на конец 2022 года	Размер показателя на конец 2021 года
1	2	3	4	5
1.	Сумма чистых активов (тыс. руб.)	50 786 040	48 548 738	48 012 116
2.	Уставный капитал (тыс. руб.)	4 754	4 754	4 754
3.	Резервный фонд (тыс. руб.)	4 754	4 754	4 754
4.	Отношение чистых активов к уставному капиталу (стр. 1/стр.2) (%)	>100	>100	>100
5.	Отношение чистых активов к сумме уставного Капитала и резервного фонда (стр.1/(стр.2+стр.3)(%)	>100	>100	>100

За отчетный период чистые активы Общества возросли на 2 237 302 тыс. руб., или на 5%.

Разница между чистыми активами Общества и уставным капиталом Общества положительная и составляет 50 781 286 тыс. руб.

Чистые активы составляют >100 % от уставного капитала Общества.

Разница между чистыми активами Общества и суммой уставного капитала и резервного фонда положительная и составляет 50 776 532 тыс. руб. Чистые активы составляют >100 % от суммы уставного капитала и резервного фонда Общества.

В соответствии с ограничениями, содержащимися в п. 1 ст. 43 Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах», Общество вправе принимать решение о выплате дивидендов.

4.3.2. Сведения об использовании в отчетном году прибыли в соответствии с принятыми Общими собраниями акционеров решениями о распределении чистой прибыли и покрытии убытков прошлых лет

Годовым общим собранием акционеров ПАО «НГК «Славнефть», состоявшимся 30 июня 2023 года (протокол от 30 июня 2023 года №70), принято решение распределить чистую прибыль Общества, сформированную по итогам 2022 года в размере 536 622 322,68 руб., следующим образом:

- на формирование резервного фонда – 38,00 руб.;
- на погашение обязательств по кредитам и займам (за исключением процентов) – 536 622 284,68 руб.

Не объявлять дивиденды по обыкновенным акциям Общества по результатам 2022 года.

4.3.3. Сумма уплаченных Обществом налогов и иных платежей и сборов в бюджет за отчетный год.

№ п/п	Показатель	Остаток задолженности на начало года (-) - в пользу бюджета; (+) - в пользу организации	Начислено за год (-)	Уплачено за год (+)
1.	Налог на добавленную стоимость	-752 585	-3 591 638	3 288 641
2.	Налог на имущество	-33 313	-86 708	82 177
3.	Налог на прибыль	95 348	-239 317	227 725
4.	Земельный налог	0	0	0
5.	Акцизы	0	0	0
6.	Экспортные таможенные пошлины	0	0	0
7.	Налог на доходы физических лиц	25	-112 112	112 116
8.	Транспортный налог	-15	-59	59
9.	Страховые взносы	-31 593	-179 227	179 032
10.	Налог на добычу полезных ископаемых	-440 999	-10 555 042	10 289 934
11.	Водный налог	-94	-539	655
12.	Прочие налоги *	-643 069	-4 082 601	3 436 509
	Итого	-1 806 295	-18 847 243	17 616 848

* Регулярные платежи за пользование недрами, налог на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья.