

Утвержден
Общим собранием акционеров
ПАО «НГК «Славнефть»
« 30 » июня 2023 года
Протокол от « 30 » июня 2023 года № 70

Предварительно утвержден
Советом директоров
ПАО «НГК «Славнефть»
« 25 » мая 2023 года
Протокол от « 26 » мая 2023 года № 18



Место нахождения Общества: Российская Федерация, город Москва

И.о. Генерального директора
ПАО «НГК «Славнефть»
(по приказу № 14 от 23.06.2021)

Главный бухгалтер
ПАО «НГК «Славнефть»



А.Н. Трухачев

А.А. Шуваев

Дата подписания: « 04 » апреля 2023 года

г. Москва

ОГЛАВЛЕНИЕ

1. Общая информация	3
1.1. Сведения об Обществе	4
1.2. Филиалы и представительства Общества	4
1.3. Состав Совета директоров Общества	4
1.4. Сведения о лице, занимающем должность единоличного исполнительного органа, и членах коллегиального исполнительного органа	7
1.5. Основные положения политики Общества в области вознаграждения и (или) компенсации расходов. Сведения о вознаграждении органов управления Общества	8
1.6. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля финансово-хозяйственной деятельности Общества	8
1.7. Уставный капитал Общества	9
1.8. Сведения о доходах по ценным бумагам Общества	11
1.9. Сведения о соблюдении Обществом принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления	12
2. Характеристика деятельности Общества	14
2.1. Приоритетные направления деятельности Общества	15
2.2. Отчет Совета директоров Общества о результатах развития Общества по приоритетным направлениям его деятельности	16
2.3. Перспективы развития Общества. Информация о программах (проектах), реализация которых планируется в 2023 году	16
2.4. Положение Общества в отрасли	17
2.5. Использование энергетических ресурсов	18
3. Описание основных факторов риска, связанных с деятельностью Общества	19
3.1. Отраслевые риски по направлениям деятельности Общества	20
3.2. Финансовые риски	21
3.3. Правовые риски	22
3.4. Прочие риски, связанные с деятельностью Общества	22
4. Отчет о финансово-хозяйственной деятельности Общества за отчетный период	23
4.1. Основные производственно – экономические показатели	24
4.2. Анализ финансового состояния и краткие пояснения к бухгалтерской отчетности Общества за отчетный период	24
4.3. Дополнительные финансовые показатели деятельности Общества за отчетный период	28
5. Раскрытие информации	30
5.1. Перечень совершенных Обществом в отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с ФЗ от 26.12.1995 № 208 «Об акционерных обществах» крупными сделками	31
5.2. Перечень совершенных Обществом в отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с ФЗ от 26.12.1995 №208 «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность	31

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Настоящий Годовой отчет содержит оценки и прогнозы уполномоченных органов управления Общества касательно будущих событий и/или действий, перспектив развития отрасли экономики, в которой Общество осуществляет основную деятельность, и результатов деятельности Общества, в том числе, планов Общества, вероятности наступления определенных событий и совершения определенных действий. 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

ПАО «НГК «Славнефть» не имеет филиалов и представительств.

1.3. Состав Совета директоров Общества

Периоды	Состав Совета директоров Общества, действующий в указанный период	Примечание
01.01.2022-27.04.2022	<ol style="list-style-type: none"> 1. Касими́ро Дидье 2. Кравченко Кирилл Альбертович 3. Латыпов Урал Альфретович 4. Латыш Ростислав Ростиславович (<i>выбыл 22.07.2021</i>) 5. Папенко Сергей Алексеевич 6. Пригода Артем Владимирович 7. Рунье Зелько 8. Чернер Анатолий Моисеевич 9. Яковлев Вадим Владиславович 10. Янкевич Алексей Викторович 	<p>Указанный состав Совета директоров Общества избран 30.06.2021 на годовом общем собрании акционеров Общества (Протокол № 65).</p> <p>Полномочия указанного состава Совета директоров Общества прекращены в связи с избранием 27.04.2022 на внеочередном общем собрании акционеров Общества (Протокол № 68) нового состава Совета директоров Общества.</p>
27.04.2022-30.06.2022	<ol style="list-style-type: none"> 1. Касими́ро Дидье (<i>выбыл 12.05.2022</i>) 2. Кравченко Кирилл Альбертович 3. Латыпов Урал Альфретович 4. Мусин Евгений Сагирович 5. Папенко Сергей Алексеевич 6. Пригода Артем Владимирович 7. Рунье Зелько (<i>выбыл 12.05.2022</i>) 8. Чернер Анатолий Моисеевич 9. Яковлев Вадим Владиславович 10. Янкевич Алексей Викторович 	<p>Указанный состав Совета директоров Общества избран 27.04.2022 на внеочередном общем собрании акционеров Общества (Протокол № 68).</p> <p>Полномочия указанного состава Совета директоров Общества прекращены в связи с избранием 30.06.2022 на годовом общем собрании акционеров Общества (Протокол № 69) нового состава Совета директоров Общества.</p>

30.06.2022-31.12.2022	<ol style="list-style-type: none"> 1. Кравченко Кирилл Альбертович 2. Латыпов Урал Альфретович 3. Минченко Дмитрий Александрович 4. Мусин Евгений Сагирович 5. Папенко Сергей Алексеевич 6. Пригода Артем Владимирович 7. Романов Александр Анатольевич (выбыл 17.10.2022) 8. Чернер Анатолий Моисеевич 9. Яковлев Вадим Владиславович 10. Янкевич Алексей Викторович 	Указанный состав Совета директоров Общества избран 30.06.2022 на годовом общем собрании акционеров Общества (Протокол № 69).
-----------------------	---	--

Сведения о членах Совета директоров Общества

ФИО: Касимиро Дидье

Статус: **член Совета директоров** по 12.05.2022

Год рождения: **1966**

Сведения об образовании: **высшее профессиональное**

Сведения об основном месте работы (организация, должность): **ПАО «НК «Роснефть»», член Правления, первый вице-президент (по май 2022 г.¹)**

Доля участия данного лица в уставном капитале Общества: **не имеет**

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу: **не имеет**

ФИО: Кравченко Кирилл Альбертович

Статус: **член Совета директоров**

Год рождения: **1976**

Сведения об образовании: **высшее профессиональное**

Сведения об основном месте работы (организация, должность): **ПАО «Газпром нефть»», член Правления, заместитель генерального директора по организационным вопросам**

Доля участия данного лица в уставном капитале Общества: **не имеет**

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу: **не имеет**

ФИО: Латыпов Урал Альфретович

Статус: **член Совета директоров**

Год рождения: **1972**

Сведения об образовании: **высшее профессиональное**

Сведения об основном месте работы (организация, должность): **ПАО «НК «Роснефть»», и.о. вице-президента-руководителя Службы безопасности**

Доля участия данного лица в уставном капитале Общества: **не имеет**

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу: **не имеет**

ФИО: Латыш Ростислав Ростиславович

Статус: **член Совета директоров** по 22.07.2021

Год рождения: **1973**

Сведения об образовании: **высшее профессиональное**

Сведения об основном месте работы (организация, должность): **ПАО «НК «Роснефть»», директор Департамента сводного планирования и отчетности (по июль 2021 г.²)**

Доля участия данного лица в уставном капитале Общества: **не имеет**

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу: **не имеет**

ФИО: Минченко Дмитрий Александрович

Статус: **член Совета директоров**

¹ Общество не располагает информацией о последующем (после указанного) месте работы Касимиро Дидье.

² Общество не располагает информацией о последующем (после указанного) месте работы Латыша Р.Р.

Год рождения: **1973**

Сведения об образовании: **высшее профессиональное**

Сведения об основном месте работы (организация, должность): **ПАО «НК «Роснефть»», заместитель директора Департамента нефтегазодобычи**

Доля участия данного лица в уставном капитале Общества:

не имеет

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу:

не имеет

ФИО: **Мусин Евгений Сагирович**

Статус: **член Совета директоров**

Год рождения: **1979**

Сведения об образовании: **высшее профессиональное**

Сведения об основном месте работы (организация, должность): **ПАО «НК «Роснефть»», директор Департамента сводного планирования и отчетности**

Доля участия данного лица в уставном капитале Общества:

не имеет

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу:

не имеет

ФИО: **Папенко Сергей Алексеевич**

Статус: **член Совета директоров**

Год рождения: **1973**

Сведения об образовании: **высшее профессиональное**

Сведения об основном месте работы (организация, должность): **ПАО «Газпром нефть»», директор функциональной дирекции по организационному развитию, персоналу и информационным технологиям (БРД)**

Доля участия данного лица в уставном капитале Общества:

не имеет

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу:

не имеет

ФИО: **Пригода Артем Владимирович**

Статус: **член Совета директоров**

Год рождения: **1976**

Сведения об образовании: **высшее профессиональное**

Сведения об основном месте работы (организация, должность): **ПАО «НК «Роснефть»», советник по операционному планированию в ранге вице-президента**

Доля участия данного лица в уставном капитале Общества:

не имеет

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу:

не имеет

ФИО: **Романов Александр Анатольевич**

Статус: **член Совета директоров по 17.10.2022**

Год рождения: **1971**

Сведения об образовании: **высшее профессиональное**

Сведения об основном месте работы (организация, должность): **ПАО «НК «Роснефть»», вице-президент по нефтепереработке и нефтехимии (по октябрь 2022 г.³)**

Доля участия данного лица в уставном капитале Общества:

не имеет

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу:

не имеет

ФИО: **Рунье Зелько**

Статус: **член Совета директоров по 12.05.2022**

Год рождения: **1954**

Сведения об образовании: **высшее профессиональное**

Сведения об основном месте работы (организация, должность): **ПАО «НК «Роснефть»», заместитель Председателя Правления, первый вице-президент по развитию нефтегазового и шельфового бизнеса (по май 2022 г.⁴)**

Доля участия данного лица в уставном капитале Общества:

не имеет

³ Общество не располагает информацией о последующем (после указанного) месте работы Романова А.А.

⁴ Общество не располагает информацией о последующем (после указанного) месте работы Рунье Зелько.

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу: **не имеет**

ФИО: **Чернер Анатолий Моисеевич**

Статус: **член Совета директоров**

Год рождения: **1954**

Сведения об образовании: **высшее профессиональное**

Сведения об основном месте работы (организация, должность): **ПАО «Газпром нефть», заместитель Председателя Правления, заместитель генерального директора по логистике, переработке и сбыту**

Доля участия данного лица в уставном капитале Общества: **не имеет**

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу: **не имеет**

ФИО: **Яковлев Вадим Владиславович**

Статус: **член Совета директоров, Председатель Совета директоров (избран 16.08.2022)**

Год рождения: **1970**

Сведения об образовании: **высшее профессиональное**

Сведения об основном месте работы (организация, должность): **ПАО «Газпром нефть», заместитель Председателя Правления, заместитель генерального директора по разведке и добыче**

Доля участия данного лица в уставном капитале Общества: **не имеет**

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу: **не имеет**

ФИО: **Янкевич Алексей Викторович**

Статус: **член Совета директоров**

Год рождения: **1973**

Сведения об образовании: **высшее профессиональное**

Сведения об основном месте работы (организация, должность): **ПАО «Газпром нефть», член Правления, заместитель генерального директора по экономике и финансам**

Доля участия данного лица в уставном капитале Общества: **не имеет**

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу: **не имеет**

В отчетном году членами Совета директоров сделки по приобретению или отчуждению акций Общества не совершались.

1.4. Сведения о лице, занимающем должность единоличного исполнительного органа, и членах коллегиального исполнительного органа

1.4.1. Единоличный исполнительный орган

Наименование должности: **Генеральный директор**

ФИО: **Осипов Михаил Леонович**

Год рождения: **1961**

Сведения об образовании: **высшее профессиональное**

Сведения об основном месте работы (организация, должность): **ПАО «НГК «Славнефть», Генеральный директор**

Доля участия данного лица в уставном капитале Общества: **не имеет**

Доля обыкновенных акций Обществ, принадлежащих данному лицу: **не имеет**

1.4.2. Коллегиальный исполнительный орган

Уставом ПАО «НГК «Славнефть» коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

В отчетном году лицом, занимающим должность единоличного исполнительного органа, сделки по приобретению или отчуждению акций Общества не совершались.

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

Основными положениями политики Общества в области вознаграждения (материального стимулирования) являются:

- конкурентоспособный уровень вознаграждения;
- значимое вознаграждение за значимые достижения;
- фокус на достижение ключевых целей Общества;
- рациональный баланс постоянных и переменных элементов вознаграждения;
- использование различных финансовых и нефинансовых систем поощрения;
- вознаграждение за выполнение задач, отвечающих интересам Общества и его акционеров;
- простота и понятность критериев формирования и методики расчета вознаграждения.

Выплата вознаграждения членам Совета директоров Общества и (или) компенсация расходов, связанных с исполнением ими функций члена Совета директоров Общества, осуществляется на основании соответствующего решения общего собрания акционеров Общества.

В течение отчетного периода общим собранием акционеров Общества не рассматривались вопросы о выплате вознаграждения и компенсации расходов членам Совета директоров Общества. Начислений и выплат вознаграждения членам Совета директоров Общества и компенсаций расходов, связанных с исполнением ими функций члена Совета директоров Общества, не осуществлялось.

№	2022 год	Заработная плата, руб.	Премии, руб.	Комиссионные, руб.	Расходы, компенсированные Обществом, за исполнение функций членом органов управления, руб.	Иные вознаграждения, руб.	Вознаграждения, отдельно выплаченные за участие в работе соответствующего органа управления, руб.	Вознаграждения всего, руб.
1	Члены Совета директоров (совокупно)	-	-	-	-	-	-	-

1.6. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля финансово-хозяйственной деятельности Общества

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью ПАО «НГК «Славнефть»: **Ревизионная комиссия.**

Периоды	Состав Ревизионной комиссии Общества, действующий в указанный период	Примечание
01.01.2022-30.06.2022	1. Антонов Олег Анатольевич 2. Белицкий Олег Николаевич	Указанный состав Ревизионной комиссии Общества избран 30.06.2021 на годовом

	3. Бурико Светлана Николаевна 4. Гордеева Ольга Владимировна 5. Дельвиг Галина Юрьевна 6. Жданов Артем Рахимьянович	общем собрании акционеров Общества (Протокол № 65). Полномочия указанного состава Ревизионной комиссии Общества прекращены в связи с избранием 30.06.2022 на годовом общем собрании акционеров Общества (Протокол № 69) нового состава Ревизионной комиссии Общества.
30.06.2022- 31.12.2022	1. Антонов Олег Анатольевич 2. Белицкий Олег Николаевич 3. Бурико Светлана Николаевна 4. Гордеева Ольга Владимировна 5. Дельвиг Галина Юрьевна 6. Жданов Артем Рахимьянович	Указанный состав Ревизионной комиссии Общества избран 30.06.2022 на годовом общем собрании акционеров Общества (Протокол № 69).

1.7. Уставный капитал Общества

1.7.1. Сведения об уставном капитале

Размер уставного капитала:	4 754 238 рублей
Номинальная стоимость обыкновенных акций:	0,001 рублей
Количество размещенных обыкновенных бездокументарных акций (шт.) / %:	4 754 238 000/100%
Выпусков привилегированных акций Общество не осуществляло.	
В течение отчетного периода решение об изменении размера уставного капитала Общества не принималось.	

1.7.2. Информация о крупных акционерах, владеющих более 5 % голосующих акций Общества на конец отчетного периода

1. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Инвест-Ойл».**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Инвест-Ойл».**

Идентификационный номер налогоплательщика: **5029065916.**

Место нахождения: **город Москва.**

Доля участия лица в уставном капитале Общества: **86,5859%.**

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу: **86,5859%.**

2. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «ГПН-Инвест».**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «ГПН-Инвест».**

Идентификационный номер налогоплательщика: **7728678933.**

Место нахождения: **город Санкт-Петербург.**

Доля участия лица в уставном капитале Общества: **6,5863%.**

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих лицу: **6,5863%.**

3. Полное фирменное наименование: **TOC Investments Corporation Limited.**

Сокращенное фирменное наименование: **TOC Investments Corporation Limited.**

Код налогоплательщика в стране регистрации: **10361500T.**

Место нахождения: **Кипр, Эсперидон, 5, Эсперидес Билдинг, 3 этаж Строволос, 2001, Никосия, Кипр.**

Доля участия лица в уставном капитале Общества: **6,6640%**.

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих лицу: **6,6640%**.

1.7.3. 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.

В отчетном году резервный фонд не использовался.

1.7.4. Сведения о ценных бумагах Общества, в том числе о размещении Обществом эмиссионных ценных бумаг (кроме акций) в отчетном периоде

Вид ценных бумаг: *биржевые облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 001P-02.*

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: 10 000 000.

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: 10 000 000 000.

Номинал, руб.: 1 000.

Дата размещения: 28.03.2019.

Дата погашения (оферта): 15.03.2029 (28.03.2023).

Ставка купона: 8,65% годовых.

Процедура размещения: *открытая подписка.*

Организаторы: *ООО «БК РЕГИОН», АО ВТБ Капитал, ПАО «МОСКОВСКИЙ КРЕДИТНЫЙ БАНК», АО «Сбербанк КИБ».*

Дата утверждения проспекта ценных бумаг: 28.09.2018.

Вид ценных бумаг: *биржевые облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 001P-03.*

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: 10 000 000.

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: 10 000 000 000.

Номинал, руб.: 1 000.

Дата размещения: 28.11.2019.

Дата погашения (оферта): 15.11.2029 (25.11.2025).

Ставка купона: 6,70% годовых.

Процедура размещения: *открытая подписка.*

Организаторы: *ПАО «МОСКОВСКИЙ КРЕДИТНЫЙ БАНК», АО «Сбербанк КИБ», Банк ГПБ (АО).*

Дата утверждения проспекта ценных бумаг: 28.09.2018.

Вид ценных бумаг: *биржевые облигации бездокументарные процентные неконвертируемые с централизованным учетом прав серии 001P-01.*

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: 10 000 000.

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: 10 000 000 000.

Номинал, руб.: 1 000.

Дата размещения: 16.06.2020.

Дата погашения (оферта): 04.06.2030 (16.06.2025).

Ставка купона: 6,10% годовых.

Процедура размещения: *открытая подписка.*

Организаторы: *ООО «БК РЕГИОН», ПАО «МОСКОВСКИЙ КРЕДИТНЫЙ БАНК».*

Дата утверждения проспекта ценных бумаг: 28.09.2018.

Вид ценных бумаг: *биржевые облигации процентные неконвертируемые бездокументарные с централизованным учетом прав серии 002P-01.*

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: 5 000 000.

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: 5 000 000 000.

Номинал, руб.: 1 000.

Дата размещения: 14.09.2021.
Дата погашения (оферта): 02.09.2031 (08.09.2028).
Ставка купона: 7,75% годовых.
Процедура размещения: открытая подписка.
Организатор: Банк ГПБ (АО).
Дата утверждения проспекта ценных бумаг: 03.11.2020.

Вид ценных бумаг: биржевые облигации процентные неконвертируемые бездокументарные с централизованным учетом прав серии 002P-02.
Количество ценных бумаг выпуска, шт.: 10 000 000.
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: 10 000 000 000.
Номинал, руб.: 1 000.
Дата размещения: 14.09.2021.
Дата погашения (оферта): 02.09.2031 (08.09.2028).
Ставка купона: 7,75% годовых.
Процедура размещения: открытая подписка.
Организаторы: ПАО «МОСКОВСКИЙ КРЕДИТНЫЙ БАНК», ООО «БК РЕГИОН».
Дата утверждения проспекта ценных бумаг: 03.11.2020.

Вид ценных бумаг: биржевые облигации процентные неконвертируемые бездокументарные с централизованным учетом прав серии 002P-03.
Количество ценных бумаг выпуска, шт.: 15 000 000.
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: 15 000 000 000.
Номинал, руб.: 1 000.
Дата размещения: 23.11.2021.
Дата погашения (оферта): 11.11.2031 (21.11.2025).
Ставка купона: 8,99% годовых.
Процедура размещения: открытая подписка.
Организаторы: ООО «БК РЕГИОН», Банк ГПБ (АО).
Дата утверждения проспекта ценных бумаг: 23.08.2021.

Вид ценных бумаг: биржевые облигации процентные неконвертируемые бездокументарные с централизованным учетом прав серии 002P-04.
Количество ценных бумаг выпуска, шт.: 10 000 000.
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: 10 000 000 000.
Номинал, руб.: 1 000.
Дата размещения: 24.06.2022.
Дата погашения (оферта): 11.06.2032 (25.06.2025).
Ставка купона: 10,15% годовых.
Процедура размещения: открытая подписка.
Организаторы: Банк ГПБ (АО), ООО «БК РЕГИОН», АО «Сбербанк КИБ», ПАО «МОСКОВСКИЙ КРЕДИТНЫЙ БАНК», ПАО «Совкомбанк».
Дата утверждения проспекта ценных бумаг: 23.08.2021.

1.8. Сведения о доходах по ценным бумагам Общества

1.8.1. Дивидендная политика Общества

Источником выплаты дивидендов является чистая прибыль Общества, определяемая в соответствии с требованиями, установленными законодательством Российской Федерации. Решения о выплате (объявлении) дивидендов, размере дивиденда и форме его выплаты по акциям каждой категории принимаются Общим собранием акционеров. Размер дивидендов не может быть больше рекомендованного Советом директоров 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. При принятии решения о выплате (объявлении) дивидендов Общество руководствуется нормами главы 5 Федерального закона «Об акционерных обществах» и положениями Устава ПАО «НГК «Славнефть».

1.8.2. Доходы по обыкновенным и привилегированным акциям в отчетном году (объявленные дивиденды) в расчете на одну акцию

№ п/п	Вид ценной бумаги	Размер дохода по ценным бумагам в отчетном периоде	
		Сумма (руб.)	% к номиналу
1.	Обыкновенная акция	0	0
2.	Привилегированная акция	Выпусков привилегированных акций Общество не осуществляло	

1.8.3. Отчет о выплате объявленных (начисленных) дивидендов по акциям Общества

Годовым общим собранием акционеров ПАО «НГК «Славнефть», состоявшимся 30 июня 2022 года (протокол от 04 июля 2022 года №69), принято решение не объявлять дивиденды по обыкновенным акциям Общества по результатам 2021 года.

Решения о выплате промежуточных дивидендов (по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев 2021 года) общим собранием акционеров Общества в отчетном периоде не принимались.

Справочно:

Годовым общим собранием акционеров ПАО «НГК «Славнефть», состоявшимся 30 июня 2021 года (протокол от 02 июля 2021 года № 65), принято решение не объявлять дивиденды по обыкновенным акциям Общества по результатам 2020 года.

Решения о выплате промежуточных дивидендов (по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев 2020 года) общим собранием акционеров Общества в отчетном периоде не принимались.

Годовым общим собранием акционеров ПАО «НГК «Славнефть», состоявшимся 30 июня 2020 года (протокол от 02 июля 2020 года № 62), принято решение не объявлять дивиденды по обыкновенным акциям Общества по результатам 2019 года.

Решения о выплате промежуточных дивидендов (по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев 2019 года) общим собранием акционеров Общества в отчетном периоде не принимались.

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

В Обществе утвержден Кодекс корпоративного поведения (управления).

С упомянутым Кодексом можно ознакомиться на интернет-сайте Общества: <http://www.slavneft.ru/shareholder/documents/>.

Публичное акционерное общество «Нефтегазовая компания «Славнефть» придерживается принципов корпоративного управления, базирующихся на нормах российского законодательства в области корпоративного управления, российского Кодекса

корпоративного управления, рекомендованного к применению письмом Банка России от 10.04.2014 № 06-52/2463 (далее – Кодекс корпоративного управления), а также применимых международных стандартов корпоративного управления.

В соответствии с Уставом ПАО «НГК «Славнефть» высшим органом управления Общества является Общее собрание акционеров.

Стратегическое руководство деятельностью Общества осуществляет Совет директоров.

Советом директоров созданы: Комитет по аудиту, Комитет по кадрам и вознаграждениям.

Работа комитетов носит консультативно–совещательный характер и направлена на обеспечение эффективного выполнения Советом директоров своих функций.

Руководство текущей деятельностью ПАО «НГК «Славнефть» осуществляется единоличным исполнительным органом – Генеральным директором.

Действующая в ПАО «НГК «Славнефть» система корпоративного управления призвана обеспечить принятие эффективных управленческих решений, способствующих поступательному и устойчивому развитию Общества в интересах всех его акционеров.

Практика корпоративного управления ПАО «НГК «Славнефть» осуществляется по трем основным направлениям:

- информационная прозрачность;
- обеспечение прав собственности;
- деятельность органов управления и контроля.

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 01.01.2023 количество остаточных извлекаемых запасов нефти категории АВ₁ по Ачимовскому ЛУ составило 24,4 млн т.

Добыча нефти

Добыча нефти по ПАО «НГК «Славнефть» за отчетный период составила 565,3 тыс. т. С начала года по ПАО «НГК «Славнефть» введены из бурения 11 скважин со средним дебитом 156,4 т/сут. Дополнительная добыча нефти из новой скважины составила 190,8 тыс. т. Средний дебит скважин по нефти в отчетном периоде составил 16,6 т/сут.

Сдача нефти

Сдача нефти ПАО «НГК «Славнефть» в 2022 году составила 564,926 тыс. т, что на 22,2% выше уровня аналогичного периода предыдущего года.

Добыча газа

Добыча газа (использование) за отчетный период зафиксирована на уровне 13,5 млн м³.

Фонд скважин

Эксплуатационный фонд нефтяных скважин ПАО «НГК «Славнефть» по состоянию на 01.01.2023 составил 104 скважины, бездействующий фонд – 3 скважины (2,9% от эксплуатационного), простаивающий фонд – 4 скважины.

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	15 444 054	13 052 286
Реализация услуг по организации отгрузки	3 122 413	3 134 698
Прочая реализация	45 607	30 682
Итого	18 612 074	16 217 666

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

Инвестиционная программа Общества в области добычи была нацелена на сохранение достигнутого ранее уровня добычи, развитие ресурсной базы, повышение эффективности геологического изучения недр. Объем финансирования капитальных вложений в Upstream в 2022 г. составил 1 900,2 млн руб. (с НДС).

Перспективные направления	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	Средства освоены в полном объеме
Инфраструктура на развитие	Увеличение объема добычи (обеспечение добычи из новых скважин, развитие производства)	Средства освоены в полном объеме
Оборудование НВСС	Обеспечение дополнительной добычи нефти	Средства освоены в полном объеме
2. Мероприятия, направленные на техническое перевооружение и обеспечение безаварийной работы		
В том числе:		
Повышение надежности трубопроводов	Программа реконструкции трубопроводов различного назначения	Средства освоены в полном объеме
Площадочные объекты	Проведение комплекса работ по строительству и реконструкции площадочных объектов	Средства освоены в полном объеме
Объекты энергетического хозяйства	Поддержание целостности объектов энергетического хозяйства	Средства освоены в полном объеме
Оборудование НВСС	Замена неисправного, вышедшего из строя оборудования, обеспечение ввода новых скважин	Средства освоены в полном объеме
Прочее поддержание	Надежное и безопасное функционирование объектов, выполнение лицензионных требований	Средства освоены в полном объеме

2.3. Перспективы развития Общества. Информация о программах (проектах), реализация которых планируется в 2023 году

Общий объем финансирования инвестиций, запланированный на 2023 год, составляет 2 244,2 млн руб. (с НДС).

2.4. Положение Общества в отрасли

2.4.1. Отраслевая принадлежность Общества

Коды ОКВЭД	
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 объеме 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 2022 году добыча нефти и газового конденсата в России составила 535 млн т. Доля добычи ПАО «НГК «Славнефть» (группа) в общем объеме добычи нефти в России составила 2,2 %.

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

2.5. Использование энергетических ресурсов

В процессе осуществления основной деятельности Общества в 2022 году использованы на собственные нужды следующие виды энергетических ресурсов:

Потребление топливно-энергетических ресурсов	Единица изменения объема	Объемы	Затраты, тыс. руб.
Электроэнергия	тыс. т у.т. (тыс. кВт*ч)	0,073 (595)	3 263
Теплоэнергия	тыс. т у.т. (тыс. Гкал)	0,079 (0,549)	981
Топливо	тыс. т у.т.	0,022	949
ИТОГО	тыс. т у.т.	0,174	5 193

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 2022 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 2022 году в результате выполнения комплекса геологоразведочных работ, применения новых технологий в эксплуатационном бурении и перевода открытых запасов углеводородов в промышленные категории АВ₁В₂ Общество обеспечило прирост +25,9 млн тонн, восполнение извлекаемых запасов к объему добычи составило 216%.

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.

До апреля 2022 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 2022 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 31.12.2022 общая сумма заемных средств Общества составляет 124 323 427 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 31.12.2022 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 31.12.2022 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

№	Показатели	Ед.изм.	2022	2021	Изменение (ед.)	Изменение (%)
1	2	3	4	5	6	7
1	Добыча сырья*	тыс. т н.э.	576,4	465,6	110,8	24
1.1	Нефть и газовый конденсат	тыс. т	565,3	462,9	102,4	22
1.2	Газ (используемый)	млн м ³	13,5	3,3	10,2	>100
2	Выручка от реализации	тыс. руб.	18 612 074	16 217 666	2 394 408	15
3	Затраты на производство (себестоимость, управленческие, коммерческие) и расходы, связанные с разведкой и оценкой запасов нефти и газа	тыс. руб.	-18 323 758	-15 549 212	-2 774 546	18
4	Чистая прибыль/(убыток)	тыс. руб.	536 622	1 061 913	-525 291	-49
5	Чистая прибыль к выручке	%	3	7	-4	-

* - 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	Код строки	Изменения в натуральном выражении (тыс. руб.)				Изменение удельного веса в активах/пассивах		
		На конец периода	На начало периода	Изменение	Изменение относительно начала 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	125 876	127 111	-1 235	-1	0	0	0
Основные средства	1150	9 308 165	11 329 821	-2 021 656	-18	5	6	-1
Финансовые вложения	1170	40 787 081	119 704 583	-78 917 502	-66	22	65	-43
Отложенные налоговые активы	1180	2 823 199	3 149 433	-326 234	-10	2	2	0
Прочие внеоборотные активы	1190	963	4 313	-3 350	-78	0	0	0
Оборотные активы:								
Запасы	1210	125 110	205 811	-80 701	-39	0	0	0
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	2 897	57 092	-54 195	-95	0	0	0

Наименование строки формы №1	Код строки	Изменения в натуральном выражении (тыс. руб.)				Изменение удельного веса в активах/пассивах		
		На конец периода	На начало периода	Изменение	Изменение относительно начала периода, %	Удельный вес в активах/пассивах на конец периода, %	Удельный вес в активах/пассивах на начало периода, %	Изменение удельного веса, %
Дебиторская задолженность	1230	43 987 555	30 430 714	13 556 841	45	24	17	7
Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	88 717 662	18 486 660	70 231 002	>100	48	10	38
Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	367 920	251 986	115 934	46	0	0	0
Прочие оборотные активы	1260	3 450	56 741	-53 291	-94	0	0	0
Итого активов	1600	186 249 878	183 804 265	2 445 613	1	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	46 561 857	46 025 235	536 622	1	25	25	0
Долгосрочные обязательства:								
Заемные средства	1410	66 054 713	110 470 313	-44 415 600	-40	35	60	-25
Отложенные налоговые обязательства	1420	423 939	770 528	-346 589	-45	0	0	0
Оценочные обязательства	1430	197 656	325 593	-127 937	-39	0	0	0
Обязательства по аренде	1440	950 330	1 551 563	-601 233	-39	1	1	0
Краткосрочные обязательства:								
Заемные средства	1510	58 268 714	13 083 618	45 185 096	>100	31	7	24
Кредиторская задолженность	1520	9 739 320	8 248 930	1 490 390	18	5	4	1
Оценочные обязательства	1540	267 871	294 690	-26 819	-9	0	0	0
Обязательства по аренде	1560	1 798 597	1 046 914	751 683	72	1	1	0
Итого пассивов	1700	186 249 878	183 804 265	2 445 613	1	100	100	0

Уменьшение по строке «Основные средства» (1150) на 18 % (2 021 656 тыс. руб.) связано со снижением в 2022 году по сравнению с 2021 годом капитальных вложений в освоение месторождений.

Уменьшение по строке «Финансовые вложения» (1170) на 66 % (78 917 502 тыс. руб.) произошло, в основном, из-за перевода части долгосрочных займов, выданных дочерним предприятиям, в краткосрочные в связи с оставшимся до погашения сроком.

Основной причиной снижения по строке «Отложенные налоговые активы» (1180) на 10 % (326 234 тыс. руб.) явилось использование убытка, полученного в прошлые годы, для уменьшения налоговой базы текущего года.

Основной причиной снижения по строке «Прочие внеоборотные активы» (1190) на 78 % (3 350 тыс. руб.) явился перевод части расходов будущих периодов по договорам факторинга в оборотные активы в связи с сокращением срока, оставшегося до их списания.

Основной причиной снижения по строке «Запасы» (1210) на 39 % (80 701 тыс. руб.) явилось изменение остатков готовой продукции из-за уменьшения ставки НДС к концу года.

Причиной снижения по строке «Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям» (1220) на 95 % (54 195 тыс. руб.) явилось снижение объемов отгрузок на экспорт и соответствующее ему уменьшение остатка налога, относящегося к отгрузкам на экспорт, по которым подтверждающие документы еще не предоставлены в налоговый орган.

Основной причиной роста по строке «Дебиторская задолженность» (1230) на 45 % (13 556 841 тыс. руб.) явилось начисление процентов по займам, выданным дочерним предприятиям.

Основной причиной роста по строке «Финансовые вложения» (1240) более чем на 100 % (70 231 002 тыс. руб.) явился перевод долгосрочных займов, выданных дочерним предприятиям, в краткосрочные в связи с оставшимся до погашения сроком.

Основной причиной роста остатка по строке «Денежные средства» (1250) на 46 % (115 934 тыс. руб.) является увеличение сумм размещенных краткосрочных депозитов по сравнению с началом года.

Основной причиной снижения остатка по строке «Прочие оборотные активы» (1260) на 94 % (53 291 тыс. руб.) является отнесение на расходы уплаченной в прошлом году комиссии по договорам факторинга.

Основной причиной снижения по строке «Долгосрочные заемные средства» (1410) на 40 % (44 415 600 тыс. руб.) связано с переводом части полученных кредитов из долгосрочных в краткосрочные по срокам платежа.

Основной причиной снижения по строке «Отложенные налоговые обязательства» (1420) на 45 % (346 589 тыс. руб.) явилось изменение ставки дисконтирования оценочных обязательств по ликвидации нефтегазодобывающих активов и рекультивации земель.

Основной причиной снижения по строке долгосрочные «Оценочные обязательства» (1430) на 39 % (127 937 тыс. руб.) явилось уменьшение оценочных обязательств на ликвидацию нефтегазодобывающих активов в связи с изменением ставки дисконтирования.

Основной причиной снижения по строке «Обязательства по аренде» (1440) на 39 % (601 233 тыс. руб.) явился перевод части долгосрочных обязательств по аренде в краткосрочные по срокам платежа.

Основной причиной увеличения по строке «Краткосрочные заемные средства» (1510) более чем на 100 % (45 185 096 тыс. руб.) связано с переводом части полученных кредитов из долгосрочных в краткосрочные по срокам платежа.

Основной причиной роста по строке «Кредиторская задолженность» (1520) на 18 % (1 490 390 тыс. руб.) явился рост кредиторской задолженности за выполненные работы в связи с отсрочкой оплаты, предусмотренной договорами.

Основной причиной снижения по строке «Оценочные обязательства» (1540) на 9 % (26 819 тыс. руб.) является уменьшение оценочных обязательств по премированию по итогам работы за год и при выходе на пенсию.

Основной причиной роста по строке «Обязательства по аренде» (1560) на 72 % (751 683 тыс. руб.) явился перевод части долгосрочных обязательств по аренде в краткосрочные по срокам платежа.

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 относительно прошлого периода, %
Выручка	2110	18 612 074	16 217 666	2 394 408	15
Себестоимость продаж	2120	-17 154 787	-14 340 591	-2 814 196	20
Валовая прибыль (убыток)	2100	1 457 287	1 877 075	-419 788	-22
Коммерческие расходы	2210	-7 649	-6 465	-1 184	18
Общехозяйственные и административные расходы	2220	-1 161 322	-1 202 156	40 834	-3
Прибыль (убыток) от продаж	2200	288 316	668 454	-380 138	-57
Доходы от участия в других организациях	2310	134	427 315	-427 181	-100
Проценты к получению	2320	12 057 795	7 591 567	4 466 228	59
Проценты к уплате	2330	-11 746 245	-7 663 437	-4 082 808	53
Прочие доходы	2340	249 289	417 654	-168 365	-40
Прочие расходы	2350	-170 565	-214 048	43 483	-20
Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	678 724	1 227 505	-548 781	-45
Налог на прибыль	2410	-137 203	-157 956	20 753	-13
Чистая прибыль (убыток)	2400	536 622	1 061 913	-525 291	-49

Основной причиной роста по строке «Выручка» (2110) на 15 % (2 394 408 тыс. руб.) явилось увеличение в 2022 году объемов добычи и реализации нефти в связи со вводом в эксплуатацию новых скважин.

Основной причиной роста по строке «Себестоимость» (2120) на 20 % (2 814 196 тыс. руб.) явилось увеличение объемов добычи нефти в связи со вводом в эксплуатацию новых скважин. Причиной снижения по строке «Валовая прибыль (убыток)» (2100) на 22 % (419 788 тыс. руб.) явилось снижение рентабельности реализации нефти из-за уменьшения средневзвешенной цены реализации нефти и из-за увеличения средневзвешенной ставки налога на добычу полезных ископаемых.

Причиной роста по строке «Коммерческие расходы» (2210) на 18 % (1 184 тыс. руб.) послужило увеличение объемов транспортировки нефти до покупателей при ее реализации. Снижение по строке «Прибыль (убыток) от продаж» (2200) на 57 % (380 138 тыс. руб.) обусловлено, в основном, уменьшением рентабельности реализации нефти.

Основной причиной снижения по строке «Доходы от участия в других организациях» (2310) на 100 % (427 181 тыс. руб.) является отсутствие в 2022 году начисления дивидендов от большинства дочерних предприятий.

Причиной роста по строке «Проценты к получению» (2320) на 59 % (4 466 228 тыс. руб.) является рост в 2022 году ставок по выданным займам.

Причиной роста по строке «Проценты к уплате» (2330) на 53 % (4 082 808 тыс. руб.) является рост в 2022 году ставок по полученным кредитам и займам.

Основной причиной снижения по строке «Прочие доходы» (2340) на 40 % (168 365 тыс. руб.) явилось отсутствие в 2022 году доходов от пересчета оценочных обязательств по ликвидации основных средств.

Основной причиной снижения по строке «Прочие расходы» (2350) на 20 % (43 483 тыс. руб.) явилось уменьшение объемов реализации металлолома, образовавшегося в процессе ремонта вагонов-цистерн.

Основными причинами снижения по строке «Прибыль (убыток) до налогообложения» (2300) на 45 % (548 781 тыс. руб.) являются снижение «Прибыли от продаж» (2200), снижение «Доходов от участия в других организациях» (2310), превышение роста по строке «Проценты к получению» (2320) над ростом по строке «Проценты к уплате» (2330).

Основной причиной снижения по строке «Налог на прибыль» (2410) на 13% (20 753 тыс. руб.) является увеличение отложенного налога на прибыль из-за различий в амортизации основных средств в бухгалтерском и налоговом учете.

Указанные выше факторы привели к снижению чистой прибыли (убытка) Общества (строка 2400) на 49 % (525 291 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 2021 года	Размер показателя на конец 2020 года
1	2	3	4	5
1.	Сумма чистых активов (тыс. руб.)	48 548 738	48 012 116	46 404 163
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 536 622 тыс. руб. или на 1%.

Разница между чистыми активами Общества и уставным капиталом Общества положительная и составляет 48 543 984 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 48 539 230 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» 30 июня 2022 года (протокол от 04 июля 2022 года №69) принято решение:

Распределить чистую прибыль Общества, сформированную по результатам 2021 года в размере 1 061 913 471,72 руб., на погашение обязательств по кредитам и займам (за исключением процентов).

Не объявлять дивиденды по обыкновенным акциям Общества по результатам 2021 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	-542 424	-2 264 653	2 054 491
2.	Налог на имущество	-29 058	-144 306	140 051
3.	Налог на прибыль	136 129	-162 455	121 674
4.	Земельный налог	0	0	0
5.	Акцизы	0	0	0
6.	Экспортные таможенные пошлины	0	0	0
7.	Налог на доходы физических лиц	21	-115 834	115 839
8.	Транспортный налог	-9	-59	53
9.	Страховые взносы	-23 905	-177 394	169 705
10.	Налог на добычу полезных ископаемых	-355 549	-6 851 820	6 766 370
11.	Водный налог	-93	-551	551
12.	Прочие налоги *	-714 474	-2 590 361	2 661 767
	Итого	-1 529 362	-12 307 433	12 030 501

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

5. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ

5.1. Перечень совершенных Обществом в отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с ФЗ от 26.12.1995 № 208 «Об акционерных обществах» крупными сделками

Крупные сделки в отчетном (2022) году не совершались.

5.2. Перечень совершенных Обществом в отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с ФЗ от 26.12.1995 №208 «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность

Подробнее в Отчете о заключенных ПАО «НГК «Славнефть» в отчетном (2022) году сделках, в совершении которых имеется заинтересованность.