

Утвержден
Общим собранием акционеров
ПАО «НГК «Славнефть»
« 30 » июня 2022 года
Протокол от « 04 » июля 2022 года № 69

Предварительно утвержден
Советом директоров
ПАО «НГК «Славнефть»
« 25 » мая 2022 года
Протокол от « 27 » мая 2022 года № 2



Место нахождения Общества: Российская Федерация, город Москва

И.о. Генерального директора
ПАО «НГК «Славнефть»
(по доверенности № МО-518 от 28.06.2021)

Главный бухгалтер
ПАО «НГК «Славнефть»



А.Н. Трухачев

А.А. Шуваев

Дата подписания: « 13 » апреля 2022 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 | 6 |
| 1.5. Основные положения политики Общества в области вознаграждения и (или) компенсации расходов. Сведения о вознаграждении органов управления Общества | 7 |
| 1.6. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля финансово-хозяйственной деятельности Общества | 8 |
| 1.7. Уставный капитал Общества | 8 |
| 1.8. Сведения о доходах по ценным бумагам Общества | 10 |
| 1.9. Сведения о соблюдении Обществом принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления | 11 |
| 2. Характеристика деятельности Общества | 12 |
| 2.1. Приоритетные направления деятельности Общества | 13 |
| 2.2. Отчет Совета директоров Общества о результатах развития Общества по приоритетным направлениям его деятельности | 14 |
| 2.3. Перспективы развития Общества. Информация о программах (проектах), реализация которых планируется в 2022 году | 15 |
| 2.4. Положение Общества в отрасли | 15 |
| 2.5. Использование энергетических ресурсов | 16 |
| 3. Описание основных факторов риска, связанных с деятельностью Общества | 17 |
| 3.1. Отраслевые риски по направлениям деятельности Общества | 18 |
| 3.2. Финансовые риски | 19 |
| 3.3. Правовые риски | 20 |
| 3.4. Прочие риски, связанные с деятельностью Общества | 20 |
| 4. Отчет о финансово-хозяйственной деятельности Общества за отчетный период | 21 |
| 4.1. Основные производственно – экономические показатели | 22 |
| 4.2. Анализ финансового состояния и краткие пояснения к бухгалтерской отчетности Общества за отчетный период | 22 |
| 4.3. Дополнительные финансовые показатели деятельности Общества за отчетный период | 25 |
| 5. Раскрытие информации | 27 |
| 5.1. Перечень совершенных Обществом в отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с ФЗ от 26.12.1995 № 208 «Об акционерных обществах» крупными сделками | 28 |

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 |
|-----------------------|--|--|
| 01.01.2021-30.06.2021 | <ol style="list-style-type: none"> 1. Касими́ро Дидье 2. Кравченко Кирилл Альбертович 3. Латыпов Урал Альфретович 4. Латыш Ростислав Ростиславович 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 30.06.2020 на годовом общем собрании акционеров Общества (Протокол № 62).</p> <p>Полномочия указанного состава Совета директоров Общества прекращены в связи с избранием 30.06.2021 на годовом общем собрании акционеров Общества (Протокол № 65) нового состава Совета директоров Общества.</p> |
| 30.06.2021-31.12.2021 | <ol style="list-style-type: none"> 1. Касими́ро Дидье 2. Кравченко Кирилл Альбертович 3. Латыпов Урал Альфретович 4. Латыш Ростислав Ростиславович (до 22.07.2021) 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> |

Сведения о членах Совета директоров Общества

ФИО: **Касимиро Дидье**

Статус: **член Совета директоров**

Год рождения: **1966**

Сведения об образовании: **высшее профессиональное**

Сведения об основном месте работы (организация, должность): **ПАО «НК «Роснефть»», член Правления, первый вице-президент**

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»», вице-президент-руководитель 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**

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.)**

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»», начальник Департамента по организационному развитию и работе с совместными предприятиями**

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: Рунье Зелько

Статус: **член Совета директоров, Председатель Совета директоров** (избран 07.07.2021)

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

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

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**

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.

| № | 2021 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 |
|-----------------------|--|---|
| 01.01.2021-30.06.2021 | 1. Белицкий Олег Николаевич 2. Бурико Светлана Николаевна 3. Гайфулина Асия Шавильдановна 4. Гордеева Ольга Владимировна 5. Дельвиг Галина Юрьевна 6. Жданов Артем Рахимьянович | Указанный состав Ревизионной комиссии Общества избран 30.06.2020 на годовом общем собрании акционеров Общества (Протокол № 62). Полномочия указанного состава Ревизионной комиссии Общества прекращены в связи с избранием 30.06.2021 на годовом общем собрании акционеров Общества (Протокол № 65) нового состава Ревизионной комиссии Общества. |
| 30.06.2021-31.12.2021 | 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 30.06.2021 на годовом общем собрании акционеров Общества (Протокол № 65). |

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 именных 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. 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.

1.7.3. 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 (29.11.2022).

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.

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 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.

Справочно:

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.

Годовым общим собранием акционеров ПАО «НГК «Славнефть», состоявшимся 28 июня 2019 года (протокол от 02 июля 2019 года № 60), принято решение не объявлять дивиденды по обыкновенным акциям Общества по результатам 2018 года.

Решения о выплате промежуточных дивидендов (по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев 2018 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.

Информация о деятельности органов управления Общества представлена на интернет-сайте Общества: <http://slavneft.ru/company/management/>.

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

ПАО «НГК «Славнефть» входит в состав вертикально-интегрированного нефтегазового холдинга. Структура холдинга позволяет осуществлять полный производственный цикл: от разведки и добычи углеводородного сырья до его переработки и реализации продукции: 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 01.01.2022 количество остаточных извлекаемых запасов нефти категории АВ₁ по Ачимовскому ЛУ составило 23,4 млн т.

Добыча нефти

Добыча нефти по ПАО «НГК «Славнефть» за отчетный период составила 462,9 тыс. т. С начала года по ПАО «НГК «Славнефть» введена из бурения 1 скважина со средним дебитом 29,5 т/сут. Дополнительная добыча нефти из новой скважины составила 10,4 тыс. т. Средний дебит скважин по нефти в отчетном периоде составил 13 т/сут.

Сдача нефти

Сдача нефти ПАО «НГК «Славнефть» в 2021 году составила 462,2 тыс. т, что на 28,7% ниже уровня аналогичного периода предыдущего года.

Добыча газа

Добыча газа (использование) за отчетный период зафиксирована на уровне 3,3 млн м³.

Фонд скважин

Эксплуатационный фонд нефтяных скважин ПАО «НГК «Славнефть» по состоянию на 01.01.2022 составил 99 скважин, бездействующий фонд – 1 скважина (0,01% от эксплуатационного), простаивающий фонд – 8 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 | 13 052 286 | 9 137 024 |

| Показатели | За отчетный период, тыс. руб. | За предыдущий отчетный период, тыс. руб. |
|--|-------------------------------|--|
| Реализация услуг по организации отгрузки | 3 134 698 | 3 203 114 |
| Прочая реализация | 30 682 | 38 334 |
| Итого | 16 217 666 | 12 378 472 |

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 2021 г. составил 992,2 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 |
| ЗБС | 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 |

| Перспективные направления | Цель программы (проекта) | Краткая информация о достижении целей / для незавершенных проектов – о ходе реализации |
|---------------------------|---|--|
| 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 2022 году

Общий объем финансирования инвестиций, запланированный на 2022 год, составляет 1 962,0 млн руб. (с НДС), в том числе:

| Перспективные направления | Срок реализации | Цель реализации |
|---|-----------------|---|
| 1. Мероприятия, направленные на развитие и модернизацию производства | | |
| <i>В том числе:</i> | | |
| Эксплуатационное бурение | 2022 год | Дополнительная добыча нефти |
| Инфраструктура на развитие | 2022 год | Увеличение объема добычи (обеспечение добычи из новых скважин, развитие производства) |
| 2. Прочие мероприятия, обеспечивающие надежное и безопасное функционирование предприятий | | |
| <i>В том числе:</i> | | |
| Площадочные объекты | 2022 год | Проведение комплекса работ по строительству и реконструкции площадочных объектов |
| Объекты энергетического хозяйства | 2022 год | Поддержание целостности объектов энергетического хозяйства |
| Оборудование НВСС | 2022 год | Замена неисправного вышедшего из строя оборудования, обеспечение ввода новых скважин |
| Прочее поддержание | 2022 год | Надежное и безопасное функционирование объектов, выполнение лицензионных требований |

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 сырой 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 разработка 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, 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 2021 году добыча нефти и газового конденсата в России составила 524,479 млн т. Доля добычи ПАО «НГК «Славнефть» (группа) в общем объеме добычи нефти в России составила 1,9 %.

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 2021 году использованы на собственные нужды следующие виды энергетических ресурсов:

| Потребление топливно-энергетических ресурсов | Единица изменения объема | Объемы | Затраты, тыс. руб. |
|--|--------------------------|--------|--------------------|
| Электроэнергия | тыс. кВт*ч | 604 | 3 163 |
| Теплоэнергия | тыс. Гкал | 1 | 1 045 |
| Топливо | тыс. т у.т. | 1 | 906 |
| ИТОГО | | | 5 114 |

3. ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ФАКТОРОВ РИСКА, СВЯЗАННЫХ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА

3.1. Отраслевые риски по направлениям деятельности Общества

ПАО «НГК «Славнефть» является нефтедобывающим предприятием, а также выполняет функцию холдинговой компании. Основным видом деятельности 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 2021 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 2021 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 + 29,2 млн тонн, восполнение извлекаемых запасов к объему добычи составило 297%.

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.

В 2021 году 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. Ограничения добычи нефти в рамках соглашения ОПЕК + продлено до конца 2022 года с ежемесячным увеличением добычи нефти.

Риск причинения ущерба окружающей среде при добыче нефти связан с загрязнением окружающей среды от аварий / инцидентов 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 ПАО «НК «Роснефть» и ПАО «Газпром 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.

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 31.12.2021 общая сумма заемных средств Общества составляет 123 553 931 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 31.12.2021 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 31.12.2021 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. | 2021 | 2020 | Изменение (ед.) | Изменение (%) |
|-----|--|--------------------|-------------|------------|-----------------|---------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1 | Добыча сырья* | тыс. т н.э. | 465,6 | 649,1 | -183,5 | -28 |
| 1.1 | Нефть и газовый конденсат | тыс. т | 462,9 | 647,1 | -184,2 | -28 |
| 1.2 | Газ (используемый) | млн м ³ | 3,3 | 2,5 | 0,8 | 32 |
| 2 | Выручка от реализации | тыс. руб. | 16 217 666 | 12 378 472 | 3 839 194 | 31 |
| 3 | Затраты на производство (себестоимость, управленческие, коммерческие) и расходы, связанные с разведкой и оценкой запасов нефти и газа | тыс. руб. | -15 549 212 | 12 547 705 | -3 001 507 | 24 |
| 4 | Чистая прибыль/(убыток) | тыс. руб. | 1 061 913 | 5 178 357 | -4 116 444 | -79 |
| 5 | Чистая прибыль к выручке | % | 7 | 42 | -35 | - |

* - 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 | 127 111 | 128 346 | -1 235 | -1 | - | - | - |
| Основные средства | 1150 | 8 009 261 | 9 488 592 | -1 479 331 | -16 | 4 | 6 | -2 |
| Финансовые вложения | 1170 | 119 704 583 | 133 006 244 | -13 301 661 | -10 | 67 | 78 | -11 |
| Отложенные налоговые активы | 1180 | 2 538 011 | 2 631 663 | -93 652 | -4 | 1 | 2 | -1 |
| Прочие внеоборотные активы | 1190 | 4 313 | 8 253 | -3 940 | -48 | - | - | - |
| Оборотные активы: | | | | | | | | |
| Запасы | 1210 | 205 811 | 179 827 | 25 984 | 14 | - | - | - |
| Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям | 1220 | 57 092 | 62 169 | -5 077 | -8 | - | - | - |
| Дебиторская задолженность | 1230 | 30 470 247 | 24 272 807 | 6 197 440 | 26 | 17 | 14 | 3 |

| 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, % |
| Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов) | 1240 | 18 454 226 | 18 000 | 18 436 226 | >100 | 10 | - | 10 |
| Денежные средства и денежные эквиваленты | 1250 | 251 986 | 465 687 | -213 701 | -46 | - | - | - |
| Прочие оборотные активы | 1260 | 56 741 | 27 684 | 29 057 | >100 | - | - | - |
| Внеоборотные активы, предназначенные для продажи | 1270 | 32 434 | 32 434 | - | - | - | - | - |
| Итого активов | 1600 | 179 911 816 | 170 321 706 | 9 590 110 | 6 | 100 | 100 | - |
| Капитал и резервы: | | | | | | | | |
| Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей) | 1310 | 4 754 | 4 754 | - | - | - | - | - |
| Добавочный капитал | 1350 | 1 977 373 | 1 977 373 | - | - | 1 | 1 | - |
| Резервный капитал | 1360 | 4 754 | 4 754 | - | - | - | - | - |
| Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) | 1370 | 45 479 195 | 44 417 282 | 1 061 913 | 2 | 25 | 26 | -1 |
| Долгосрочные обязательства: | | | | | | | | |
| Заемные средства | 1410 | 110 470 313 | 105 725 674 | 4 744 639 | 4 | 61 | 62 | -1 |
| Отложенные налоговые обязательства | 1420 | 22 596 | 16 236 | 6 360 | 39 | - | - | - |
| Оценочные обязательства | 1430 | 325 593 | 443 211 | -117 618 | -27 | - | - | - |
| Краткосрочные обязательства: | | | | | | | | |
| Заемные средства | 1510 | 13 083 618 | 7 107 694 | 5 975 924 | 84 | 7 | 4 | 3 |
| Кредиторская задолженность | 1520 | 8 248 930 | 10 278 833 | -2 029 903 | -20 | 5 | 6 | -1 |
| Оценочные обязательства | 1540 | 294 690 | 345 895 | -51 205 | -15 | - | - | - |
| Итого пассивов | 1700 | 179 911 816 | 170 321 706 | 9 590 110 | 6 | 100 | 100 | - |

Уменьшение по строке «Основные средства» (1150) на 16% (1 479 331 тыс. руб.) связано со снижением в 2021 году по сравнению с 2020 годом капитальных вложений.

Основной причиной снижения по строке «Прочие внеоборотные активы» (1190) на 48% (3 940 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 роста по строке «Запасы» (1210) на 14% (25 984 тыс. руб.) явилось увеличение стоимости остатков готовой продукции из-за роста ставки НДС к концу года.

Основной причиной снижения остатка по строке «Денежные средства» (1250) на 46% (213 701 тыс. руб.) является уменьшение сумм размещенных краткосрочных депозитов по сравнению с началом года.

Основной причиной увеличения остатка по строке «Прочие оборотные активы» (1260) более чем на 100% (29 057 тыс. руб.) является уплата комиссии за увеличение лимитов и сроков финансирования по договорам факторинга с ООО «ГПБ-Факторинг».

Основной причиной роста по строке «Заемные средства» (1410) на 4% (4 744 639 тыс. руб.) явилось привлечение дополнительных банковских кредитов.

Основной причиной роста по строке «Отложенные налоговые обязательства» (1420) на 39% (6 360 тыс. руб.) явилось изменение ставки дисконтирования обязательств по ликвидации и рекультивации.

Основной причиной снижения по строке долгосрочные «Оценочные обязательства» (1430) на 27% (117 618 тыс. руб.) явилось уменьшение резерва на ликвидацию нефтегазодобывающих активов в связи с изменением ставки дисконтирования.

Основной причиной увеличения по строке «Краткосрочные заемные средства» (1510) на 84% (5 975 924 тыс. руб.) связано с переводом части полученных кредитов из долгосрочных в краткосрочные по срокам платежа.

Основной причиной снижения по строке «Кредиторская задолженность» (1520) на 20% (2 029 903 тыс. руб.) явилось уменьшение кредиторской задолженности перед ПАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» за выполненные в прошлые периоды работы в связи с плановой оплатой, предусмотренной договорами.

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 | 16 217 666 | 12 378 472 | 3 839 194 | 31 |
| Себестоимость продаж | 2120 | -14 340 591 | -11 273 363 | -3 067 228 | 27 |
| Валовая прибыль (убыток) | 2100 | 1 877 075 | 1 105 109 | 771 966 | 70 |
| Коммерческие расходы | 2210 | -6 465 | -7 812 | 1 347 | -17 |
| Общехозяйственные и административные расходы | 2220 | -1 202 156 | -1 266 530 | 64 374 | -5 |
| Прибыль (убыток) от продаж | 2200 | 668 454 | -169 233 | 837 687 | >100 |
| Доходы от участия в других организациях | 2310 | 427 315 | 3 855 258 | -3 427 943 | -89 |
| Проценты к получению | 2320 | 7 591 567 | 6 694 083 | 897 484 | 13 |
| Проценты к уплате | 2330 | -7 663 437 | -6 890 361 | -773 076 | 11 |
| Прочие доходы | 2340 | 417 654 | 3 974 843 | -3 557 189 | -89 |
| Прочие расходы | 2350 | -214 048 | -678 210 | 464 162 | -68 |
| Прибыль (убыток) до налогообложения | 2300 | 1 227 505 | 6 786 380 | -5 558 875 | -82 |
| Текущий налог на прибыль | 2410 | -157 956 | -1 576 592 | 1 418 636 | -90 |
| Прочее | 2460 | -7 636 | -31 431 | 23 795 | -76 |
| Чистая прибыль (убыток) | 2400 | 1 061 913 | 5 178 357 | -4 116 444 | -79 |

Основной причиной роста по строке «Выручка» (2110) на 31% (3 839 194 тыс. руб.) явился рост в 2021 году цены реализации нефти.

Основной причиной роста по строке «Себестоимость» (2120) на 27% (3 067 228 тыс. руб.) явился рост ставок налогов НДС и НДС (переход на уплату НДС с 2021 года).

Основной причиной снижения по строке «Доходы от участия в других организациях» (2310) на 89% (3 427 943 тыс. руб.) является отсутствие в 2021 году начисления дивидендов от дочернего предприятия ООО «Славнефть-Нижневартовск».

Причиной роста по строке «Проценты к получению» (2320) на 13 % (897 484 тыс. руб.) является рост в 2021 году ставок по выданным займам.

Причиной роста по строке «Проценты к уплате» (2330) на 11% (773 076 тыс. руб.) является рост в 2021 году ставок по банковским кредитам.

Основными причинами снижения по строке «Прочие расходы» (2350) на 68% (464 162 тыс. руб.) явились: отсутствие в 2021 году отрицательных курсовых разницы от переоценки полученных займов, а также отсутствие в 2021 году по сравнению с 2020 годом списания ликвидированных скважин.

Основной причиной изменения по строке «Прочее» (2460) на 76% (23 795 тыс. руб.) явилась корректировка налога на прибыль за предшествующий 2019 год в связи с перерасчетом налога на добычу полезных ископаемых.

Указанные выше факторы привели к снижению чистой прибыли (убытка) Общества (строка 2400) на 79% (4 116 444 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 2020 года | Размер показателя на конец 2019 года |
|-------|--|--|--------------------------------------|--------------------------------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. | Сумма чистых активов (тыс. руб.) | 47 466 076 | 46 404 163 | 41 176 050 |
| 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 1 061 913 тыс. руб., или на 2%.

Разница между чистыми активами Общества и уставным капиталом Общества положительная и составляет 47 461 322 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 47 456 568 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» от 30 июня 2021 года (протокол от 02 июля 2021 года №65) принято решение:

Распределить чистую прибыль Общества, сформированную по результатам 2020 года в размере 5 178 356 592,26 руб., на погашение обязательств по кредитам и займам (за исключением процентов).

Не объявлять дивиденды по обыкновенным акциям Общества по результатам 2020 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 | -298 353 | -2 139 454 | 1 895 384 |
| 2. | Налог на имущество | -39 099 | -156 940 | 166 981 |
| 3. | Налог на прибыль | 38 922 | -65 580 | 162 786 |
| 4. | Земельный налог | 0 | 0 | 0 |
| 5. | Акцизы | 0 | 0 | 0 |
| 6. | Экспортные таможенные пошлины | 0 | 0 | 0 |
| 7. | Налог на доходы физических лиц | 7 | -122 598 | 122 612 |
| 8. | Транспортный налог | -22 | -81 | 95 |
| 9. | Страховые взносы | -22 843 | -183 645 | 182 583 |
| 10. | Налог на добычу полезных ископаемых | 1 531 882 | -4 748 826 | 2 861 395 |
| 11. | Водный налог | -12 | -375 | 295 |
| 12. | Прочие налоги * | 971 | -2 802 430 | 2 086 985 |
| | Итого | -1 211 453 | -10 219 929 | 7 479 116 |

* 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 (2021) году не совершались.