

Утвержден
Общим собранием акционеров
ПАО «НГК «Славнефть»
« 30 » июня 2020 года
Протокол от « 02 » июля 2020 года № 62

Предварительно утвержден
Советом директоров
ПАО «НГК «Славнефть»
« 25 » мая 2020 года
Протокол от « 28 » мая 2020 года № 16



ГОДОВОЙ ОТЧЁТ

Публичного акционерного общества
«Нефтегазовая компания «Славнефть»
за 2019 год

Место нахождения Общества: Российская Федерация, город Москва

Генеральный директор
ПАО «НГК «Славнефть»



М.Л. Осипов

Главный бухгалтер
ПАО «НГК «Славнефть»

А.А. Шуваев

Дата подписания: « 14 » апреля 2020 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	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 2020 году	15
2.4. Положение Общества в отрасли	15
2.5. Использование энергетических ресурсов	16
3. Описание основных факторов риска, связанных с деятельностью Общества	18
3.1. Отраслевые риски по направлениям деятельности Общества	19
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	22
4.1. Основные производственно – экономические показатели	23
4.2. Анализ финансового состояния и краткие пояснения к бухгалтерской отчетности Общества за отчетный период	23
4.3. Дополнительные финансовые показатели деятельности Общества за отчетный период	27
5. Раскрытие информации	29
5.1. Перечень совершенных Обществом в отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с ФЗ от 26.12.1995 № 208 «Об акционерных обществах» крупными сделками	30
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	30

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
01.01.2019-28.06.2019	<ol style="list-style-type: none"> 1. Касимиро Дидье 2. Квитко Роман Владимирович 3. Латыпов Урал Альфретович 4. Латыш Ростислав Ростиславович 5. Лирон Эрик Морис 6. Папенко Сергей Алексеевич 7. Прокудин Леонид Николаевич 8. Чернер Анатолий Моисеевич 9. Яковлев Вадим Владиславович 10. Янкевич Алексей Викторович 	<p>Указанный состав Совета директоров Общества избран 29.06.2018 на годовом общем собрании акционеров Общества (Протокол № 56).</p> <p>Полномочия указанного состава Совета директоров Общества прекращены в связи с избранием 28.06.2019 на годовом общем собрании акционеров Общества (Протокол № 60) нового состава Совета директоров Общества</p>
28.06.2019-31.12.2019	<ol style="list-style-type: none"> 1. Касимиро Дидье 2. Квитко Роман Владимирович 3. Латыпов Урал Альфретович 4. Латыш Ростислав Ростиславович 5. Лирон Эрик Морис 6. Папенко Сергей Алексеевич 7. Пригода Артем Владимирович 8. Чернер Анатолий Моисеевич 9. Яковлев Вадим Владиславович 	<p>Указанный состав Совета директоров Общества избран 28.06.2019 на годовом общем собрании акционеров Общества (Протокол № 60).</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, вице-президент по переработке, нефтехимии, коммерции и логистике**

Доля участия данного лица в уставном капитале Общества:

не имеет

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу:

не имеет**ФИО: Квитко Роман Владимирович****Статус: член Совета директоров****Год рождения: 1976****Сведения об образовании: высшее профессиональное****Сведения об основном месте работы (организация, должность): ПАО «Газпром нефть», директор Дирекции по организационному развитию и работе с персоналом**

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», член Правления, 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**

Доля участия данного лица в уставном капитале Общества:

не имеет

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу:

не имеет**ФИО: Лирон Эрик Морис****Статус: Председатель Совета директоров****Год рождения: 1954****Сведения об образовании: высшее профессиональное****Сведения об основном месте работы (организация, должность): ПАО «НК «Роснефть», член Правления, вице-президент по внутреннему сервису**

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: **Прокудин Леонид Николаевич**

Статус: **член Совета директоров**

Год рождения: **1969**

Сведения об образовании: **высшее профессиональное**

Сведения об основном месте работы (организация, должность): **ПАО «НК «Роснефть»**, **директор Департамента собственности**

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.

Порядок определения размера вознаграждения членам Совета директоров Общества и компенсаций расходов, связанных с исполнением ими функций члена Совета директоров Общества, установлен Положением о Совете директоров Общества.

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.

№	2019 год	Зарботная плата, руб.	Премии, руб.	Комиссионные, руб.	Расходы, компенсированные Обществом, за исполнение функций членов 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.**

В соответствии с решением, принятым на годовом (по итогам 2018 года) общем собрании акционеров ПАО «НГК «Славнефть» от 28.06.2019, ревизионная комиссия Общества избрана в количестве 6 (шести) человек в следующем составе:

1. Белицкий Олег Николаевич
2. Бурико Светлана Николаевна
3. Гайфулина Асия Шавильдановна
4. Гордеева Ольга Владимировна
5. Дельви́г Галина Юрьевна
6. Мошкин Юрий Леонидович

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. 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 **117647, Российская Федерация, г. Москва, ул. Профсоюзная, 125А**.

Доля участия лица в уставном капитале Общества: **86,5342%**.

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу: **86,5342%**.

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

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

Идентификационный номер налогоплательщика: **7728678933**.

Место нахождения: **119015, г. Санкт-Петербург, ул. Парадная, д. 1, литер А, корп.(стр.)п. 2-Н, оф.раб.м. № 1202**.

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**.

Место нахождения: **Кипр, Эсперидон, 5, Эспиридес Билдинг, 3 этаж Стрволос, 2001, Никосия, Кипр**.

Доля участия лица в уставном капитале Общества: **6,664%**.

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих лицу: **6,664%**.

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 (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.

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 действующим 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 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.

Справочно:

Годовым общим собранием акционеров Общества, состоявшимся 29 июня 2018 года (протокол от 02 июля 2018 года № 56), принято решение не объявлять дивиденды по обыкновенным акциям Общества по результатам 2017 года.

Годовым общим собранием акционеров Общества, состоявшимся 30 июня 2017 года (протокол от 04 июля 2017 года № 53), принято решение не объявлять дивиденды по обыкновенным акциям Общества по результатам 2016 года.

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.

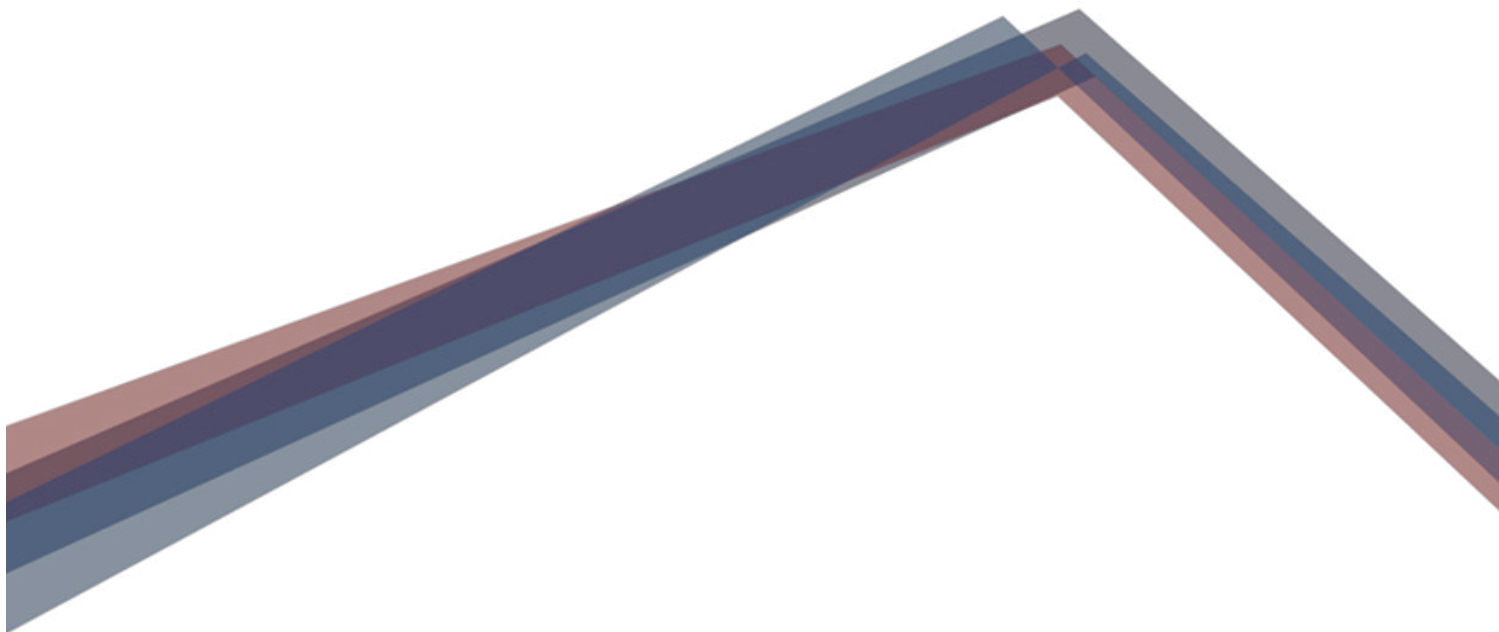
Руководство текущей деятельностью ПАО «НГК «Славнефть» осуществляется единоличным исполнительным органом – Генеральным директором.

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 Общества:

- 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 01.01.2020 количество остаточных извлекаемых запасов нефти категории АВ₁ по Ачимовскому ЛУ составило 23,982 млн т.

Добыча нефти

Добыча нефти по ПАО «НГК «Славнефть» за отчетный период составила 802,024 тыс. т. С начала года по ПАО «НГК «Славнефть» введено из бурения 14 скважин со средним дебитом 37,2 т/сут. Дополнительная добыча нефти из новых скважин составила 94,874 тыс.т.

Средний дебит скважин по нефти в отчетном периоде составил 22,4 т/сут.

Сдача нефти

Сдача нефти ПАО «НГК «Славнефть» в 2019 году составила 798,2 тыс. т, что на 2% ниже уровня аналогичного периода предыдущего года.

Добыча газа

Добыча газа за отчетный период зафиксирована на уровне 5,3 млн м³.

Фонд скважин

Эксплуатационный фонд нефтяных скважин ПАО «НГК «Славнефть» по состоянию на 01.01.2020 составил 117 скважин, бездействующий фонд – 6 скважин (5,1% от эксплуатационного), простаивающий фонд – 12 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:		

Показатели	За отчетный период, тыс. руб.	За предыдущий отчетный период, тыс. руб.
Реализация нефти	15 987 739	16 446 085
Реализация услуг по организации отгрузки	2 930 123	2 955 791
Прочая реализация	28 274	30 212
Итого	18 946 136	19 432 088

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 2019 году составил 2 331,9 млн руб.

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 2020 году

Общий объем инвестиций, запланированный на 2020 год, – 2 963,2 млн руб., в том числе:

Перспективные направления	Срок реализации	Цель реализации
1. Мероприятия, направленные на развитие и модернизацию производства.		
<i>В том числе:</i>		
Эксплуатационное бурение	2020 год	Дополнительная добыча нефти
ЗБС	2020 год	Дополнительная добыча нефти
Инфраструктура на развитие	2020 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	2020 год	Проведение комплекса работ по строительству и реконструкции площадочных объектов.
Объекты энергетического хозяйства	2020 год	Поддержание целостности объектов энергетического хозяйства
Оборудование НВСС	2020 год	Замена неисправного вышедшего из строя оборудования, обеспечение ввода новых скважин
Прочее поддержание	2020 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, 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%

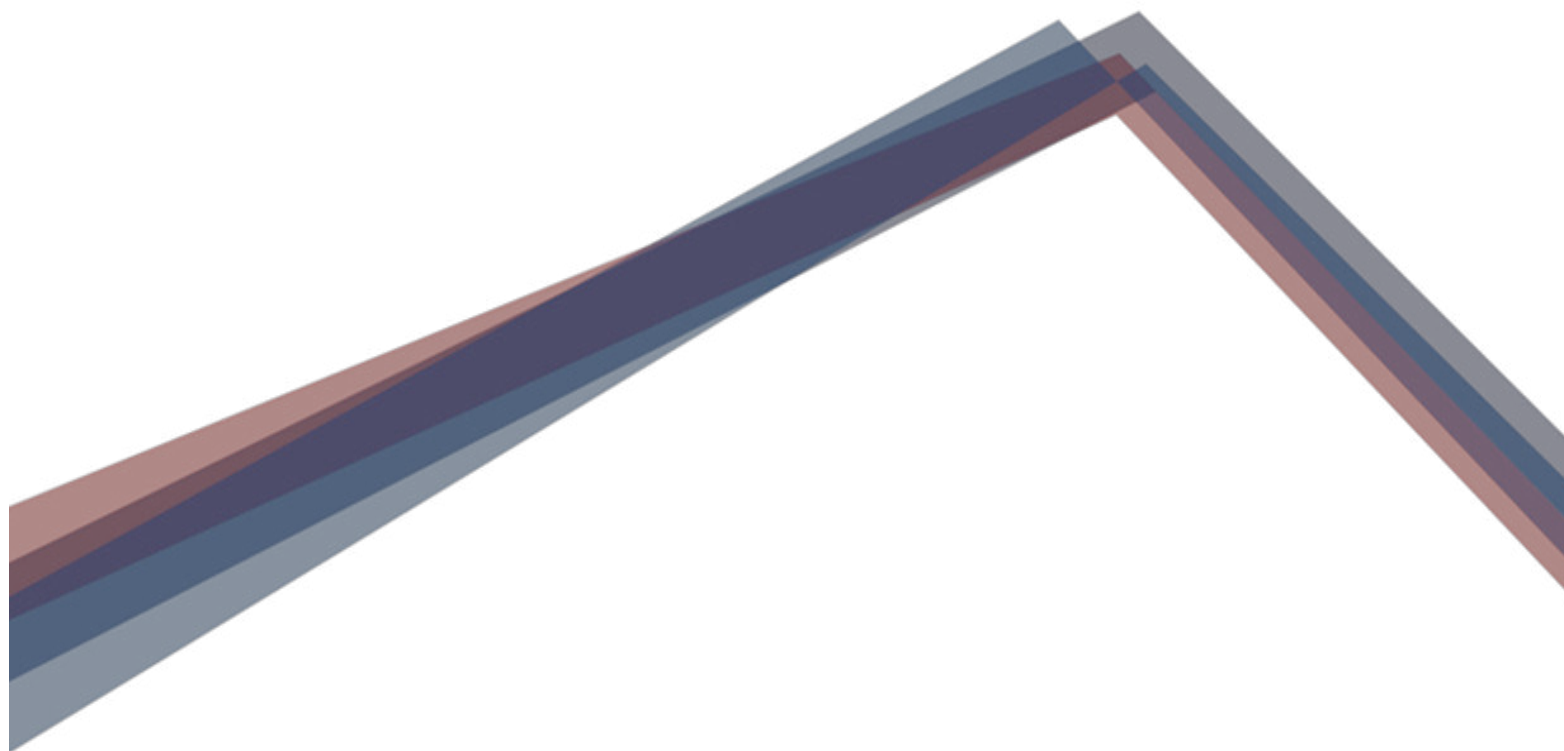
2.4.3. Основные конкуренты

В 2019 году добыча нефти и газового конденсата в России составила 560,338 млн т. Доля добычи ПАО «НГК «Славнефть» (группа) в общем объеме добычи нефти в России составила 2,5 %. 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 2019 году использованы на собственные нужды следующие виды энергетических ресурсов:

Потребление топливно-энергетических ресурсов	Единица изменения объема	Объемы	Затраты, тыс. руб.
Электроэнергия	тыс. кВт*ч	580	2 870
Теплоэнергия	тыс. Гкал	1	713
Топливо	тыс. т.у.т.	1	873
ИТОГО			4 456



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:

- риск невыполнения существенных условий пользования недрами;
- риск недостижения планового уровня добычи нефти;
- риск аварии;
- риск превышения планового уровня показателя производственного травматизма;
- риск возникновения неблагоприятного воздействия на окружающую среду;
- риск финансовых потерь в результате возникновения неблагоприятного воздействия на окружающую среду;
- риск роста цен покупки электроэнергии.

К основным факторам, связанным с риском невыполнения существенных условий пользования недрами, относятся невыполнение условий, связанных с отзывом лицензии, важным из которых является невыполнение проектных уровней добычи и утилизации ПНГ. 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. В 2019 г. Общество выполняло лицензионные обязательства в полном объеме.

Обществом в 2019 г. для уменьшения рисков реализованы соответствующие планы организационно-технических мероприятий. Наибольшее внимание сконцентрировано на проблемах, связанных с риском недостижения планового уровня добычи углеводородов. Уделяется повышенное внимание своевременному выполнению плана строительства и ввода в эксплуатацию объектов капитального строительства. Кроме того, важной целью процессов по управлению рисками явилась работа по снижению негативного влияния рисков: в сфере промышленной безопасности, охраны труда, охраны окружающей среды.

По итогам 2019 г. уровень восполнения ресурсной базы Общества по Российской классификации запасов категории АВ₁С₁ составило более 218 %, что выше объема годовой добычи нефти. Основными направлениями, позволяющими не только сохранять, но и приумножать уровень ресурсной базы являются:

- проведение геологоразведочных работ в пределах перспективных площадей (ежегодное бурение поисковых скважин, проведение сейсморазведки), что позволяет открывать новые залежи и купола;
- бурение эксплуатационных скважин, зарезка боковых стволов и геолого-технические мероприятия;
- приобретение новых лицензий на право пользования недрами.

Кроме того, Общество несёт общеотраслевые риски, связанные с динамикой мировых цен на нефть. Снижение мировых цен на нефть неблагоприятно сказывается на деятельности Общества, в первую очередь, за счет снижения выручки от продаж, снижения эффективности деятельности и, как следствие, влечёт за собой риск сокращения инвестиций в развитие Общества.

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 31.12.2019 Общество имеет задолженность по договорам кредитов и займов, включая облигационные займы, на общую сумму 108 691 971 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. Валютный риск связан с предоставленными, полученными Обществом займами, номинированными в долларах США. Общество не использует инструменты хеджирования как способ минимизации данного риска, а контролирует валютный риск путем отслеживания курса доллара США с возможностью досрочного погашения данных займов. Сбалансированная по валюте структура доходов и расходов сводит к минимуму влияние факторов валютного риска на результаты финансово-хозяйственной деятельности Общества.

3.3. Правовые риски

В Обществе отсутствуют существенные судебные процессы по состоянию на 31.12.2019, 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

Риск невыполнения существенных условий пользования недрами и прочие лицензионные риски оцениваются как незначительные.

Общество не осуществляло выдачу гарантий и поручительств и не принимало на себя обязательств третьих лиц, поэтому кредитные риски, связанные с возможной ответственностью Общества по долгам третьих лиц, расцениваются как незначительные. Общество реализует всю добываемую сырую нефть ПАО «НК «Роснефть» и ПАО «Газпром нефть». В связи с этим риски, связанные с вероятностью потери покупателей нефти, оцениваются органами управления Общества как незначительные.

Общество осуществляет свою деятельность на территории промышленно развитых регионов Российской Федерации, соответственно, риски, связанные с экономической и политической нестабильностью в регионах присутствия Общества, минимальны.

В результате эксплуатации опасных производственных объектов у Общества могут возникнуть риски, связанные с причинением вреда жизни, здоровью, имуществу третьих лиц и окружающей среде.

Важными направлениями деятельности Общества являются:

- постоянное улучшение состояния промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды и обеспечение контроля за выполнением этих обязательств;
- последовательное снижение показателей производственного травматизма, аварийности и неблагоприятного воздействия на окружающую среду;
- повышение производственной и экологической безопасности производственных объектов.

Для снижения данных рисков в Обществе действуют системы управления промышленной безопасностью, охраны труда и окружающей среды, сертифицированные на соответствие требованиям международных стандартов ISO 14001 «Системы экологического менеджмента» и OHSAS 18001 «Системы менеджмента в области профессиональной безопасности и охраны труда».

Общество осуществляет страхование рисков в соответствии с требованиями законодательства РФ.

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.	2019	2018	Изменение (ед.)	Изменение (%)
1	2	3	4	5	6	7
1	Добыча сырья*	тыс. тнэ	806,4	823,9	-17,5	-2
1.1	Нефть и газовый конденсат	тыс. т	802,0	818,4	-16,4	-2
1.2	Попутный нефтяной газ (ПНГ)	млн м ³	5,3	6,7	-1,4	-21
2	Технологические потери при добыче нефти	тыс. т	0,2	0,2	0,0	-1
3	Сдача в ПАО «Транснефть»	тыс. т	798,2	815,6	-17,4	-2
4	Средний дебит скважин	т/сут.	22,4	22,5	-0,1	0
5	Действующий нефтяной фонд	скв	111	99	12	12
6	Выручка от реализации	тыс.руб.	18 946 136	19 432 088	-485 952	-3
7	Выручка от реализации на т.н.э. добытых углеводородов	руб./тнэ	23 495	23 585	-90	0
8	Затраты на производство (себестоимость, управленческие)	тыс.руб.	-17 603 502	-17 138 897	-464 605	3
9	Затраты на т.н.э. добытых углеводородов	руб./тнэ	-21 830	-20 800	-1 030	5
10	Чистая прибыль/(убыток)	тыс.руб.	4 722 401	3 706 775	1 015 626	27
11	Чистая прибыль/(убыток) к выручке	%	25	19	6	-

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

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

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

Наименование строки формы №1	Код строки	Изменения в натуральном выражении (тыс. руб.)				Изменение удельного веса в активах/пассивах		
		На начало периода	На конец периода	Изменение	Изменение относительно начала периода, %	Удельный вес в активах/пассивах на начало периода, %	Удельный вес в активах/пассивах на конец периода, %	Изменение удельного веса, %
Внеоборотные активы:								
Нематериальные активы	1110	174 743	151 571	-23 172	-13	-	-	-
Нематериальные поисковые активы	1130	-	14 517	14 517	-	-	-	-
Основные средства	1150	10 110 901	9 891 647	-219 254	-2	11	6	-5
Финансовые вложения	1170	71 495 100	116 842 845	45 347 745	63	76	70	-6
Отложенные налоговые активы	1180	3 455 172	3 433 000	-22 172	-1	4	2	-2

Наименование строки формы №1	Код строки	Изменения в натуральном выражении (тыс. руб.)				Изменение удельного веса в активах/пассивах		
		На начало периода	На конец периода	Изменение	Изменение относительно начала периода, %	Удельный вес в активах/пассивах на начало периода, %	Удельный вес в активах/пассивах на конец периода, %	Изменение удельного веса, %
Прочие внеоборотные активы	1190	126 524	119 450	-7 074	-6	-	-	-
Оборотные активы:								
Запасы	1210	180 142	315 326	135 184	75	-	-	-
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	54 169	58 381	4 212	8	-	-	-
Дебиторская задолженность	1230	7 790 154	23 262 089	15 471 935	>100	8	14	6
Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	-	11 763 724	11 763 724	-	-	7	7
Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	583 235	489 219	-94 016	-16	1	-	-
Прочие оборотные активы	1260	22 244	22 383	139	1	-	-	-
Итого активов	1600	93 992 384	166 364 152	72 371 768	77	100	100	-
Капитал и резервы:								
Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	4 754	4 754	-	-	-	-	-
Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-49 756	-49 756	-	-	-	-
Добавочный капитал	1350	1 977 373	1 977 373	-	-	2	1	-1
Резервный капитал	1360	4 754	4 754	-	-	-	-	-
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	25 808 572	39 238 925	13 430 353	52	27	24	-4
Долгосрочные обязательства:								
Заемные средства	1410	50 574 190	106 917 104	56 342 914	>100	54	64	10
Отложенные налоговые обязательства	1420	10 862	8 440	-2 422	-22	-	-	-
Оценочные обязательства	1430	313 829	353 665	39 836	13	-	-	-
Краткосрочные обязательства:								
Заемные средства	1510	2 910	1 774 867	1 771 957	>100	-	1	1
Кредиторская задолженность	1520	14 951 884	15 713 247	761 363	5	16	9	-6
Оценочные обязательства	1540	341 891	420 779	78 888	23	-	-	-

Наименование строки формы №1	Код строки	Изменения в натуральном выражении (тыс. руб.)				Изменение удельного веса в активах/пассивах		
		На начало периода	На конец периода	Изменение	Изменение относительно начала периода, %	Удельный вес в активах/пассивах на начало периода, %	Удельный вес в активах/пассивах на конец периода, %	Изменение удельного веса, %
Прочие обязательства	1550	1 365	-	-1 365	-100	-	-	-
Итого пассивов	1700	93 992 384	166 364 152	72 371 768	77	100	100	-

Уменьшение по строке «Нематериальные активы» (1110) на 13% произошло в связи с начислением амортизации по лицензиям на геологическое изучение недр, разведку и добычу углеводородного сырья.

Возникновение строки «Нематериальные поисковые активы» (1130) в сумме 14 517 тыс. руб. связано с началом работ по оценке ресурсного потенциала меловых и юрских отложений в пределах Южно-Киньяминского вала и смежных территорий.

Увеличение по строке «Финансовые вложения» (1170) на 63% произошло в основном в связи с выдачей долгосрочных займов дочерним предприятиям, а также в связи с присоединением АО «Славвест», на балансе которого также числились долгосрочные займы. Основной причиной роста по строке «Запасы» (1210) на 75% явилось увеличение остатков готовой продукции, вызванное преимущественно увеличением ставки НДС.

Основной причиной увеличения по строке «Дебиторская задолженность» (1230) более чем на 100% явился рост дебиторской задолженности по процентам, начисленным по займам выданным, в результате реорганизации в форме присоединения к Обществу АО «Славвест» и ООО «Реализация-Т».

Основной причиной снижения остатка по строке «Денежные средства» (1250) на 16% является уменьшение сумм размещенных краткосрочных депозитов по сравнению с началом года.

Сумма собственных акций, числящихся на балансе (строка 1320), составила 49 756 тыс. руб. и сформировалась в результате выкупа в 2019 году акций у акционеров при реорганизации в форме присоединения к Обществу АО «Славвест» и ООО «Реализация-Т», а также при консолидации активов присоединяемых организаций, которые владели акциями Общества.

Основными причинами увеличения по строке «Нераспределенная прибыль» (1370) на 52% явились включение в Баланс нераспределенной прибыли присоединенных организаций АО «Славвест» и ООО «Реализация-Т», а также финансовый результат за 2019 год (чистая прибыль).

Основными причинами роста по строке «Долгосрочные заемные средства» (1410) более чем на 100% являются: привлечение долгосрочных займов от дочерних предприятий ПАО «Славнефть-ЯНОС» и ПАО «СН-МНГ», ООО «Славнефть-Нижневартовск», а также размещение собственных облигаций.

Основной причиной уменьшения по строке «Отложенные налоговые обязательства» (1420) на 22% явилось превышение бухгалтерской амортизации основных средств над налоговой.

Основной причиной увеличения по строке «Оценочные обязательства» (1430) на 13% явилось увеличение резерва на ликвидацию нефтегазодобывающих активов в связи с вводом в эксплуатацию новых объектов и изменением ставки дисконтирования.

Основной причиной увеличения по строке «Краткосрочные заемные средства» (1510) более чем на 100% связано с привлечением краткосрочного кредита в АО «Газпромбанк».

Основной причиной роста по строке «Оценочные обязательства» (1540) на 23% является формирование оценочного обязательства по возможной доплате налога на добычу полезных ископаемых в связи с существующими разногласиями с налоговым органом.

Причиной обнуления показателя по строке «Прочие обязательства» (1550) является списание не востребовавшей задолженности акционерам по выплатам дивидендов по истечении срока давности.

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	18 946 136	19 432 088	-485 952	-3
Себестоимость продаж	2120	-16 304 958	-15 824 211	-480 747	3
Валовая прибыль (убыток)	2100	2 641 178	3 607 877	-966 699	-27
Общехозяйственные и административные расходы	2220	-1 298 544	-1 314 686	16 142	-1
Прибыль (убыток) от продаж	2200	1 342 634	2 293 191	-950 557	-41
Доходы от участия в других организациях	2310	4 915 900	1 839 755	3 076 145	167
Проценты к получению	2320	6 369 955	3 498 967	2 870 988	82
Проценты к уплате	2330	-6 497 466	-3 368 988	-3 128 478	93
Прочие доходы	2340	364 166	250 373	113 793	45
Прочие расходы	2350	-1 485 180	-292 190	-1 192 990	408
Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	5 010 009	4 221 108	788 901	19
Текущий налог на прибыль	2410	-141 515	-268 787	127 272	-47
Чистая прибыль (убыток)	2400	4 722 401	3 706 775	1 015 626	27

Основными причинами снижения по строке «Валовая прибыль» (2100) на 27% и строке «Прибыль (убыток) от продаж» на 41% явились: снижение мировых цен на нефть, рост ставки налога на добычу полезных ископаемых, а также рост тарифов на услуги сторонних организаций.

Основной причиной роста по строке «Доходы от участия в других организациях» (2310) на более чем на 100% является увеличение дивидендов, поступивших от дочернего предприятия ООО «Славнефть-Нижневартовск».

Основными причинами роста по строке «Проценты к получению» (2320) на 82% явились: выдача в отчетном периоде процентных займов дочерним предприятиям, а также присоединение АО «Славвест», на балансе которого также числились процентные займы

Причиной роста по строке «Проценты к уплате» (2330) на 93% явилось привлечение в отчетном периоде новых процентных кредитов и займов, а также размещение собственных облигаций.

Основной причиной роста по строке «Прочие доходы» (2340) на 45% явились положительные курсовые разницы, возникшие при продаже валюты, поступившей в качестве дивидендов от дочернего предприятия «Slavneft Holding AG», а также положительные курсовые разницы от переоценки выданных займов.

Основными причинами роста по строке «Прочие расходы» (2350) более чем на 100% явились: образование отрицательных курсовых разницы от переоценки полученных займов, а также списание ликвидированных в отчетном году скважин.

Основной причиной снижения по строке «Текущий налог на прибыль» (2410) на 47% является уменьшение в 2019 году налогооблагаемой базы при реализации продукции и услуг в связи со снижением цен на нефть при одновременном увеличении ставки налога на добычу полезных ископаемых.

С учетом всех вышеперечисленных факторов сумма чистой прибыли за 2019 год составила 4 722 401 тыс. руб., что на 27% больше, чем за 2018 год.

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 2018 года	Размер показателя на конец 2017 года
1	2	3	4	5
1.	Сумма чистых активов (тыс. руб.)	41 176 050	27 795 453	24 088 475
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 13 380 597 тыс. руб., или на 48%. Разница между чистыми активами Общества и уставным капиталом Общества положительная и составляет 41 171 296 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 41 166 542 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 28 июня 2019 года (протокол от 02 июля 2019 года №60) принято решение:

Распределить чистую прибыль Общества, сформированную по результатам 2018 года в размере 3 706 775 445,70 руб., на погашение обязательств по займам (за исключением процентов по займам).

Не объявлять дивиденды по обыкновенным акциям Общества по результатам 2018 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	-540 711	-2 515 981	2 401 626
2.	Налог на имущество	-40 581	-178 670	177 346
3.	Налог на прибыль	12 408	-140 646	139 459
4.	Земельный налог	0	0	0
5.	Акцизы	0	0	0
6.	Экспортные таможенные пошлины	0	0	0
7.	Налог на доходы физических лиц	9	-126 687	126 682
8.	Транспортный налог	-9	-63	57
9.	Страховые взносы	-10 746	-190 225	180 702
10.	Налог на добычу полезных ископаемых	-666 318	-10 357 567	10 558 404
11.	Водный налог	-176	-445	496
12.	Прочие налоги	971	0	0
	Итого	-1 245 153	-13 510 284	13 584 772

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 (2019) 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

№ п/п	Сторона / Выгодопри- обретатель / Посредник / Представитель в сделке	Предмет и существенные условия сделки, цена сделки, соотношение размера сделки с балансовой стоимостью активов	Основание совершения сделки	Лицо, заинтересованное в совершении сделки, и основания заинтересованности	Доля участия заинтересованного (-ых) лица (лиц) в уставном (складочном) капитале (доли принадлежавших заинтересованному лицу (заинтересованным лицам) акций) Общества и юридического лица, являвшегося стороной в сделке, на дату совершения сделки (для сделки (группы взаимосвязанных сделок), размер которой (которых) составлял 2 или более процента балансовой стоимости активов Общества)
1	2	3	4	5	6
1.	ПАО «Славнефть-ЯНОС»	<p>Договор займа. Получение ПАО «НГК «Славнефть» (Заемщик) процентного займа в форме возобновляемой заемной линии от ПАО «Славнефть-ЯНОС» (Заимодавец) на условиях, предусмотренных договором. Цена сделки: не более 10 772 500,0 тыс. руб. (6,91 % от балансовой стоимости активов Общества).</p>	<p>Решение о последующем одобрении сделки принято Советом директоров ПАО «НГК «Славнефть» 20.08.2019 (протокол от 22.08.2019 № 3).</p>	<p>ООО «Инвест-Ойл» - контролирующее лицо ПАО «НГК «Славнефть» и ПАО «Славнефть-ЯНОС» - стороны в сделке</p> <p>Касимиرو Д. - член Совета директоров ПАО «НГК «Славнефть», член Совета директоров ПАО «Славнефть - ЯНОС» - стороны в сделке</p> <p>Чернер А.М. - член Совета</p>	<p>Доля участия заинтересованного лица - ООО «Инвест-Ойл» в уставном капитале Общества: 86,5342 %.</p> <p>Доля участия заинтересованного лица - ООО «Инвест-Ойл» в уставном капитале ПАО «Славнефть-ЯНОС» (юридического лица, являющегося стороной в сделке): 0 %.</p> <p>Доля участия заинтересованного лица - Касимиро Д. в уставном капитале Общества: 0 %.</p> <p>Доля участия заинтересованного лица - Касимиро Д. в уставном капитале ПАО «Славнефть-ЯНОС» (юридического лица, являющегося стороной в сделке): 0 %.</p> <p>Доля участия заинтересованного лица -</p>

№ п/п	Сторона / Выгодопри- обретатель / Посредник / Представитель в сделке	Предмет и существенные условия сделки, цена сделки, соотношение размера сделки с балансовой стоимостью активов	Основание совершения сделки	Лицо, заинтересованное в совершении сделки, и основания заинтересованности	Доля участия заинтересованного (-ых) лица (лиц) в уставном (складочном) капитале (доли принадлежавших заинтересованному лицу (заинтересованным лицам) акций) Общества и юридического лица, являвшегося стороной в сделке, на дату совершения сделки (для сделки (группы взаимосвязанных сделок), размер которой (которых) составлял 2 или более процента балансовой стоимости активов Общества)
1	2	3	4	5	6
				директоров ПАО «НГК «Славнефть», член Совета директоров ПАО «Славнефть - ЯНОС» - стороны в сделке.	Чернера А.М. в уставном капитале Общества: 0 %. Доля участия заинтересованного лица - Чернера А.М. в уставном капитале ПАО «Славнефть-ЯНОС» (юридического лица, являющегося стороной в сделке): 0 %.
2.	ПАО «Газпром нефть»	Договор поставки нефти. ПАО «НГК «Славнефть» (Поставщик) передает в собственность ПАО «Газпром нефть» (Покупатель) нефть (Товар) в количестве 451 639 тонн согласно условиям договора, а ПАО «Газпром нефть» принимает Товар и оплачивает его стоимость. Цена сделки: 16 050 839 070,00 руб. (10,24 % от балансовой стоимости активов Общества).	Процедура вынесения вопроса об одобрении сделки на рассмотрение органов управления эмитента инициирована.	Чернер А.М. – член Совета директоров ПАО «НГК «Славнефть», член Правления ПАО «Газпром нефть» - стороны в сделке. Яковлев В.В. – член Совета директоров ПАО «НГК «Славнефть», член Правления ПАО «Газпром нефть» - стороны в сделке. Янкевич А.В. – член Совета директоров ПАО «НГК «Славнефть», член Правления ПАО «Газпром нефть» - стороны в сделке.	Доля участия заинтересованного лица – Чернера А.М. в уставном капитале Общества: 0 %. Доля участия заинтересованного лица – Чернера А.М. в уставном капитале ПАО «Газпром нефть» (юридического лица, являющегося стороной в сделке): 0 %. Доля участия заинтересованного лица – Яковлева В.В. в уставном капитале Общества: 0 %. Доля участия заинтересованного лица – Яковлева В.В. в уставном капитале ПАО «Газпром нефть» (юридического лица, являющегося стороной в сделке): 0,001051526 %. Доля участия заинтересованного лица – Янкевича А.В. в уставном капитале Общества: 0 %. Доля участия заинтересованного лица – Янкевича А.В. в уставном капитале ПАО «Газпром нефть» (юридического лица, являющегося стороной в сделке): 0 %.
3.	ПАО «НК «Роснефть»	ПАО «НГК «Славнефть» (Исполнитель) оказывает ПАО «НК «Роснефть» (Заказчик) транспортно-	Решение о последующем	Касимиро Д. – член Совета директоров ПАО «НГК	Доля участия заинтересованного лица – Касимиро Д. в уставном капитале Общества:

№ п/п	Сторона / Выгодопри- обретатель / Посредник / Представитель в сделке	Предмет и существенные условия сделки, цена сделки, соотношение размера сделки с балансовой стоимостью активов	Основание совершения сделки	Лицо, заинтересованное в совершении сделки, и основания заинтересованности	Доля участия заинтересованного (-ых) лица (лиц) в уставном (складочном) капитале (доли принадлежавших заинтересованному лицу (заинтересованным лицам) акций) Общества и юридического лица, являвшегося стороной в сделке, на дату совершения сделки (для сделки (группы взаимосвязанных сделок), размер которой (которых) составлял 2 или более процента балансовой стоимости активов Общества)
1	2	3	4	5	6
		экспедиционные услуги (ТЭУ) по организации отгрузки принадлежащих Заказчику на праве собственности товарных продуктов, произведенных ПАО «Славнефть-ЯНОС», по территории Российской Федерации и за пределы Российской Федерации в количестве 6 616 600 тонн. Цена сделки: до 4 943 334,7 тыс. рублей. (3,15 % балансовой стоимости активов Общества).	одобрении сделки принято Советом директоров ПАО «НГК «Славнефть» 14.02.2020 (протокол от 17.02.2020 № 9).	«Славнефть», член Правления ПАО «НК «Роснефть» - стороны в сделке. Лирон Э.М. – член Совета директоров ПАО «НГК «Славнефть», член Правления ПАО «НК «Роснефть» - стороны в сделке.	0 %. Доля участия заинтересованного лица – Касимира Д. в уставном капитале ПАО «НК «Роснефть» (юридического лица, являющегося стороной в сделке): 0,0043 %. Доля участия заинтересованного лица – Лирона Э.М. в уставном капитале Общества: 0 %. Доля участия заинтересованного лица – Лирона Э.М. в уставном капитале ПАО «НК «Роснефть» (юридического лица, являющегося стороной в сделке): 0,0051 %.
4.	ПАО «НК «Роснефть»	Договор поставки нефти. ПАО «НГК «Славнефть» (Поставщик) передает в собственность ПАО «НК «Роснефть» (Покупатель) нефть (Товар) в количестве 451 639 тонн согласно условиям договора, а ПАО «НК «Роснефть» принимает Товар и оплачивает его стоимость. Цена сделки: 16 050 839 070,00 руб. (10,24 % от балансовой стоимости активов Общества).	Процедура вынесения вопроса об одобрении сделки на рассмотрение органов управления эмитента инициирована.	Касимира Д. – член Совета директоров ПАО «НГК «Славнефть», член Правления ПАО «НК «Роснефть» - стороны в сделке. Латыпов У.А. – член Совета директоров ПАО «НГК «Славнефть», член Правления ПАО «НК «Роснефть» - стороны в сделке. Лирон Э.М. – член Совета директоров ПАО «НГК «Славнефть», член Правления ПАО «НК	Доля участия заинтересованного лица – Касимира Д. в уставном капитале Общества: 0 %. Доля участия заинтересованного лица – Касимира Д. в уставном капитале ПАО «НК «Роснефть» (юридического лица, являющегося стороной в сделке): 0,0043 %. Доля участия заинтересованного лица – Латыпова У.А. в уставном капитале Общества: 0 %. Доля участия заинтересованного лица – Латыпова У.А. в уставном капитале ПАО «НК «Роснефть» (юридического лица, являющегося стороной в сделке): 0 %. Доля участия заинтересованного лица – Лирона Э.М. в уставном капитале Общества: 0 %. Доля участия заинтересованного лица –

№ п/п	Сторона / Выгодопри- обретатель / Посредник / Представитель в сделке	Предмет и существенные условия сделки, цена сделки, соотношение размера сделки с балансовой стоимостью активов	Основание совершения сделки	Лицо, заинтересованное в совершении сделки, и основания заинтересованности	Доля участия заинтересованного (-ых) лица (лиц) в уставном (складочном) капитале (доли принадлежавших заинтересованному лицу (заинтересованным лицам) акций) Общества и юридического лица, являвшегося стороной в сделке, на дату совершения сделки (для сделки (группы взаимосвязанных сделок), размер которой (которых) составлял 2 или более процента балансовой стоимости активов Общества)
1	2	3	4	5	6
				«Роснефть» - стороны в сделке.	Лирина Э.М. в уставном капитале ПАО «НК «Роснефть» (юридического лица, являющегося стороной в сделке): 0,0051 %.