

**Утвержден
Годовым общим собранием акционеров
ОАО «НГК «Славнефть»
30 июня 2016 года
Протокол от 05 июля 2016 года N 52**

**Предварительно утвержден
Советом директоров
ОАО «НГК «Славнефть»
23 мая 2016 года
Протокол от 26 мая 2016 года N 7**



ГОДОВОЙ ОТЧЁТ

**открытого акционерного общества
«Нефтегазовая компания «Славнефть»
за 2015 год**

Место нахождения Общества: Российская Федерация, город Москва
Почтовый адрес: 125047, Россия, город Москва, 4-й Лесной переулок, дом 4

Президент ОАО «НГК «Славнефть»

М.Л. Осипов

Главный бухгалтер
ОАО «НГК «Славнефть»

А.А. Шуваев

Дата подписания: 23 мая 2016 года

2016 год

ОГЛАВЛЕНИЕ

ОСНОВНАЯ ЧАСТЬ	6
1. Общая информация	6
<hr/>	
1.1. СВЕДЕНИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ	7
1.2. ФИЛИАЛЫ И ПРЕДСТАВИТЕЛЬСТВА ОБЩЕСТВА	7
1.3. СОСТАВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОБЩЕСТВА	7
1.4. СВЕДЕНИЯ О ЛИЦЕ, ЗАНИМАЮЩЕМ ДОЛЖНОСТЬ ЕДИНОЛИЧНОГО ИСПОЛНИТЕЛЬНОГО ОРГАНА, И ЧЛЕНАХ КОЛЛЕГИАЛЬНОГО ИСПОЛНИТЕЛЬНОГО ОРГАНА ОБЩЕСТВА	10
1.5. КРИТЕРИИ ОПРЕДЕЛЕНИЯ И РАЗМЕР ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ (КОМПЕНСАЦИИ РАСХОДОВ) ЧЛЕНОВ ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ ОБЩЕСТВА.	11
1.6. ИНФОРМАЦИЯ О ЛИЦАХ, ВХОДЯЩИХ В СОСТАВ ОРГАНОВ КОНТРОЛЯ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА	12
1.7. УСТАВНЫЙ КАПИТАЛ ОБЩЕСТВА	12
1.7.1. СВЕДЕНИЯ ОБ УСТАВНОМ КАПИТАЛЕ ОАО «НГК «СЛАВНЕФТЬ»	12
1.7.2. ИНФОРМАЦИЯ О КРУПНЫХ АКЦИОНЕРАХ, ВЛАДЕЮЩИХ БОЛЕЕ 5 % ГОЛОСУЮЩИХ АКЦИЙ ОБЩЕСТВА НА КОНЕЦ ОТЧЕТНОГО ПЕРИОДА	13
1.7.3. СВЕДЕНИЯ О РЕЗЕРВНОМ ФОНДЕ ОБЩЕСТВА	13
1.7.4. СВЕДЕНИЯ О ЦЕННЫХ БУМАГАХ ОБЩЕСТВА, В ТОМ ЧИСЛЕ О РАЗМЕЩЕНИИ ОБЩЕСТВОМ ЭМИССИОННЫХ ЦЕННЫХ БУМАГ (КРОМЕ АКЦИЙ) В ОТЧЕТНОМ ПЕРИОДЕ	13
1.8. СВЕДЕНИЯ О ДОХОДАХ ПО ЦЕННЫМ БУМАГАМ ОБЩЕСТВА	13
1.8.1. ДИВИДЕНДНАЯ ПОЛИТИКА ОБЩЕСТВА	13
1.8.2. ДОХОДЫ ПО ОБЫКНОВЕННЫМ И ПРИВИЛЕГИРОВАННЫМ АКЦИЯМ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ (ОБЪЯВЛЕННЫЕ ДИВИДЕНДЫ) В РАСЧЕТЕ НА ОДНУ АКЦИЮ	14
1.8.3. ОТЧЕТ О ВЫПЛАТЕ ОБЪЯВЛЕННЫХ (НАЧИСЛЕННЫХ) ДИВИДЕНДОВ ПО АКЦИЯМ ОБЩЕСТВА	14
1.9. СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ОБЩЕСТВОМ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ	14
<hr/>	
2. Характеристика деятельности Общества	16
<hr/>	
2.1. ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА	17
2.1.1. КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ПРИОРИТЕТНЫХ НАПРАВЛЕНИЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА	17
2.1.2. ОСНОВНЫЕ ВИДЫ ПРОДУКЦИИ, РАБОТ, УСЛУГ	17
2.2. ОТЧЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ О РЕЗУЛЬТАТАХ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА ПО ПРИОРИТЕТНЫМ НАПРАВЛЕНИЯМ ЕГО ДЕЯТЕЛЬНОСТИ.	18
2.3. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА. ИНФОРМАЦИЯ О ПРОГРАММАХ (ПРОЕКТАХ), РЕАЛИЗАЦИЯ КОТОРЫХ ПЛАНИРУЕТСЯ В 2016 ГОДУ.	18
2.4. ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ	18
2.4.1. ОТРАСЛЕВАЯ ПРИНАДЛЕЖНОСТЬ ОБЩЕСТВА	18
2.4.2. РЫНКИ СБЫТА ПРОДУКЦИИ (РАБОТ, УСЛУГ) ОБЩЕСТВА	18
2.4.3. ОСНОВНЫЕ КОНКУРЕНТЫ	19
2.5. ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ	19
<hr/>	
3. Описание основных факторов риска, связанных с деятельностью Общества	20
<hr/>	
3.1. ОТРАСЛЕВЫЕ РИСКИ ПО НАПРАВЛЕНИЯМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА	21
3.2. ФИНАНСОВЫЕ РИСКИ	21
3.2.1. РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ПРИВЛЕЧЕНИЕМ ЗАЕМНОГО КАПИТАЛА	21

3.2.2. РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ИЗМЕНЕНИЕМ ВАЛЮТНЫХ КУРСОВ	21
3.3. ПРАВОВЫЕ РИСКИ	22
3.4. ПРОЧИЕ РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА	22
<hr/>	
4. Отчет о финансово-хозяйственной деятельности Общества за 2015 год	23
<hr/>	
4.1. ОСНОВНЫЕ ПРОИЗВОДСТВЕННО–ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ	24
4.2. АНАЛИЗ ФИНАНСОВОГО СОСТОЯНИЯ И КРАТКИЕ ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ОБЩЕСТВА ЗА 2015 ГОД	25
4.2.1 АНАЛИЗ ИЗМЕНЕНИЯ СТРУКТУРЫ АКТИВОВ И ПАССИВОВ ОБЩЕСТВА ЗА ОТЧЕТНЫЙ ПЕРИОД	25
4.2.2 АНАЛИЗ ИЗМЕНЕНИЯ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ОТЧЕТА О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ ОБЩЕСТВА ЗА ОТЧЕТНЫЙ ПЕРИОД	27
4.3. ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА ЗА ОТЧЕТНЫЙ ПЕРИОД	28
4.3.1. СВЕДЕНИЯ О РАЗМЕРЕ ЧИСТЫХ АКТИВОВ ОБЩЕСТВА	28
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	28
4.3.3. СУММА УПЛАЧЕННЫХ ОБЩЕСТВОМ НАЛОГОВ И ИНЫХ ПЛАТЕЖЕЙ И СБОРОВ В БЮДЖЕТ ЗА ОТЧЕТНЫЙ ГОД.	29
<hr/>	
5. Раскрытие информации	30
<hr/>	
5.1. ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ СДЕЛОК, ПРИЗНАВАЕМЫХ В СООТВЕТСТВИИ С ФЗ ОТ 26.12.1995 № 208 «ОБ АКЦИОНЕРНЫХ ОБЩЕСТВАХ» КРУПНЫМИ СДЕЛКАМИ, А ТАКЖЕ ИНЫХ СДЕЛОК, НА СОВЕРШЕНИЕ КОТОРЫХ В СООТВЕТСТВИИ С УСТАВОМ ОБЩЕСТВА РАСПРОСТРАНЯЕТСЯ ПОРЯДОК ОДОБРЕНИЯ КРУПНЫХ СДЕЛОК	31
5.2. ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ СДЕЛОК, ПРИЗНАВАЕМЫХ В СООТВЕТСТВИИ С ФЗ ОТ 26.12.1995 № 208 «ОБ АКЦИОНЕРНЫХ ОБЩЕСТВАХ» СДЕЛКАМИ, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЕТСЯ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ	31
<hr/>	
ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ЧАСТЬ	32
<hr/>	
I. Общая информация	32
<hr/>	
1.1. СВЕДЕНИЯ ОБ ОСНОВНЫХ ОБЩЕСТВАХ ГРУППЫ «СЛАВНЕФТЬ»	33
1.2. ФИЛИАЛЫ И ПРЕДСТАВИТЕЛЬСТВА ОСНОВНЫХ ОБЩЕСТВ ГРУППЫ «СЛАВНЕФТЬ»	34
1.3. СОСТАВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОСНОВНЫХ ОБЩЕСТВ ГРУППЫ «СЛАВНЕФТЬ»	34
1.4. СВЕДЕНИЯ О ЛИЦЕ, ЗАНИМАЮЩЕМ ДОЛЖНОСТЬ (ОСУЩЕСТВЛЯЮЩЕМ ФУНКЦИИ) ЕДИНОЛИЧНОГО ИСПОЛНИТЕЛЬНОГО ОРГАНА, И ЧЛЕНАХ КОЛЛЕГИАЛЬНОГО ИСПОЛНИТЕЛЬНОГО ОРГАНА ОБЩЕСТВ ГРУППЫ «СЛАВНЕФТЬ»	37
1.5. КРИТЕРИИ ОПРЕДЕЛЕНИЯ И РАЗМЕР ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ (КОМПЕНСАЦИИ РАСХОДОВ) ЧЛЕНОВ ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ ОБЩЕСТВ ГРУППЫ «СЛАВНЕФТЬ»	40
1.6. ИНФОРМАЦИЯ О ЛИЦАХ, ВХОДЯЩИХ В СОСТАВ ОРГАНОВ КОНТРОЛЯ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВ ГРУППЫ «СЛАВНЕФТЬ»	41
1.7. УСТАВНЫЙ КАПИТАЛ	42
1.7.1. СВЕДЕНИЯ ОБ УСТАВНОМ КАПИТАЛЕ	42
1.7.2. ИНФОРМАЦИЯ О КРУПНЫХ АКЦИОНЕРАХ, ВЛАДЕЮЩИХ БОЛЕЕ 5 % ГОЛОСУЮЩИХ АКЦИЙ/ДОЛЕЙ ОСНОВНЫХ ОБЩЕСТВ ГРУППЫ «СЛАВНЕФТЬ» НА КОНЕЦ ОТЧЕТНОГО ПЕРИОДА	43
1.7.3. СВЕДЕНИЯ О РЕЗЕРВНОМ ФОНДЕ ОБЩЕСТВ ГРУППЫ «СЛАВНЕФТЬ»	45
1.7.4. СВЕДЕНИЯ О ЦЕННЫХ БУМАГАХ ОБЩЕСТВ ГРУППЫ «СЛАВНЕФТЬ», В ТОМ ЧИСЛЕ О РАЗМЕЩЕНИИ ЭМИССИОННЫХ ЦЕННЫХ БУМАГ (КРОМЕ АКЦИЙ) В ОТЧЕТНОМ ПЕРИОДЕ	45

1.8. СВЕДЕНИЯ О ДОХОДАХ ПО ЦЕННЫМ БУМАГАМ ОБЩЕСТВ ГРУППЫ «СЛАВНЕФТЬ»	45
1.8.1. ДИВИДЕНДНАЯ ПОЛИТИКА ОБЩЕСТВ ГРУППЫ «СЛАВНЕФТЬ»	45
1.8.2. ДОХОДЫ ПО ОБЫКНОВЕННЫМ И ПРИВИЛЕГИРОВАННЫМ АКЦИЯМ/ДОЛЯМ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ	46
1.8.3. ОТЧЕТ О ВЫПЛАТЕ ОБЪЯВЛЕННЫХ (НАЧИСЛЕННЫХ) ДИВИДЕНДОВ ПО АКЦИЯМ/ДОЛЯМ ОБЩЕСТВ ГРУППЫ «СЛАВНЕФТЬ»	47
1.9. СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ОБЩЕСТВАМИ ГРУППЫ «СЛАВНЕФТЬ» КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ	47

II. Характеристика деятельности группы «Славнефть» **49**

2.1. ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ГРУППЫ «СЛАВНЕФТЬ»	50
2.1.1. КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ПРИОРИТЕТНЫХ НАПРАВЛЕНИЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ГРУППЫ «СЛАВНЕФТЬ»	50
2.1.2. ОСНОВНЫЕ ВИДЫ ПРОДУКЦИИ, РАБОТ, УСЛУГ ОБЩЕСТВ ГРУППЫ «СЛАВНЕФТЬ»	54
2.2. ОТЧЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОАО «НГК «СЛАВНЕФТЬ» О РЕЗУЛЬТАТАХ РАЗВИТИЯ ГРУППЫ «СЛАВНЕФТЬ» ПО ПРИОРИТЕТНЫМ НАПРАВЛЕНИЯМ ЕЁ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	55
2.3. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ РАЗВИТИЯ ГРУППЫ «СЛАВНЕФТЬ». ИНФОРМАЦИЯ О ПРОГРАММАХ (ПРОЕКТАХ), РЕАЛИЗАЦИЯ КОТОРЫХ ПЛАНИРУЕТСЯ В 2016 ГОДУ	56
2.4. ПОЛОЖЕНИЕ ГРУППЫ «СЛАВНЕФТЬ» В ОТРАСЛИ	57
2.4.1. ОТРАСЛЕВАЯ ПРИНАДЛЕЖНОСТЬ ОБЩЕСТВ ГРУППЫ «СЛАВНЕФТЬ»	57
2.4.2. РЫНКИ СБЫТА ПРОДУКЦИИ (РАБОТ, УСЛУГ) ОСНОВНЫХ ОБЩЕСТВ ГРУППЫ «СЛАВНЕФТЬ»	57
2.4.3. ОСНОВНЫЕ КОНКУРЕНТЫ ОБЩЕСТВ ГРУППЫ «СЛАВНЕФТЬ»	57
2.5. ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ ОБЩЕСТВАМИ ГРУППЫ «СЛАВНЕФТЬ»	58

III. Описание основных факторов риска, связанных с деятельностью обществ группы «Славнефть» **61**

3.1. ОТРАСЛЕВЫЕ РИСКИ ПО НАПРАВЛЕНИЯМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВ ГРУППЫ «СЛАВНЕФТЬ»	62
3.2. ФИНАНСОВЫЕ РИСКИ	63
3.2.1. РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ПРИВЛЕЧЕНИЕМ ЗАЕМНОГО КАПИТАЛА	63
3.2.2. РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ИЗМЕНЕНИЕМ ВАЛЮТНЫХ КУРСОВ	63
3.3. ПРАВОВЫЕ РИСКИ	63
3.4. ПРОЧИЕ РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВ ГРУППЫ «СЛАВНЕФТЬ»	64

IV. Отчет о финансово-хозяйственной деятельности обществ группы «Славнефть» за 2015 год **65**

4.1. ОСНОВНЫЕ ПРОИЗВОДСТВЕННО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ОБЩЕСТВ ГРУППЫ «СЛАВНЕФТЬ»	66
4.2. АНАЛИЗ ФИНАНСОВОГО СОСТОЯНИЯ И КРАТКИЕ ПОЯСНЕНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ГРУППЫ «СЛАВНЕФТЬ» ЗА 2015 ГОД, ПОДГОТОВЛЕННОЙ В СТАНДАРТАХ МСФО	67
4.2.1. АНАЛИЗ ИЗМЕНЕНИЯ СТРУКТУРЫ АКТИВОВ И ПАССИВОВ ГРУППЫ «СЛАВНЕФТЬ» ЗА 2015 ГОД	67
4.2.2. АНАЛИЗ ИЗМЕНЕНИЯ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ОТЧЕТА О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ И ПРОЧЕМ СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ ГРУППЫ «СЛАВНЕФТЬ» ЗА 2015 Г.	69
4.3. ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВ ГРУППЫ «СЛАВНЕФТЬ» ЗА ОТЧЕТНЫЙ ПЕРИОД	70
4.3.1. СВЕДЕНИЯ О РАЗМЕРЕ ЧИСТЫХ АКТИВОВ ОБЩЕСТВ ГРУППЫ «СЛАВНЕФТЬ»	70
4.3.2. СВЕДЕНИЯ ОБ ИСПОЛЬЗОВАНИИ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ ПРИБЫЛИ В СООТВЕТСТВИИ С ПРИНЯТЫМИ ОБЩИМ СОБРАНИЕМ АКЦИОНЕРОВ РЕШЕНИЯМИ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ЧИСТОЙ ПРИБЫЛИ И ПОКРЫТИИ УБЫТКОВ ПРОШЛЫХ ЛЕТ	70
4.3.3. СУММА УПЛАЧЕННЫХ ОБЩЕСТВАМИ ГРУППЫ «СЛАВНЕФТЬ» НАЛОГОВ И ИНЫХ ПЛАТЕЖЕЙ И СБОРОВ В БЮДЖЕТ ЗА ОТЧЕТНЫЙ ГОД	71

- 5.1. ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ ОБЩЕСТВАМИ ГРУППЫ «СЛАВНЕФТЬ» В ОТЧЕТНОМ ГОДУ СДЕЛОК, ПРИЗНАВАЕМЫХ В СООТВЕТСТВИИ С ФЗ ОТ 26.12.1995 № 208 «ОБ АКЦИОНЕРНЫХ ОБЩЕСТВАХ» КРУПНЫМИ СДЕЛКАМИ, А ТАКЖЕ ИНЫХ СДЕЛОК, НА СОВЕРШЕНИЕ КОТОРЫХ В СООТВЕТСТВИИ С УСТАВОМ ОБЩЕСТВА РАСПРОСТРАНЯЕТСЯ ПОРЯДОК ОДОБРЕНИЯ КРУПНЫХ СДЕЛОК **74**
- 5.2. ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ ОБЩЕСТВАМИ ГРУППЫ «СЛАВНЕФТЬ» В ОТЧЕТНОМ ГОДУ СДЕЛОК, ПРИЗНАВАЕМЫХ В СООТВЕТСТВИИ С ФЗ ОТ 26.12.1995 № 208 «ОБ АКЦИОНЕРНЫХ ОБЩЕСТВАХ» СДЕЛКАМИ, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЕТСЯ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ **74**
-

ОСНОВНАЯ ЧАСТЬ

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Общества группы ОАО «НГК «Славнефть» (группа «Славнефть») образуют вертикально-интегрированную структуру холдинга, позволяющую обеспечивать полный производственный цикл: от разведки месторождений и добычи углеводородных запасов до их переработки.

В данной структуре ОАО «НГК «Славнефть» (для настоящей части годового отчета – Общество) является нефтедобывающим предприятием, а также Обществом, в состав активов которого входят крупные пакеты голосующих акций нефтедобывающих и нефтеперерабатывающих обществ.

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:	Открытое акционерное общество «Нефтегазовая компания «Славнефть»
1.1.2.	Сокращенное фирменное наименование:	ОАО «НГК «Славнефть»
1.1.3.	Место нахождения:	Российская Федерация, город Москва
1.1.3.1.	Почтовый адрес:	125047 Россия, г. Москва, 4-й Лесной переулок, 4
1.1.4.	Дата государственной регистрации Общества и регистрационный номер:	Общество зарегистрировано Московской регистрационной палатой 26 августа 1994 года, свидетельство о регистрации №033.530. ОГРН: 1027739026270

1.2. Филиалы и представительства Общества

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

1.3. Состав совета директоров Общества

Сведения о Совете директоров ОАО «НГК «Славнефть»

Общая информация о численности, составе Совета директоров и изменениях, произошедших в составе Совета директоров Общества в течение 2015 года:

Периоды	Состав Совета директоров Общества, действующий в указанный период	Примечание
19.09.2014-30.06.2015	1. Аладин Владимир Григорьевич 2. Баранов Виталий Витальевич 3. Касими́ро Дидье (Casimiro Didier) 4. Латыш Ростислав Ростиславович 5. Лирон Эрик Морис (Liron Eric Maurice) 6. Павлов Игорь Владимирович 7. Папенко Сергей Алексеевич 8. Чернер Анатолий Моисеевич 9. Яковлев Вадим Владиславович 10. Янкевич Алексей Викторович	Указанный состав Совета директоров Общества избран 19.09.2014 решением внеочередного общего собрания акционеров (Протокол №49). Полномочия указанного состава Совета директоров Общества прекращены в связи с избранием 30.06.2015 на годовом общем собрании акционеров Общества (Протокол №50) нового состава Совета директоров Общества.
30.06.2015-31.12.2015	1. Аладин Владимир Григорьевич 2. Баранов Виталий Витальевич 3. Грицкевич Светлана Валентиновна 4. Касими́ро Дидье (Casimiro Didier) 5. Латыш Ростислав Ростиславович 6. Лирон Эрик Морис (Liron Eric Maurice) 7. Папенко Сергей Алексеевич 8. Чернер Анатолий Моисеевич 9. Яковлев Вадим Владиславович 10. Янкевич Алексей Викторович	Указанный состав Совета директоров Общества избран 30.06.2015 на годовом общем собрании акционеров Общества (Протокол №50).

В течение отчетного периода члены Совета директоров Общества долей в уставном капитале и обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «НГК «Славнефть» не имели, сделок по приобретению или отчуждению акций ОАО «НГК «Славнефть» не совершали.

Краткие биографические данные о членах Совета директоров Общества, избранного решением годового общего собрания акционеров 30 июня 2015 года, протокол № 50.

ФИО: Аладин Владимир Григорьевич

Статус: **член Совета директоров**

Год рождения: **1958**

Образование: **высшее профессиональное**

Сведения об основном месте работы (организация, должность)¹:

ОАО "НК "Роснефть", заместитель руководителя Службы безопасности (по декабрь 2015 года)

ФИО: Баранов Виталий Витальевич

Статус: **член Совета директоров**

Год рождения: **1966**

Образование: **высшее профессиональное**

Сведения об основном месте работы (организация, должность):

ПАО "Газпром нефть", заместитель Председателя Правления, заместитель генерального директора по организационным вопросам

ФИО: Грицкевич Светлана Валентиновна

Статус: **член Совета директоров**

Год рождения: **1974**

Образование: **высшее профессиональное**

Сведения об основном месте работы (организация, должность):

ОАО "НК "Роснефть", директор Департамента корпоративного управления – корпоративный секретарь

ФИО: Касими́ро Дидье (Casimiro Didier)

Статус: **член Совета директоров**

Год рождения: **1966**

Образование: **высшее профессиональное**

Сведения об основном месте работы (организация, должность):

ОАО "НК "Роснефть", член правления, вице-президент по переработке, нефтехимии, коммерции и логистике

ФИО: Латыш Ростислав Ростиславович

Статус: **член Совета директоров**

Год рождения: **1973**

Образование: **высшее профессиональное**

Сведения об основном месте работы (организация, должность):

ОАО "НК "Роснефть", директор Департамента сводного планирования и отчетности

¹ здесь и далее по тексту в пункте 1.3. должность указана по состоянию на конец отчетного периода

ФИО: **Лирон Эрик Морис (Liron Eric Maurice)**

Статус: **член Совета директоров**

Год рождения: **1954**

Образование: **высшее профессиональное**

Сведения об основном месте работы (организация, должность):

ОАО "НК "Роснефть", член Правления, первый вице-президент

ФИО: **Папенко Сергей Алексеевич**

Статус: **член Совета директоров**

Год рождения: **1973**

Образование: **высшее профессиональное**

Сведения об основном месте работы (организация, должность):

ПАО "Газпром нефть", начальник Департамента по работе с совместными предприятиями и эффективности бизнеса

ФИО: **Чернер Анатолий Моисеевич**

Статус: **член Совета директоров**

Год рождения: **1954**

Образование: **высшее профессиональное**

Сведения об основном месте работы (организация, должность):

ПАО "Газпром нефть", заместитель Председателя Правления, заместитель генерального директора по логистике, переработке и сбыту

ФИО: **Яковлев Вадим Владиславович**

Статус: **член Совета директоров**

Год рождения: **1970**

Образование: **высшее профессиональное**

Сведения об основном месте работы (организация, должность):

ПАО "Газпром нефть", заместитель Председателя Правления, первый заместитель генерального директора

ФИО: **Янкевич Алексей Викторович**

Статус: **член Совета директоров**

Год рождения: **1973**

Образование: **высшее профессиональное**

Сведения об основном месте работы (организация, должность):

ПАО "Газпром нефть", член Правления, заместитель генерального директора по экономике и финансам

В течение отчетного периода члены Совета директоров долей в уставном капитале и обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «НГК «Славнефть» не имели, сделок по приобретению или отчуждению акций ОАО «НГК «Славнефть» не совершали.

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

Сведения о лице, занимающем должность единоличного исполнительного органа ОАО «НГК «Славнефть»:

Наименование должности: **Президент**

ФИО: **Осипов Михаил Леонович**

Год рождения: **1961**

Образование: **высшее профессиональное**

Сведения об основном месте работы (организация, должность):

ОАО «НГК «Славнефть», Президент, Председатель Правления

В течение отчетного периода долей в уставном капитале и обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «НГК «Славнефть» не имел, сделок по приобретению или отчуждению акций ОАО «НГК «Славнефть» не совершал.

Сведения о членах коллегиального исполнительного органа ОАО «НГК «Славнефть»:

ФИО: **Осипов Михаил Леонович**

Статус: **Председатель Правления**

Год рождения: **1961**

Образование: **высшее профессиональное**

Сведения об основном месте работы (организация, должность):

ОАО «НГК «Славнефть», Президент

В течение отчетного периода долей в уставном капитале и обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «НГК «Славнефть» не имел, сделок по приобретению или отчуждению акций ОАО «НГК «Славнефть» не совершал.

ФИО: **Буреев Алексей Валентинович**

Статус: **член Правления**

Год рождения: **1967**

Образование: **высшее профессиональное**

Сведения об основном месте работы (организация, должность):

ОАО «НГК «Славнефть», Руководитель Блока учета и налогового контроля

В течение отчетного периода долей в уставном капитале и обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «НГК «Славнефть» не имел, сделок по приобретению или отчуждению акций ОАО «НГК «Славнефть» не совершал.

ФИО: **Коваленко Андрей Викторович**

Статус: **член Правления**

Год рождения: **1976**

Образование: **высшее профессиональное**

Сведения об основном месте работы (организация, должность):

ОАО «НГК «Славнефть», Вице-президент по экономике и финансам (по август 2015 года).

В течение отчетного периода долей в уставном капитале и обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «НГК «Славнефть» не имел, сделок по приобретению или отчуждению акций ОАО «НГК «Славнефть» не совершал.

ФИО: **Крылов Владимир Васильевич**

Статус: **член Правления**

Год рождения: **1955**

Образование: **высшее профессиональное**

Сведения об основном месте работы (организация, должность):

ОАО «НГК «Славнефть», Вице-президент по переработке и реализации нефти и нефтепродуктов (по май 2015 года).

В течение отчетного периода долей в уставном капитале и обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «НГК «Славнефть» не имел, сделок по приобретению или отчуждению акций ОАО «НГК «Славнефть» не совершал.

ФИО: **Медведев Илья Борисович**

Статус: **член Правления**

Год рождения: **1970**

Образование: **высшее профессиональное**

Сведения об основном месте работы (организация, должность):

ОАО «НГК «Славнефть», Вице-президент по общим вопросам (по август 2015 года).

В течение отчетного периода долей в уставном капитале и обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «НГК «Славнефть» не имел, сделок по приобретению или отчуждению акций ОАО «НГК «Славнефть» не совершал.

ФИО: **Трухачев Андрей Николаевич**

Статус: **член Правления**

Год рождения: **1964**

Образование: **высшее профессиональное**

Сведения об основном месте работы (организация, должность):

ОАО «НГК «Славнефть», Вице-президент по корпоративным отношениям

В течение отчетного периода долей в уставном капитале и обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «НГК «Славнефть» не имел, сделок по приобретению или отчуждению акций ОАО «НГК «Славнефть» не совершал.

1.5. Критерии определения и размер вознаграждения (компенсации расходов) членов органов управления общества.

2014 год	Заработная плата, руб.	Премии, руб.	Льготы и/или компенсации расходов, руб.	Иные вознаграждения, руб.	Вознаграждения за исполнение функций исполнительного органа	Вознаграждения, всего, руб.
Члены коллегиального исполнительного органа	178 550 685	181 119 791	-	-	-	359 670 476
Члены Совета директоров	-	-	-	-	-	-

В течение отчетного периода общим собранием акционеров Общества не рассматривались вопросы о выплате вознаграждения и (или) компенсации расходов членам Совета директоров Общества.

Информация о критериях и основании для установления вознаграждения (компенсации расходов) лицу, занимающему должность единоличного исполнительного органа, и членам коллегиального исполнительного органа:

Размер, порядок и условия выплаты вознаграждения (компенсации расходов) лицу, занимающему должность единоличного исполнительного органа, и членам коллегиального исполнительного органа Общества, определяются условиями трудовых договоров, заключенных Обществом с указанными должностными лицами.

Заключение трудовых договоров, включая размер, порядок и условия выплат вознаграждения (компенсации расходов) с указанными должностными лицами, относится к компетенции Совета директоров Общества.

Информация о критериях и основании для установления вознаграждения (компенсации расходов) членам Совета директоров Общества:

Порядок определения размера вознаграждения членам Совета директоров Общества и компенсаций расходов, связанных с исполнением ими функций членов Совета директоров Общества, установлен Положением о Совете директоров Общества. Выплата вознаграждения членам Совета директоров Общества и (или) компенсация расходов, связанных с исполнением ими функций членов Совета директоров Общества, осуществляется на основании соответствующего решения общего собрания акционеров Общества.

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

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

В соответствии с решением, принятым на годовом (по итогам 2014 года) общем собрании акционеров ОАО «НГК «Славнефть» от 30.06.2015, ревизионная комиссия Общества избрана в количестве 6 (шести) человек в следующем составе:

1. **Бабич Роман Васильевич**
2. **ДельвиГ Галина Юрьевна**
3. **Джабраилов Анзор Аюбович**
4. **Жданов Артем Рахимьянович**
5. **Миронова Маргарита Ивановна**
6. **Шафир Надежда Николаевна**

1.7. Уставный капитал Общества

1.7.1. Сведения об уставном капитале ОАО «НГК «Славнефть»

Размер уставного капитала:	4 754 238 рублей
Номинальная стоимость обыкновенных акций:	0,1 копейки
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

Полное фирменное наименование/ статус лица	Сокращенное фирменное наименование	Идентификационный номер налогоплательщика	Место нахождения	Доля в уставном капитале Общества	Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих данному лицу
1	2	3	4	5	6
Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество "Национальный расчетный депозитарий" / номинальный держатель центрального депозитария	НКО ЗАО НРД	7702165310	105066 Россия, г. Москва, Спартакoвская, 12	86,7348%	86,7370%
Select Holdings Limited / владелец ценных бумаг	SELECT HOLDINGS LIMITED	Не применимо. Общество не является резидентом РФ	Кипр, Agiou Tychona, 70, Agios Tychonas, 4521, Limassol, Cyprus	7,7037%	7,7037%

1.7.3. Сведения о резервном фонде Общества

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

В 2015 году ОАО «НГК «Славнефть» эмиссии ценных бумаг не осуществлялось.

1.8. Сведения о доходах по ценным бумагам Общества

1.8.1. Дивидендная политика Общества

Дивиденды выплачиваются из чистой прибыли Общества.
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.
При принятии решения о выплате (объявлении) дивидендов Общество руководствуется нормами главы 5 Федерального закона «Об акционерных обществах» и положениями Устава ОАО «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 ОАО «НГК «Славнефть», состоявшимся 30 июня 2015 года (протокол № 50), принято решение не объявлять дивиденды по обыкновенным акциям ОАО «НГК «Славнефть» по результатам 2014 финансового года.

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

1.9. Сведения о соблюдении Обществом Кодекса корпоративного управления

В Обществе утвержден Кодекс корпоративного поведения (управления) открытого акционерного общества «Нефтегазовая компания «Славнефть» (решение Совета директоров ОАО «НГК «Славнефть» от 17.11.2008, протокол № 1).

С упомянутым Кодексом можно ознакомиться на интернет-сайте Общества: http://www.slavneft.ru/upload/doc/corp_behav_codex.pdf.

Открытое 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 отчете о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления отражены сведения и оценки соблюдения Обществом принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления, а также объяснены причины соблюдения не в полном объеме /несоблюдения упомянутых принципов (Приложение № 1 к настоящему годовому отчету).

Оценка соблюдения принципов корпоративного управления в Обществе осуществлена по следующей методике: на базе принципов корпоративного управления и рекомендаций к принципам корпоративного управления, сформулированных в Кодексе корпоративного управления, Обществом была разработана анкета. Структура анкеты включает в себя 7 разделов. Содержание разделов отражает принципы корпоративного управления и рекомендации к ним.

Определена «оценка» соблюдения принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления:

- «Соблюдается»;
- «Соблюдается частично»;
- «Не соблюдается».

В декабре 2015 года рейтинговое агентство RAEX («Эксперт РА») присвоило ОАО «НГК «Славнефть» рейтинг качества управления A+.gr – «Очень высокий уровень качества управления». Рейтинг RAEX Обществу был присвоен впервые.

Положительное влияние на экспертную оценку оказали информационная прозрачность ОАО «НГК «Славнефть», высокий уровень корпоративной социальной ответственности и эффективное взаимодействие между органами управления Общества. Эксперты агентства также высоко оценивают организацию деятельности Совета директоров и его комитетов, исполнительных органов ОАО «НГК «Славнефть», уровень его риск-менеджмента и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью.

Рейтинг качества управления является комплексной характеристикой деятельности Общества и выражает мнение агентства «Эксперт РА» о том, в какой степени система качества управления способствует соблюдению и защите прав стейкхолдеров. Шкала рейтинга содержит оценки от С.gq (низкий уровень качества управления) до A++.gq (наивысший уровень качества управления). С методологией присвоения рейтинга можно ознакомиться на официальном сайте агентства по адресу: <http://www.raexpert.ru/ratings/corporate/method/>.

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

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

Стратегическое руководство деятельностью Компании осуществляет Совет директоров (http://slavneft.ru/company/corporate/management/board_of_directors/).

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 ОАО «НГК «Славнефть» осуществляется Президентом (единоличный исполнительный орган) и Правлением (коллегиальный исполнительный орган) (http://slavneft.ru/company/corporate/management/executive_bodies/).

Практика корпоративного управления ОАО «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

ОАО «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.

Основными (приоритетными) видами деятельности Общества являются:

- добыча сырой нефти и газа;
- деятельность по управлению холдинг-компаниями.

Ресурсная база

ОАО «НГК «Славнефть» принадлежит лицензия на разработку Ачимовского лицензионного участка (ХМН 01578 НЭ).

В 2015 году получено дополнение к лицензии ХМН 01578 НЭ от 31.03.2015 на право пользования недрами с целью геологического изучения недр, разведки и добычи углеводородного сырья в пределах Ачимовского лицензионного участка на изменение границ в сторону увеличения. При приращении данной площади объем всех присоединенных запасов составил ABC_1+C_2 - 7,122 млн т.

По состоянию на 01.01.2016 количество остаточных извлекаемых запасов нефти категории ABC_1+C_2 по Ачимовскому ЛУ увеличилось и составило 36,833 млн т по Российской классификации.

Добыча нефти

Добыча нефти по ОАО «НГК «Славнефть»: за отчетный период добыто 438,090 тыс. т.

С начала года по ОАО «НГК «Славнефть» введено из бурения 13 скважин со средним дебитом 44,2 т/сут. Дополнительная добыча нефти из новых скважин составила 68,382 тыс. т.

Обводненность продукции в отчетном периоде составила 81,2 %.

Сдача нефти по ОАО «НГК «Славнефть» за 2015 год составила 440,3 тыс. т.

Добыча газа за отчетный период зафиксирована на уровне 2,4 млн м³.

Эксплуатационный фонд нефтяных скважин ОАО «НГК «Славнефть» по состоянию на 01.01.2016 составил 83 скважины, неработающий фонд – 17 скважин (20% от эксплуатационного).

Фактические показатели объема производства (работ, услуг)

Показатель	Ед. изм.	2014	2015
		факт	факт
Выручка (без НДС)	млн руб.	10 331,1	11 211,9
Выручка от основной реализации	млн руб.	5 311,3	5 397,2
Нефть	млн руб.	5 311,2	5 397,1
Газ	млн руб.	0,1	0,1
Выручка от прочей реализации	млн руб.	5 019,9	5 814,7

2.1.2. Основные виды продукции, работ, услуг

- Добыча нефти – 438,1 тыс. т;
- Реализация нефти – 441,1 тыс. т;
- Оказание услуг по отгрузке товарных нефтепродуктов – 12 374,5 тыс. т.

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

Инвестиционная программа Общества в области добычи нацелена на снижение темпов падения добычи, развитие ресурсной базы, повышение эффективности геологического изучения недр. Объем капитальных вложений в Upstream в 2015 г. составил 1 711,5 млн руб.

Наименование крупного проекта	Цель проекта	Фактические расходы по проекту в отчетном году* (тыс. руб.)	Краткая информация о достижении целей/для незавершенных проектов – о ходе реализации
Бурение добывающих скважин	Прирост добычи нефти	1 556 176	Прирастили 68,382 тыс. тонн
Инвестиции в базовую добычу	Поддержание базовой добычи нефти	49 213	Сохранили добычу на уровне 351,290 тыс.тонн

*Фактические капитальные вложения по проектам.

2.3. Перспективы развития Общества. Информация о программах (проектах), реализация которых планируется в 2016 году

В 10-летней перспективе Общество планирует реализацию программ по поддержанию добычи и повышению технологической эффективности.

2.4. Положение Общества в отрасли

2.4.1. Отраслевая принадлежность Общества

ОКВЭД	
11.10	Добыча сырой нефти и газа
23.20	Производство нефтепродуктов
50.50	Розничная торговля моторным топливом
51.12.1	Деятельность агентов по оптовой торговле топливом
51.51.2	Оптовая торговля моторным топливом, включая авиационный бензин
51.70	Прочая оптовая торговля
52.63	Прочая розничная торговля вне магазинов
65.23	Финансовое посредничество, не включенное в другие группировки
67.11.1	Деятельность фондовых, товарных, валютных и валютно-фондовых бирж
73.10	Научные исследования и разработка в области естественных и технических наук
74.13.1	Исследование конъюнктуры рынка
74.15.2	Деятельность по управлению холдинг-компаниями
74.20.2	Геологоразведочные, геофизические и геохимические работы в области изучения недр
74.40	Рекламная деятельность

2.4.2. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) Общества

Реализация нефти, попутного нефтяного газа, предоставление услуг по организации транспортировки нефти по системе АК «Транснефть» и предоставление услуг по организации

отгрузки нефтепродуктов 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 производителей	100
Реализация попутного нефтяного газа осуществляется в Западной Сибири	100
Оказание услуг по организации сдачи и транспортировки нефти - Москва	100

2.4.3. Основные конкуренты

Продажа нефти, попутного нефтяного газа осуществляется на внутреннем рынке Российской Федерации. К потенциальным конкурентам можно отнести российские ВИНК.

Добыча нефти российскими нефтяными компаниями

Наименование общества	2014	2015
ПАО "ЛУКОЙЛ"	86 571,31	85 654,336
ОАО "Сургутнефтегаз"	61 425,0	61 621,549
ПАО "Татнефть" им. В.Д.Шашина	26 529,17	27 248,518
ПАО АНК "Башнефть"	17 940,753	19 919,276
ОАО "НГК "Славнефть" (группа)	16 185,584	15 475,404
ОАО НК "РуссНефть"	8 552,061	7 387,027

тыс.т

*По данным ИнфоТЭК и без учета добычи по пропорционально консолидируемым компаниям.

2.5. Использование энергетических ресурсов

В процессе осуществления основной деятельности Общества в 2015 году использованы следующие виды энергетических ресурсов, приобретенные у поставщиков:

Вид энергетического ресурса	Объем потребления в натуральном выражении	Единица измерения	Объем потребления тыс. руб.
Атомная энергия		не используется	
Тепловая энергия	882	Гкал	1 109
Электрическая энергия	915 816	кВт*ч	3 580
Электромагнитная энергия		не используется	
Нефть		не используется	
Бензин автомобильный	14 105	л	410
Топливо дизельное	29 592	л	831
Мазут топочный		не используется	
Газ естественный (природный)		не используется	
Уголь		не используется	
Горючие сланцы		не используется	
Торф		не используется	
Другое		не используется	

3. ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ФАКТОРОВ РИСКА, СВЯЗАННЫХ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА

3.1. Отраслевые риски по направлениям деятельности Общества

ОАО «НГК «Славнефть» владеет лицензией на поиск, разведку и добычу углеводородного сырья на Ачимовском ЛУ в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре.

Доказанные запасы нефти Общества, соответствующие определениям запасов, изложенным в правилах и предписаниях Комиссии США по ценным бумагам и биржам (SEC), по состоянию на 01.01.2015 составили 6,128 млн тонн, по состоянию на 01.01.2016 – 7,480 млн тонн. С учетом добычи нефти в 2015 г. (0,438 млн тонн) прирост запасов нефти за 2015 г. составил 1,790 млн тонн.

Развитие ресурсной базы и нефтедобычи имеет для Общества приоритетное значение. Используемые предприятиями Общества методы геологического изучения недр отличаются высокой эффективностью. Снижение объемов добычи в последние годы связано с высоким уровнем обводненности пластов и уменьшением дебита нефти на скважинах Ачимовского месторождения, вступившего в последнюю стадию разработки. Сокращение уровня добычи также обусловлено снижением качества запасов, вводимых в разработку в последние годы. Общество стремится сократить темпы падения добычи нефти. Осуществляется увеличение действующего скважинного фонда и выполнение всего комплекса геолого-технических мероприятий, включающего в себя наряду с эксплуатационным бурением операции по гидравлическому разрыву пласта (ГРП), резке боковых стволов (ЗБС), интенсификации притока, возвраты на другие горизонты и другие работы.

3.2. Финансовые риски

3.2.1. Риски, связанные с привлечением заемного капитала

Портфель заемных средств ОАО «НГК «Славнефть» состоит в основном из долгосрочных кредитов, номинированных в долларах США и рублях. Процентные ставки по части кредитов не зафиксированы и изменяются в зависимости от уровней индикаторов стоимости фондирования на межбанковских рынках (Ключевая ставка Банка России – для кредитов, номинированных в рублях, и LIBOR – для кредитов, номинированных в долларах США). Увеличение этих процентных ставок может привести к удорожанию обслуживания долга Общества. Рост стоимости кредитов может негативно сказаться на показателях платежеспособности и ликвидности. В целях управления процентным риском ОАО «НГК «Славнефть» диверсифицирует долговой портфель, включая в него инструменты с фиксированными и плавающими ставками.

Для своевременного исполнения своих действующих обязательств по кредитам обеспечивается поддержание достаточного объема денежных средств. Фактов несвоевременного погашения обязательств Общества по кредитам не выявлено.

3.2.2. Риски, связанные с изменением валютных курсов

Вся выручка ОАО «НГК Славнефть» выражена в российских рублях. Основные расходы и большая часть финансовых обязательств выражена также в рублях. Однако наличие финансовых обязательств в долларах США подвергает Общество риску, связанному с изменением валютных курсов иностранных валют против российского рубля. Общество проводит мероприятия по снижению доли финансовых обязательств, номинированных в иностранных валютах, в долговом портфеле.

3.3. Правовые риски

В Обществе отсутствуют существенные судебные процессы по состоянию на 31.12.2015, которые могут повлиять на его финансово-экономическую деятельность.

Общество осуществляет регулярный мониторинг решений, принимаемых высшими судами, а также оценивает тенденции правоприменительной практики, 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.

Ограничений на деятельность Общества и арестов на имущество Общества не наложено.

3.4. Прочие риски, связанные с деятельностью Общества

ОАО «НГК «Славнефть» предпринимает все необходимые действия для получения, поддержания в силе действия лицензий и минимизации вероятности приостановки, изменения или отзыва лицензий, а также реализует программы, направленные на выполнение лицензионных обязательств.

На момент подготовки настоящего отчета риски, связанные с вероятностью наступления ответственности по долгам третьих лиц, по которым ранее были выданы поручительства, гарантии, аваль по векселям, которые могли бы в значительной степени повлиять на деятельность Общества, отсутствуют.

Производственная деятельность Общества, охватывающая разведку нефтегазовых месторождений, бурение новых и поддержание в рабочем состоянии действующих скважин, представляет собой сложный технологический процесс, сопряженный с широким спектром технических рисков.

Проводимая ОАО «НГК «Славнефть» планомерная работа по поддержанию в рабочем состоянии основных фондов и их модернизации, подбор высокопрофессиональных специалистов и сотрудничество с ведущими отечественными и зарубежными научными организациями, занимающимися вопросами нефтяной отрасли, позволила свести к минимуму влияние технических рисков на производственные процессы Общества.

Регулярно проводится оценка соответствия объектов нормам и требованиям действующего законодательства в области безопасности, а также оценка фактического состояния технических устройств, оборудования и трубопроводов. Также постоянно осуществляется усовершенствование и поддержка программ, методик обучения и аттестации персонала Общества в соответствии с требованиями охраны труда, промышленной безопасности, включая действия при возникновении инцидентов и аварийных ситуаций.

Осуществляемые Обществом виды деятельности относятся к категории, оказывающей существенное влияние на состояние природы в регионах их размещения. ОАО «НГК «Славнефть» предусматривает необходимые меры в целях проведения всех видов работ с учетом требований по охране окружающей среды, осуществляется активная деятельность, направленная на повышение уровня экологической безопасности производства.

Для предотвращения разливов нефти и загрязнения земель Общество осуществляет планомерную деятельность по обеспечению целостности промысловых трубопроводов. С целью соблюдения требований законодательства об утилизации 95% попутного нефтяного газа (ПНГ) добывающими компаниями, которое вступило в силу с 1 января 2012 года, и снижения рисков штрафов за сверхлимитное сжигание ПНГ, в Обществе разработана и реализуется программа мероприятий по повышению уровня использования ПНГ.

Производственная деятельность Общества подвержена негативному воздействию природных факторов (пожары, наводнения и другие стихийные бедствия).

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.

Общество осуществляет страхование рисков в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.

4. ОТЧЕТ О ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА ЗА 2015 ГОД

4.1. Основные производственно–экономические показатели

№	Показатели	Ед.изм.	2015	2014	Изменение (ед.)	Изменение (%)
1	2	3	4	5	6	7
1	Добыча сырья:					
1.1	Нефть и газовый конденсат	тыс. т	438,1	513,4	-75,3	-14,7
1.2	Попутный нефтяной газ (ПНГ)	млн м ³	2,4	3,9	-1,4	-36,7
2	Технологические потери при добыче нефти	тыс. т	0,2	0,5	-0,3	-55,8
3	Сдача в ОАО «АК «Транснефть»	тыс. т	440,3	507,5	-67,2	-13,2
4	Средний дебит скважин	т/сут.	18,7	22,6	-3,9	-17,3
5	Действующий нефтяной фонд	Скв	67,0	64,0	3,0	4,7
6	Выручка от реализации, в том числе:	тыс. руб.	11 211 893	10 331 149	880 744	8,5
6.1	от реализации нефти	тыс. руб.	5 397 074	5 311 165	85 909	1,6
7	Выручка от реализации нефти на тонну добытой нефти	руб./т	12 319	10 345	1 974	19,1
8	Затраты на производство (себестоимость, управленческие, коммерческие), в том числе:	тыс. руб.	11 938 487	11 138 331	800 156	7,2
8.1	затраты на добычу нефти и газа (себестоимость, управленческие, коммерческие)	тыс. руб.	6 200 670	6 180 461	20 209	0,3
9	Затраты на тонну добытой нефти	руб./т	14 154	12 038	2 116	17,6
10	Чистая прибыль/убыток	тыс. руб.	2 645 840	-6 324 000	8 969 840	-141,8
11	Чистая прибыль/убыток к выручке	%	24	-61	85	-139,3

4.2. Анализ финансового состояния и краткие пояснения к бухгалтерской отчетности Общества за 2015 год

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

тыс.руб.

Наименование строки формы №1	Код строки	Изменения в натуральном выражении				Изменение удельного веса в активах/пассивах		
		На начало периода	На конец периода	Изменение	Изменение в % относительно начала периода	Удельный вес в активах/пассивах на начало периода, %	Удельный вес в активах/пассивах на конец периода, %	Изменение удельного веса, %
Нематериальные активы	1110	87 037	244 415	157 378	180,8	0,2	0,6	0,4
Основные средства	1150	6 553 966	6 918 020	364 054	5,6	12,2	16,5	4,3
Финансовые вложения	1170	28 215 630	18 831 917	-9 383 713	-33,3	52,7	45,0	-7,7
Отложенные налоговые активы	1180	3 291 385	3 933 097	641 712	19,5	6,1	9,4	3,3
Прочие внеоборотные активы	1190	118 793	118 793	0	0,0	0,2	0,3	0,1
Запасы	1210	110 453	84 859	-25 594	-23,2	0,2	0,2	0,0
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	123 743	139 242	15 499	12,5	0,2	0,3	0,1
Дебиторская задолженность	1230	9 573 265	10 975 037	1 401 772	14,6	17,9	26,2	8,3
Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	5 461 162	601 402	-4 859 760	-89,0	10,2	1,4	-8,8
Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	4 754	4 754	0	0,0	0,0	0,0	0,0
Добавочный капитал	1350	1 977 373	1 977 373	0	0,0	3,7	4,7	1,0
Резервный капитал	1360	4 754	4 754	0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	4 424 912	7 070 752	2 645 840	59,8	8,3	16,9	8,6
Заемные средства	1410	6 813 910	11 507 276	4 693 366	68,9	12,7	27,5	14,8
Отложенные налоговые обязательства	1420	147 189	134 925	-12 264	-8,3	0,3	0,3	0,0

Оценочные обязательства	1430	349 358	183 752	-165 606	-47,4	0,7	0,4	-0,3
Прочие обязательства	1450	0	3 599 522	3 599 522	-	0,0	8,6	8,6
Заемные средства	1510	32 289 115	11 510 216	-20 778 899	-64,4	60,3	27,5	-32,8
Кредиторская задолженность	1520	6 715 624	5 351 913	-1 363 711	-20,3	12,5	12,8	0,3
Доходы будущих периодов	1530	3 082	3 082	0	0,0	0,0	0,0	0,0
Оценочные обязательства	1540	801 664	494 807	-306 857	-38,3	1,5	1,2	-0,3
Прочие обязательства	1550	3 699	3 656	-43	-1,2	0,0	0,0	0,0

Основной причиной увеличения по строке «Нематериальные активы» (1110) на 157 378 тысяч рублей по сравнению с началом года явился рост стоимости лицензии на право добычи нефти на сумму 175 360 тысяч рублей в связи с увеличением площади Ачимовского лицензионного участка. Рост был частично компенсирован амортизацией нематериальных активов за 2015 г.

В 2015 году увеличение по строке «Основные средства» (1150) на 364 054 тысячи рублей произошло за счет строительства объектов, в том числе скважин на Ачимовском месторождении, а также приобретения железнодорожных вагонов-цистерн.

Основной причиной уменьшения по строке «Финансовые вложения» (1170) на 9 383 713 тысяч рублей явилось частичное погашение займа ОАО «Славнефть-ЯНОС».

Основной причиной увеличения по строке «Отложенные налоговые активы» (1180) на 641 712 тысяч рублей стало увеличение отложенного налогового актива, связанного с формированием убытка по данным налогового учета за 2015 год.

Основной причиной роста по строке «Дебиторская задолженность» (1230) на 1 401 772 тысячи рублей явилось увеличение авансов поставщикам услуг, преимущественно ОАО АК «Транснефть», связанное с увеличением тарифов на транспортировку нефти.

Основной причиной снижения остатка по строке «Денежные средства» (1250) на 4 859 760 тысяч рублей явилось уменьшение сумм краткосрочных депозитов по сравнению с началом года, временно размещенных по состоянию на 31.12.2014.

Основной причиной увеличения по строке «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)» (1370) явился финансовый результат за 2015 г. Чистая прибыль составила 2 645 840 тысяч рублей.

Основными причинами увеличения по строке «Долгосрочные заемные средства» (1410) на 4 693 366 тысяч рублей и уменьшения задолженности по строке «Краткосрочные заемные средства» (1510) на 20 778 899 тысяч рублей стали привлечение долгосрочного финансирования и наступление срока погашения по предыдущим кредитным договорам.

Основной причиной снижения по строке «Долгосрочные оценочные обязательства» (1430) на 165 606 тысяч рублей и по строке «Краткосрочные оценочные обязательства» (1540) на 306 857 тысяч рублей явилась отмена программы долгосрочного стимулирования.

Основной причиной возникновения прочих долгосрочных обязательств (строка 1450) явилась долгосрочная кредиторская задолженность на сумму 3 599 522 тысяч рублей перед ОАО «СН-МНГ» за проведенные геологоразведочные работы.

Основной причиной снижения по строке «Краткосрочная кредиторская задолженность» (1520) на 1 363 711 тысяч рублей явилось уменьшение задолженности перед ОАО «СН-МНГ» по агентским договорам.

4.2.2. Анализ изменения показателей отчета о прибылях и убытках Общества за отчетный период

тыс.руб.

Наименование строки формы №2	Номер строки	За отчетный период	За аналогичный период прошлого года	Изменение	Изменение в % относительно прошлого периода
Выручка	2110	11 211 893	10 331 149	880 744	8,5
Себестоимость продаж	2120	- 9 538 955	- 8 501 843	- 1 037 112	12,2
Валовая прибыль (убыток)	2100	1 672 938	1 829 306	-156 368	-8,5
Управленческие расходы	2220	-2 399 532	-2 636 488	236 956	-9,0
Прибыль (убыток) от продаж	2200	-726 594	- 807 182	80 588	-10,0
Доходы от участия в других организациях	2310	5 563 596	4 288 025	1 275 571	29,7
Проценты к получению	2320	1 004 386	492 208	512 178	104,1
Проценты к уплате	2330	-1 940 610	-919 246	-1 021 364	111,1
Прочие доходы	2340	7 858 466	6 811 275	1 047 191	15,4
Прочие расходы	2350	- 9 714 157	-18 795 450	9 081 293	-48,3
Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	2 045 087	- 8 930 370	10 975 457	-122,9
Текущий налог на прибыль	2410	-53 223	-27	-53 196	197 022,2
Чистая прибыль (убыток)	2400	2 645 840	-6 324 000	8 969 840	-141,8

Основной причиной увеличения по строке «Выручка» (2110) на 880 744 тысячи рублей явилось увеличение объема услуг по организации отгрузок.

Основными причинами увеличения по строке «Себестоимость продаж» (2120) на 1 037 112 тысяч рублей явились как увеличение объема услуг по организации отгрузок нефтепродуктов с использованием собственных вагонов – цистерн, так и рост себестоимости нефти, вызванный преимущественно увеличением ставки НДС.

Основной причиной существенного увеличения по строке «Доходы от участия в других организациях» (2310) на 1 275 571 тысячу рублей явилось получение дивидендов от ООО «Славнефть-Нижневартовск».

Основной причиной увеличения по строке «Проценты к получению» (2320) на 512 178 тысяч рублей явилось начисление процентов по долгосрочному займу, выданному ОАО «Славнефть-ЯНОС» в 2014 году.

Основной причиной увеличения по строке «Проценты к уплате» (2330) на 1 021 364 тысячи рублей явился рост в кредитном портфеле доли кредитов, номинированных в российских рублях, с более высокой процентной ставкой.

Основной причиной существенного увеличения по строке «Прочие доходы» (2340) на 1 047 191 тысячу рублей и по строке «Прочие расходы» (2350) на 9 081 293 тысячи рублей явилось возникновение курсовых разниц, связанных с колебанием курса доллара США, на сумму задолженности по валютным кредитным договорам.

С учетом всех вышеперечисленных факторов сумма чистой прибыли за 2015 год составила 2 645 840 тысяч рублей, что на 8 969 840 тысяч рублей больше, по сравнению с убытком за 2014 год в сумме -6 234 000 тысяч рублей.

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 за отчетный период, тыс. руб.
1.	Сумма чистых активов (тыс. руб.) ²	9 060 715
2.	Уставный капитал (тыс. руб.).	4 754
3.	Резервный фонд (тыс. руб.).	4 754
4.	Отношение чистых активов к уставному капиталу (стр. 1/стр.2) (%).	190 591
5.	Отношение чистых активов к сумме уставного капитала резервного фонда (стр.1/(стр.2+стр.3)(%).	95 296

За отчетный период чистые активы увеличились на 2 645 840 тыс. руб., или на 41%.

Разница между чистыми активами общества и уставным капиталом Общества положительная и составляет 9 055 961 тыс. руб. Чистые активы составляют 190 591% от уставного капитала Общества.

Разница между чистыми активами Общества и суммой уставного капитала и резервного фонда положительная и составляет 9 051 207 тыс. руб. Чистые активы составляют 95 296% от суммы уставного капитала и резервного фонда Общества.

В результате распределения чистой прибыли сумма чистых активов не изменится.

В Обществе отсутствуют ограничения на выплату дивидендов, предусмотренные п. 1 ст. 43 Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах».

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 ОАО «НГК «Славнефть» 30 июня 2015 года (протокол № 50) принято решение:

- чистую прибыль ОАО «НГК «Славнефть» по результатам 2014 финансового года не распределять в связи с ее отсутствием (убыток ОАО «НГК «Славнефть» по результатам 2014 финансового года составил 6 323 738 000 руб.);

- не объявлять дивиденды по обыкновенным акциям ОАО «НГК «Славнефть» по результатам 2014 финансового года.

² Данный финансовый показатель определяется в соответствии с Порядком оценки стоимости чистых активов акционерных обществ, утвержденным совместным Приказом Минфина РФ № 10н и ФКЦБ РФ № 03-6/ПЗ от 29.01.2003

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	-131 078	-671 059	597 250
2.	Налог на имущество	-31 981	-132 759	131 059
3.	Налог на прибыль	12 727	-30 743	18 240
5.	Земельный налог	0	0	0
6.	Акцизы	0	0	0
7.	Экспортные таможенные пошлины	0	0	0
8.	Импортные таможенные пошлины	0	0	0
9.	Налог на доходы физических лиц	1	-228 211	228 211
10.	Транспортный налог	-21	-78	79
11.	Страховые взносы	762	-312 824	313 244
12.	Налог на добычу полезных ископаемых	-187 666	-2 755 281	2 782 106
13.	Охрана окружающей среды	0	-40 334	40 334
14.	Водный налог	-77	-254	260
15.	Прочие налоги	1 410	-251	0
	Итого:	-335 923	-4 171 794	4 110 783

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, а также иных сделок, на совершение которых в соответствии с уставом Общества распространяется порядок одобрения крупных сделок

В отчетном году Общество не совершало сделок, признаваемых в соответствии с ФЗ от 26.12.1995 № 208 «Об акционерных обществах», крупными сделками.

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

В отчетном году Общество не совершало сделок, признаваемых в соответствии с ФЗ от 26.12.1995 № 208 «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность.

ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ЧАСТЬ

I. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

В данной части годового отчета представляются результаты деятельности ОАО «НГК «Славнефть» в области управления дочерними и зависимыми обществами.

В Дополнительной части годового отчета открытое акционерное общество «Нефтегазовая компания «Славнефть» раскрывает существенную информацию об обществах группы «Славнефть», чьи показатели финансово-хозяйственной деятельности отражены в консолидированной финансовой отчетности группы «Славнефть», подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности за 2015 год.

Перечень основных обществ группы «Славнефть» (общества, чьи показатели составляют 5 и более процентов активов данной группы):

ОАО «НГК «Славнефть» (далее - Компания)

ОАО «СН-МНГ»

ОАО «Славнефть-ЯНОС»

ОАО «ОНГГ»

ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»

ООО «Славнефть-Нижневартовск»

1.1. Сведения об основных обществах группы «Славнефть»

Полное фирменное наименование	Сокращенное фирменное наименование	Место нахождения	Дата государственной регистрации и регистрационный номер
1.1.1.	1.1.2.	1.1.3	1.1.4.
Открытое акционерное общество «Нефтегазовая компания «Славнефть»	ОАО «НГК «Славнефть»	Российская Федерация, г. Москва Почтовый адрес: 125047, Россия, г. Москва, 4-й Лесной переулок, дом 4	26.08.1994 регистрационный номер: 033.530 ОГРН: 1027739026270
Открытое акционерное общество «Славнефть-Мегионнефтегаз»	ОАО «СН-МНГ»	Российская Федерация, город Мегион, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, улица Кузьмина, дом 51	23.09.1996, регистрационный номер: 64648 ОГРН: 1028601354088
Открытое акционерное общество «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»	ОАО «Славнефть-ЯНОС»	Российская Федерация, 150023, город Ярославль, Московский проспект, дом 130	07.05.1993 регистрационный номер: 160 ОГРН: 1027600788544
Открытое акционерное общество «Обьнефтегазгеология»	ОАО «ОНГГ»	Российская Федерация, Ханты - Мансийский автономный округ - Югра, город Сургут, улица Федорова, дом 68а	23.05.1996 Регистрационный номер: 07-8036 ОГРН: 1028600579985
Общество с ограниченной ответственностью «Славнефть-Красноярскнефтегаз»	ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»	Российская Федерация, г. Красноярск, улица Гладкова, д. 2 «а»	26.03.2001 регистрационный номер: 283 ОГРН: 1022402296465
Общество с ограниченной ответственностью «Славнефть-Нижневартовск»	ООО «Славнефть-Нижневартовск»	628600, Российская Федерация, Ханты - Мансийский автономный округ - Югра, город Нижневартовск, улица Ленина 4-п, панель 19	28.12.2000 регистрационный номер: 124154 ОГРН: 1038603650612

1.2. Филиалы и представительства основных обществ группы «Славнефть»

В течение отчетного года общества группы «Славнефть» не имели филиалов и представительств.

1.3. Состав совета директоров основных обществ группы «Славнефть»

Общая информация о численности, составе Совета директоров и изменениях, произошедших в составе Совета директоров в течение 2015 года:

Сведения о Совете директоров ОАО «НГК «Славнефть»

Периоды	Состав Совета директоров Общества, действующий в указанный период	Примечание
19.09.2014-30.06.2015	1. Аладин Владимир Григорьевич 2. Баранов Виталий Витальевич 3. Касимиرو Дидье (Casimiro Didier) 4. Латыш Ростислав Ростиславович 5. Лирон Эрик Морис (Liron Eric Maurice) 6. Павлов Игорь Владимирович 7. Папенко Сергей Алексеевич 8. Чернер Анатолий Моисеевич 9. Яковлев Вадим Владиславович 10. Янкевич Алексей Викторович	Указанный состав Совета директоров Общества избран 19.09.2014 решением внеочередного общего собрания акционеров (Протокол №49). Полномочия указанного состава Совета директоров Общества прекращены в связи с избранием 30.06.2015 на годовом общем собрании акционеров Общества (Протокол № 50) нового состава Совета директоров Общества.
30.06.2015-31.12.2015	1. Аладин Владимир Григорьевич 2. Баранов Виталий Витальевич 3. Грицкевич Светлана Валентиновна 4. Касимиро Дидье (Casimiro Didier) 5. Латыш Ростислав Ростиславович 6. Лирон Эрик Морис (Liron Eric Maurice) 7. Папенко Сергей Алексеевич 8. Чернер Анатолий Моисеевич 9. Яковлев Вадим Владиславович 10. Янкевич Алексей Викторович	Указанный состав Совета директоров Общества избран 30.06.2015 на годовом общем собрании акционеров Общества (Протокол №50).

В течение отчетного периода члены Совета директоров Общества долей в уставном капитале и обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «НГК «Славнефть» не имели, сделок по приобретению или отчуждению акций ОАО «НГК «Славнефть» не совершали.

Краткие биографические данные о членах Совета директоров Общества изложены в подпункте 1.3 основной части настоящего годового отчета.

Сведения о Совете директоров ОАО «СН-МНГ»:

Периоды	Состав Совета директоров Общества, действующий в указанный период	Примечание
27.06.2014 - 25.06.2015	1. Яковлев Вадим Владиславович; 2. Шульев Юрий Викторович; 3. Балашова Лариса Владимировна; 4. Папенко Сергей Алексеевич; 5. Резаев Сергей Николаевич; 6. Бакиров Рустем Ильгизович; 7. Афанасьев Игорь Семенович; 8. Плавкова Елена Викторовна.	Указанный состав Совета директоров Общества избран 27.06.2014 решением годового общего собрания акционеров Общества (Протокол № 40). Полномочия указанного состава Совета директоров Общества прекращены в связи с избранием 25.06.2015 на годовом общем собрании акционеров Общества (Протокол № 42) нового состава Совета директоров Общества.
25.06.2015 - 31.12.2015	1. Яковлев Вадим Владиславович; 2. Жагрин Александр Викторович; 3. Балашова Лариса Владимировна; 4. Папенко Сергей Алексеевич; 5. Резаев Сергей Николаевич; 6. Нестеренко Сергей Михайлович; 7. Тимонов Алексей Васильевич; 8. Плавкова Елена Викторовна.	Указанный состав Совета директоров Общества избран 25.06.2015 решением годового общего собрания акционеров (Протокол № 42)

В течение отчетного периода члены Совета директоров Общества долей в уставном капитале и обыкновенных именных бездокументарных акций Общества не имели, сделок по приобретению или отчуждению акций ОАО «СН-МНГ» не совершали.

Краткие биографические данные о членах Совета директоров Общества изложены в пункте 1.3 годового отчета ОАО «СН-МНГ», размещаемого на сайте Общества, а также на странице в сети Интернет:

<http://www.sn-mng.ru/>; <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=568>

Сведения о Совете директоров ОАО «Славнефть-ЯНОС»:

Периоды	Состав Совета директоров Общества, действующий в указанный период	Примечание
20.06.2014- 18.06.2015	1. Балашова Лариса Владимировна 2. Касимино Дидье (Casimiro Didier) 3. Константинов Владимир Константинович 4. Кузьмин Игорь Геннадьевич 5. Меньшонков Сергей Николаевич 6. Павлов Игорь Владимирович 7. Санников Александр Леонидович 8. Чернер Анатолий Моисеевич	Указанный состав Совета директоров Общества избран 20.06.2014 решением Годового общего собрания акционеров Общества (Протокол № 36). Полномочия указанного состава Совета директоров Общества прекращены в связи с избранием 18.06.2015 на годовом общем собрании акционеров Общества (Протокол № 38) нового состава Совета директоров Общества.
18.06.2015- 31.12.2015	1. Балашова Лариса Владимировна 2. Касимино Дидье (Casimiro Didier) 3. Константинов Владимир Константинович 4. Кузьмин Игорь Геннадьевич 5. Меньшонков Сергей Николаевич 6. Романов Александр Анатольевич 7. Санников Александр Леонидович 8. Чернер Анатолий Моисеевич	Указанный состав Совета директоров Общества избран 18.06.2015 решением годового общего собрания акционеров Общества (Протокол № 38).

В течение отчетного периода члены Совета директоров Общества долей в уставном капитале и обыкновенных именных бездокументарных акций Общества не имели, сделок по приобретению или отчуждению акций ОАО «Славнефть-ЯНОС» не совершали.

Краткие биографические данные о членах Совета директоров общества изложены в пункте 1.3 годового отчета ОАО «Славнефть-ЯНОС», размещаемого на сайте общества, а также на странице в сети Интернет:

<http://www.refinery.yaroslavl.ru/> ; <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=947>.

Сведения о Совете директоров ОАО «ОНГГ»

Периоды	Состав Совета директоров Общества, действующий в указанный период	Примечание
25.06.2014- 23.06.2015	1. Осипов Михаил Леонович 2. Мулявин Константин Михайлович 3. Цурцумия Олег Витальевич 4. Ягуткин Владимир Анатольевич 5. Шустров Андрей Анатольевич 6. Трухачев Андрей Николаевич 7. Орехов Вячеслав Владимирович	Указанный состав Совета директоров Общества избран 25.06.2014 решением Годового общего собрания акционеров Общества (Протокол № 25). Полномочия указанного состава Совета директоров Общества прекращены в связи с избранием 23.06.2015 на годовом общем собрании акционеров Общества (Протокол № 26) нового состава Совета директоров Общества.
23.06.2015- 31.12.2015	1. Осипов Михаил Леонович 2. Мулявин Константин Михайлович 3. Цурцумия Олег Витальевич 4. Ягуткин Владимир Анатольевич 5. Шустров Андрей Анатольевич 6. Трухачев Андрей Николаевич 7. Орехов Вячеслав Владимирович	Указанный состав Совета директоров Общества избран 23.06.2015 решением годового общего собрания акционеров (Протокол № 26)

В течение отчетного периода члены Совета директоров Общества долей в уставном капитале и обыкновенных именных бездокументарных акций Общества не имели, сделок по приобретению или отчуждению акций ОАО «ОНГГ» не совершали.

Краткие биографические данные о членах Совета директоров общества изложены в пункте 1.3 годового отчета ОАО «ОНГГ», размещаемого на странице в сети Интернет:

<https://disclosure.1prime.ru/Portal/Default.aspx?emid=8602016394>

Сведения о Совете директоров ООО «Славнефть-Нижневартовск»

Совет директоров не предусмотрен Уставом Общества.

Сведения о Совете директоров ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»

Совет директоров не предусмотрен Уставом Общества.

1.4. Сведения о лице, занимающем должность (осуществляющем функции) единоличного исполнительного органа, и членах коллегиального исполнительного органа обществ группы «Славнефть»

ОАО «НГК «Славнефть»

ФИО	Год рождения	Образование	Сведения об основном месте работы		Доли в УК	Доля АО
			Занимаемая должность на конец отчетного периода	Общество		
1	2	3	4	5	6	7
<i>Сведения о лице, занимающем должность единоличного исполнительного органа</i>						
Осипов Михаил Леонович	1961	высшее	с 01.07.2015	ОАО «НГК «Славнефть»	-	-
			Президент			
<i>Сведения о членах коллегиального исполнительного органа</i>						
Председатель Правления.						
Осипов Михаил Леонович	1961	высшее	с 01.07.2015	ОАО «НГК «Славнефть»	-	-
			Президент			
Члены Правления:						
Буреев Алексей Валентинович	1967	высшее	Руководитель Блока учета и налогового контроля	ОАО «НГК «Славнефть»	-	-
Коваленко Андрей Викторович	1976	высшее	Вице-президент по экономике и финансам (должность указана на дату назначения). На конец отчетного периода не является сотрудником ОАО «НГК «Славнефть»		-	-
Крылов Владимир Васильевич	1955	высшее	Вице-президент по переработке и реализации нефти и нефтепродуктов (должность указана на дату назначения). На конец отчетного периода не является сотрудником ОАО «НГК «Славнефть»		-	-
Медведев Илья Борисович	1970	высшее	Вице-президент по общим вопросам (должность указана на дату назначения). На конец отчетного периода не является сотрудником ОАО «НГК «Славнефть»		-	-
Трухачев Андрей Николаевич	1964	высшее	Вице-президент по корпоративным отношениям	ОАО «НГК «Славнефть»	-	-

В течение отчетного периода лицо, занимающее должность (осуществляющее функции) единоличного исполнительного органа, и члены коллегиального исполнительного органа сделок по приобретению или отчуждению акций Общества не совершали.

ОАО «СН-МНГ»

ФИО	Год рождения	Образование	Сведения об основном месте работы		Доли в УК	Доля АО
			Занимаемая должность на конец отчетного периода	Общество		
1	2	3	4	5	6	7
<i>Сведения о лице, занимающем должность единоличного исполнительного органа</i>						
Кан Алексей Геннадиевич	1966	высшее	Генеральный директор	ОАО «СН-МНГ»	-	-
<i>Сведения о членах коллегиального исполнительного органа</i>						
Коваленко Ирина Леонидовна	1964	высшее	Директор по экономике и финансам	ОАО «СН-МНГ»	-	-
Нихти Нина Михайловна	1957	высшее	Главный бухгалтер	ОАО «СН-МНГ»	-	-
Ильичев Станислав Алексеевич	1973	высшее	Управляющий директор по нефтесервису	ОАО «СН-МНГ»	-	-
Пятаев Андрей Михайлович	1978	высшее	Заместитель Генерального директора - Главный инженер	ОАО «СН-МНГ»	-	-
Николаев Данил Александрович	1979	высшее	Заместитель Генерального директора - Директор по капитальному строительству	ОАО «СН-МНГ»	-	-
Кузнецов Максим Александрович	1978	высшее	Заместитель Генерального директора - Главный геолог	ОАО «СН-МНГ»	-	-

В течение отчетного периода лицо, занимающее должность (осуществляющее функции) единоличного исполнительного органа, и члены коллегиального исполнительного органа Общества сделок по приобретению или отчуждению акций Общества не совершали.

ОАО «Славнефть-ЯНОС»

ФИО	Год рождения	Образование	Сведения об основном месте работы		Доли в УК	Доля АО
			Занимаемая должность на конец отчетного периода	Общество		
1	2	3	4	5	6	7
<i>Сведения о лице, занимающем должность единоличного исполнительного органа</i>						
Никитин Александр Анатольевич	1962	высшее	Генеральный директор	ОАО «Славнефть-ЯНОС»	-	-
<i>Сведения о членах коллегиального исполнительного органа</i>						
Председатель Правления.						
Никитин Александр Анатольевич	1962	высшее	Генеральный директор	ОАО «Славнефть-ЯНОС»	-	-

Члены Правления:						
Карасев Евгений Николаевич	1966	высшее	Главный инженер	ОАО «Славнефть-ЯНОС»	-	-
Ненилин Олег Евгеньевич	1977	высшее	Главный юрист-	ОАО «Славнефть-ЯНОС»	-	-

В течение отчетного периода лицо, занимающее должность (осуществляющее функции) единоличного исполнительного органа, и члены коллегиального исполнительного органа Общества сделок по приобретению или отчуждению акций Общества не совершали.

ОАО «ОНГГ»

ФИО	Год рождения	Образование	Сведения об основном месте работы		Доли в УК	Доля АО
			Занимаемая должность на конец отчетного периода	Общество		
1	2	3	4	5	6	7
<i>Сведения о лице, занимающем должность единоличного исполнительного органа</i>						
Пирогов Олег Викторович	1966	высшее	Генеральный директор (по совместительству)	ОАО «ОНГГ»	-	-
<i>Сведения о членах коллегиального исполнительного органа</i>						
Председатель Правления.						
Пирогов Олег Викторович	1966	высшее	Генеральный директор	ОАО «ОНГГ»	-	-
Члены Правления:						
Пожарова Лина Николаевна	1961	высшее	Главный бухгалтер	ОАО «ОНГГ»	-	-
Головнин Владимир Васильевич	1961	высшее	Заместитель генерального директора	ОАО «ОНГГ»	-	-
Хвостова Лариса Михайловна	1954	высшее	Заместитель генерального директора по экономике и финансам	ОАО «ОНГГ»	-	-

В течение отчетного периода лицо, занимающее должность (осуществляющее функции) единоличного исполнительного органа, и члены коллегиального исполнительного органа Общества сделок по приобретению или отчуждению акций Общества не совершали.

ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»

ФИО	Год рождения	Образование	Сведения об основном месте работы		Доли в УК
			Занимаемая должность на конец отчетного периода	Общество	
1	2	3	4	5	6
<i>Сведения о лице, занимающем должность единоличного исполнительного органа</i>					
Гнатченко Сергей Викторович	1962	высшее	с 07.07.2015 Генеральный директор	ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»	-
<i>Сведения о членах коллегиального исполнительного органа</i>					
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен Уставом Общества					

В течение отчетного периода лицо, занимающее должность (осуществляющее функции) единоличного исполнительного органа сделок по приобретению или отчуждению долей в УК Общества не совершало.

ООО «Славнефть-Нижневартовск»

ФИО	Год рождения	Образование	Сведения об основном месте работы		Доли в УК
			Занимаемая должность на конец отчетного периода	Общество	
1	2	3	4	5	6
<i>Сведения о лице, занимающем должность единоличного исполнительного органа</i>					
Пирогов Олег Викторович	1966	высшее	Генеральный директор	ООО «Славнефть-Нижневартовск»	-
<i>Сведения о членах коллегиального исполнительного органа</i>					
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен Уставом Общества					

В течение отчетного периода лицо, занимающее должность (осуществляющее функции) единоличного исполнительного органа сделок по приобретению или отчуждению долей в УК Общества не совершало.

Краткие биографические данные о лице, занимающем должность (осуществляющем функции) единоличного исполнительного органа, и членах коллегиального исполнительного органа публичных обществ группы «Славнефть» приводятся в годовых отчетах упомянутых обществ, размещенных на сайтах соответствующих обществ, а также на странице в сети Интернет:

ОАО «СН-МНГ» - <http://www.sn-mng.ru/>; <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=568>

ОАО «Славнефть-ЯНОС» - <http://www.refinery.yaroslavl.ru/>,
<http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=947>

ОАО «НГК «Славнефть» - информация приведена в п. 1.5 основной части настоящего годового отчета, <http://www.slavneft.ru/>, <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=560>

ОАО «ОНГГ» - <https://disclosure.1prime.ru/Portal/Default.aspx?emid=8602016394>.

Информация не раскрывается – общество с ограниченной ответственностью «Славнефть-Красноярскнефтегаз» не является публичным.

Информация не раскрывается – общество с ограниченной ответственностью «Славнефть-Нижневартовск» не является публичным.

1.5. Критерии определения и размер вознаграждения (компенсации расходов) членов органов управления обществ группы «Славнефть»

Информация о критериях и основании для установления вознаграждения лицу, занимающему должность единоличного исполнительного органа, и членам коллегиального исполнительного органа обществ группы «Славнефть»:

Размер, порядок и условия выплаты вознаграждения лицу, занимающему должность единоличного исполнительного органа, и членам коллегиального исполнительного органа, определяются условиями трудовых договоров, заключенных с указанными должностными лицами.

Информация о критериях и основании для установления вознаграждения членам Совета директоров обществ группы «Славнефть»:

Порядок определения размера вознаграждения членам Совета директоров и компенсаций расходов, связанных с исполнением ими функций членов Совета директоров, установлен Положением о Совете директоров. Выплата вознаграждения членам Совета директоров и (или) компенсация расходов, связанных с исполнением ими функций членов Совета директоров, осуществляется на основании соответствующего решения общего собрания акционеров. В течение отчетного периода общим собранием акционеров Общества не рассматривались вопросы о выплате вознаграждения и (или) компенсации расходов членам Совета директоров обществ группы «Славнефть».

Информация о совокупном размере вознаграждения (компенсации расходов) членов органов управления публичных обществ группы «Славнефть» приводится в годовых отчетах упомянутых обществ, размещенных на сайтах соответствующих обществ, а также на странице в сети Интернет: ОАО «СН-МНГ» - <http://www.sn-mng.ru/>; <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=568> ОАО «Славнефть-ЯНОС» - <http://www.refinery.yaroslavl.ru/>, <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=947> ОАО «НГК «Славнефть» - информация приведена в п. 1.5 основной части настоящего годового отчета, <http://www.slavneft.ru/>, <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=560> ОАО «ОНГГ» - <https://disclosure.1prime.ru/Portal/Default.aspx?emid=8602016394>.

Информация не раскрывается - общество с ограниченной ответственностью «Славнефть-Красноярскнефтегаз» не является публичным.
Информация не раскрывается - общество с ограниченной ответственностью «Славнефть-Нижевартовск» не является публичным.

1.6. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля финансово-хозяйственной деятельности обществ группы «Славнефть»

Состав Ревизионной комиссии ОАО «НГК «Славнефть», действующий в отчетный период	Примечание
Бабич Роман Васильевич Дельвиг Галина Юрьевна Джабраилов Анзор Аюбович Жданов Артем Рахимянович Миронова Маргарита Ивановна Шафир Надежда Николаевна	Указанный состав Ревизионной комиссии избран 30 июня 2015 года решением годового общего собрания акционеров (протокол №50)
Состав Ревизионной комиссии ОАО «СН-МНГ», действующий в отчетный период	Примечание
Маслова Елена Леонтьевна Козлов Вадим Сергеевич Куклин Андрей Игоревич	Указанный состав Ревизионной комиссии избран 25 июня 2015 года решением годового общего собрания акционеров (протокол № 42).
Состав Ревизионной комиссии ОАО «Славнефть – ЯНОС», действующий в отчетный период	Примечание
Герасимов Сергей Анатольевич Макарейкина Маргарита Романовна Мошкин Юрий Леонидович Румянцева Татьяна Алексеевна Семенов Сергей Дмитриевич	Указанный состав Ревизионной комиссии избран 18 июня 2015 года решением годового общего собрания акционеров (протокол № 38).

Состав Ревизионной комиссии ОАО «ОНГГ», действующий в отчетный период	Примечание
Пашин Владислав Владимирович; Румянцева Татьяна Алексеевна; Блажко Надия Закировна.	Указанный состав Ревизионной комиссии избран 23 июня 2015 года решением годового общего собрания акционеров (протокол №26).
Ревизор ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз», действующий в отчетный период	Примечание
Прохорова Лилия Николаевна	Указанный Ревизор избран решением годового общего собрания участников 27 апреля 2015 года.
Ревизор ООО «Славнефть-Нижневартовск», действующий в отчетный период	Примечание
Колесников Сергей Сергеевич	Указанный Ревизор избран решением годового общего собрания участников 18 марта 2015 года.

1.7. Уставный капитал

1.7.1. Сведения об уставном капитале

Сведения об уставном капитале ОАО «НГК «Славнефть»

Размер уставного капитала:	4 754 238 рублей
Номинальная стоимость обыкновенных акций:	0,1 копейки
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.	

Сведения об уставном капитале ОАО «СН-МНГ»:

Размер уставного капитала:	3 313 289 500 рублей
Номинальная стоимость обыкновенных и привилегированных акций	25 рубль
Количество обыкновенных акций (шт./%):	99 474 705/75,06%
Количество привилегированных акций (шт./%):	33 056 875/24,94%
Изменений размера уставного капитала Общества за отчетный период не было.	

Сведения об уставном капитале ОАО «Славнефть-ЯНОС»:

Размер уставного капитала:	1 243 539 297 рублей
Номинальная стоимость обыкновенных и привилегированных акций	1 рубль
Количество обыкновенных акций (шт./%):	932 654 723/75%
Количество привилегированных акций (шт./%):	310 884 574/25%
Изменений размера уставного капитала Общества за отчетный период не было.	

Сведения об уставном капитале ОАО «ОНГГ»:

Размер уставного капитала:	3 368 542 рублей
Номинальная стоимость обыкновенных и привилегированных акций	1 рубль
Количество обыкновенных акций (шт./%):	2 526 406/75%
Количество привилегированных акций (шт./%):	842 136/ 25%
Изменений размера уставного капитала Общества за отчетный период не было	

Сведения об уставном капитале ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»:

Размер уставного капитала:	3 864 063 559 рублей
----------------------------	----------------------

Сведения об уставном капитале ООО «Славнефть-Нижневартовск»:

Размер уставного капитала:	108 905 151 рубль
----------------------------	-------------------

1.7.2. Информация о крупных акционерах, владеющих более 5 % голосующих акций/долей основных обществ группы «Славнефть» на конец отчетного периода

Полное фирменное наименование	Сокращенное фирменное наименование	Идентификационный номер налогоплательщика	Место нахождения	Доля в уставном капитале Общества	Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих данному лицу
1	2	3	4	5	6
ОАО «НГК «Славнефть»					
Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество "Национальный расчетный депозитарий" / номинальный держатель центрального депозитария	НКО ЗАО НРД	7702165310	105066 Россия, г. Москва, Спартаковская, 12	86,7370%	86,7370%
Select Holdings Limited / владелец ценных бумаг	SELECT HOLDINGS LIMITED	Не применимо. Общество не является резидентом РФ	Кипр, , Agiou Tychona, 70, Agios Tychonas, 4521, Limassol, Cyprus	7.7037%	7.7037%
ОАО «СН-МНГ»					
Открытое акционерное общество "Нефтегазовая компания "Славнефть"	ОАО "НГК "Славнефть"	7707017509	Российская Федерация, г. Москва	56.4240%	69.1170%
Edie Holdings Limited	Edie Holdings Limited	Не применимо. Общество не является резидентом РФ	Arch. Makaraïou III, 284 Fortuna Court Block B, 2nd floor, 3105, Limassol, Cyprus	15.7946%	9.7397%
Hassla Holdings (Overseas) Limited	Hassla Holdings (Overseas) Limited	Не применимо. Общество не является резидентом РФ	Eptakomis, 2 AGIOS ATHANASIOS COURT, Flat/Office 103, Ag. Athanasios, 4105, Limassol, Cyprus	16.6571%	9.8844%
Select Holdings Limited	Select Holdings Limited	Не применимо. Общество не является резидентом РФ	Кипр, Agiou Tychona, 70 Agios Tychonas, 4521, Limassol, Cyprus	5.9143%	7.8797%
ОАО «Славнефть-ЯНОС»					
Открытое акционерное общество "Нефтегазовая компания "Славнефть"	ОАО "НГК "Славнефть"	7707017509	Российская Федерация, г. Москва	39,20%	50,78%

Полное фирменное наименование	Сокращенное фирменное наименование	Идентификационный номер налогоплательщика	Место нахождения	Доля в уставном капитале Общества	Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих данному лицу
1	2	3	4	5	6
EDIE HOLDINGS LIMITED	EDIE HOLDINGS LIMITED	Не применимо. Общество не является резидентом РФ	Кипр, 284, Arch. Makariou III, FORTUNA COURT BLOCK B, 2nd floor, P.C. 3105, Limassol, Cyprus	19,48%	17,16%
Hassla Holdings (Overseas) Limited	Hassla Holdings (Overseas) Limited	Не применимо. Общество не является резидентом РФ	Кипр, Eptakomis, 2, AGIOS ATHANASIOS COURT, Flat/Office 103, Ag. Athanasios, P.C. 4105, Limassol, Cyprus	19,48%	17,16%
Select Holdings Limited	Select Holdings Limited	Не применимо. Общество не является резидентом РФ	Кипр, Agiou Tychona, 70 Agios Tychonas, 4521, Limassol, Cyprus	16,01%	11,92%
ОАО «ОНГТ»					
Открытое акционерное общество "Нефтегазовая компания "Славнефть"	ОАО "НГК "Славнефть"	7707017509	Российская Федерация, г. Москва	79,6674%	91,7413%
Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество "Национальный расчетный депозитарий" / номинальный держатель центрального депозитария	НКО ЗАО НРД	7702165310	105066 Россия, г. Москва, Спартаковская 12	15,3549%	7,1242%
ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»					
Открытое акционерное общество "Нефтегазовая компания "Славнефть" (владелец контрольной доли)	ОАО "НГК "Славнефть"	7707017509	Российская Федерация, г. Москва	99,993%	-
ООО «Славнефть-Нижневартовск»					
Открытое акционерное общество "Нефтегазовая компания "Славнефть" (владелец контрольной доли)	ОАО "НГК "Славнефть"	7707017509	Российская Федерация, г. Москва	99,985%	-

1.7.3. Сведения о резервном фонде обществ группы «Славнефть»

В отчетном году резервный фонд обществами группы «Славнефть» не использовался.

ОАО «НГК «Славнефть»

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

ОАО «СН-МНГ»

В соответствии с Уставом в обществе сформирован резервный фонд в размере 100% уставного капитала в сумме 3 313 289,500 тыс. рублей.

ОАО «Славнефть-ЯНОС»

В соответствии с Уставом в обществе сформирован резервный фонд в размере 15 процентов уставного капитала в сумме 186 531 тыс. рублей.

ОАО «ОНГГ»

В соответствии с Уставом в ОАО «ОНГГ» сформирован резервный фонд 3 368 542 рубля
Резервный фонд Общества сформирован полностью в размере 100 процентов от размера уставного капитала в соответствии с Уставом Общества.

Информация не раскрывается - общество с ограниченной ответственностью «Славнефть-Красноярскнефтегаз» не является публичным.

Информация не раскрывается - общество с ограниченной ответственностью «Славнефть-Нижневартовск» не является публичным.

1.7.4. Сведения о ценных бумагах обществ группы «Славнефть», в том числе о размещении эмиссионных ценных бумаг (кроме акций) в отчетном периоде

В 2015 году обществами группы «Славнефть» эмиссии ценных бумаг не осуществлялось.

1.8. Сведения о доходах по ценным бумагам обществ группы «Славнефть»

1.8.1. Дивидендная политика обществ группы «Славнефть»

ОАО «НГК «Славнефть»

Дивиденды выплачиваются из чистой прибыли Компании

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 Компании.

Дивиденды выплачиваются в денежной форме.

При принятии решения о выплате (объявлении) дивидендов Компания руководствуется нормами главы 5 Федерального закона «Об акционерных обществах» и положениями Устава ОАО «НГК «Славнефть».

ОАО «СН-МНГ»

При принятии решения о выплате (объявлении) дивидендов Общество руководствуется требованиями гл.5 ФЗ от 26.12.1995 № 208 «Об акционерных обществах» и положениями Устава ОАО «СН-МНГ».

ОАО «Славнефть-ЯНОС»

В соответствии с Уставом Общества:

Владелец привилегированных акций имеет право получать ежегодный дивиденд по акциям в размере не менее 1 процента от номинальной стоимости акций. При этом, если сумма дивидендов, выплачиваемая Обществом по каждой обыкновенной акции в определенном году, превышает сумму, подлежащую выплате в качестве дивидендов по каждой привилегированной акции, то размер дивиденда по привилегированным акциям должен быть увеличен до размера дивиденда, выплачиваемого по обыкновенным акциям.

Решение о выплате дивидендов по акциям, размере и форме его выплаты принимает Собрание акционеров, исходя из предложений Совета директоров Общества. Размер дивидендов не может быть больше величины, рекомендованной Советом директоров, но может быть уменьшен Собранием акционеров.

ОАО «ОНГГ»

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

Информация не раскрывается - общество с ограниченной ответственностью «Славнефть-Красноярскнефтегаз» не является публичным.

Информация не раскрывается - общество с ограниченной ответственностью «Славнефть-Нижевартовск» не является публичным.

1.8.2. Доходы по обыкновенным и привилегированным акциям/долям в отчетном году**ОАО «НГК «Славнефть»**

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

ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»

№ п/п	Вид ценной бумаги	Размер дохода по ценным бумагам в отчетном периоде	
		Сумма (руб.)	% к номиналу
1.	Обыкновенная акция	-	-
2.	Привилегированная акция	-	-

ОАО «Славнефть-ЯНОС»

№ п/п	Вид ценной бумаги	Размер дохода по ценным бумагам в отчетном периоде	
		Сумма (руб.)	% к номиналу
1.	Обыкновенная акция	-	-
2.	Привилегированная акция	-	-

ОАО «ОНГГ»

№ п/п	Вид ценной бумаги	Размер дохода по ценным бумагам в отчетном периоде	
		Сумма (руб.)	% к номиналу
1.	Обыкновенная акция	-	-
2.	Привилегированная акция	-	-

Информация не раскрывается - общество с ограниченной ответственностью «Славнефть-Красноярскнефтегаз» не является публичным.

Информация не раскрывается - общество с ограниченной ответственностью «Славнефть-Нижевартовск» не является публичным.

1.8.3. Отчет о выплате объявленных (начисленных) дивидендов по акциям/долям обществ группы «Славнефть»

ОАО «НГК «Славнефть»

Годовым общим собранием акционеров ОАО «НГК «Славнефть», состоявшимся 30 июня 2015 года (протокол №50), принято решение не объявлять дивиденды по обыкновенным акциям ОАО «НГК «Славнефть» по результатам 2014 финансового года.

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

ОАО «СН-МНГ»

Годовым общим собранием акционеров ОАО «СН-МНГ» 25 июня 2015 года (протокол № 42) принято решение не объявлять дивиденды по обыкновенным и привилегированным акциям по итогам деятельности в 2014 году.

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

ОАО «Славнефть-ЯНОС»

В соответствии с подпунктом 5 ст.10.2 Устава ОАО «Славнефть-ЯНОС» проект решения по вопросу о выплате (объявление) дивидендов по акциям ОАО «Славнефть-ЯНОС» выносится на годовое общее собрание акционеров после его одобрения Советом директоров.

В соответствии с протоколом № 6 заседания Совета директоров ОАО «Славнефть-ЯНОС» от 12 мая 2015 года проект решения по указанному вопросу принят не был. Голосование по данному вопросу повестки дня годового общего собрания акционеров ОАО «Славнефть-ЯНОС» не осуществлялось.

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

ОАО «ОНГГ»

Годовым общим собранием акционеров ОАО «ОНГГ» 23 июня 2015 года (протокол № 26) принято решение не объявлять дивиденды по обыкновенным и привилегированным акциям по итогам деятельности в 2014 году.

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

Информация не раскрывается - общество с ограниченной ответственностью «Славнефть-Красноярскнефтегаз» не является публичным.

Информация не раскрывается - общество с ограниченной ответственностью «Славнефть-Нижневартовск» не является публичным.

1.9. Сведения о соблюдении обществами группы «Славнефть» Кодекса корпоративного управления

Публичные общества группы «Славнефть» стремятся к соблюдению 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.

Оценка соблюдения принципов корпоративного управления публичными обществами группы «Славнефть» осуществлена по следующей методологии:

на базе принципов корпоративного управления и рекомендаций к принципам корпоративного управления, сформулированных в Кодексе корпоративного управления, Компанией была разработана анкета. Структура анкеты включает в себя 7 разделов. Содержание разделов отражает принципы корпоративного управления и рекомендации к ним.

Определена «оценка» соблюдения принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления.

В отчете о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления отражены сведения о соблюдении публичными обществами группы «Славнефть» принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления, а также объяснены причины частичного соблюдения /несоблюдения упомянутых принципов.

Отчет о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления публичными обществами группы «Славнефть» приводится в годовых отчетах упомянутых обществ, размещенных на сайтах соответствующих обществ:

ОАО «СН-МНГ» - <http://www.sn-mng.ru/>

ОАО «Славнефть-ЯНОС» - <http://www.refinery.yaroslavl.ru/>

ОАО «НГК «Славнефть» - информация приведена в п. 1.9 основной части настоящего годового отчета, <http://www.slavneft.ru/>

В ОАО «НГК «Славнефть» утвержден Кодекс корпоративного поведения (управления) открытого акционерного общества «Нефтегазовая компания «Славнефть» (решение Совета директоров ОАО «НГК «Славнефть» от 17.11.2008, протокол № 1).

С упомянутым Кодексом можно ознакомиться на интернет-сайте Общества: http://www.slavneft.ru/upload/doc/corp_behav_codex.pdf.

Действующая модель корпоративного управления обществ группы «Славнефть» призвана обеспечить принятие эффективных управленческих решений, способствующих поступательному и устойчивому развитию обществ группы «Славнефть» в интересах всех ее акционеров.

II. ХАРАКТЕРИСТИКА ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ГРУППЫ «СЛАВНЕФТЬ»

2.1. Приоритетные направления деятельности группы «Славнефть»

Общества группы «Славнефть» образуют вертикально-интегрированную структуру холдинга, позволяющую обеспечивать полный производственный цикл: от разведки месторождений и добычи углеводородных запасов до их переработки.

Основными (приоритетными) видами деятельности **ОАО «НГК «Славнефть»** являются:

- добыча сырой нефти и газа;
- деятельность по управлению холдинг-компаниями.

Основным видом деятельности **ОАО «СН-МНГ»** является:

- добыча сырой нефти и газа.

Основным видом деятельности **ОАО «Славнефть-ЯНОС»** является:

- производство нефтепродуктов.

Основным видом деятельности **ОАО «ОНГГ»** является:

- добыча сырой нефти и газа.

Основными видами деятельности **ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»** являются:

- геологоразведочные, геофизические и геохимические работы;
- добыча сырой нефти и газа.

Основным видом деятельности **ООО «Славнефть-Нижневартовск»** является:

- добыча сырой нефти и газа.

2.1.1. Краткое описание приоритетных направлений деятельности группы «Славнефть»

Геология и нефтедобыча

Ресурсная база

По состоянию на 01.01.2016 количество остаточных извлекаемых запасов нефти группы «Славнефть» составило по категории ABC_1 – 704,2 млн т, в том числе в Западной Сибири (ХМАО) – 542,5 млн т, в Красноярском крае – 161,7 млн т. Прирост извлекаемых запасов нефти категории C_1 в целом по группе «Славнефть» в 2015 году составил 26,3 млн т, в том числе за счет геологоразведочных работ (ГРП) 6,5 млн т. Прирост запасов нефти категории C_1 в ХМАО – 24,2 млн т; в Красноярском крае - 2,1 млн т.

Развитие ресурсной базы в отчетном периоде осуществлялось за счет выполнения комплекса геологоразведочных работ.

Закончены испытанием 2 поисковые скважины на Тайлаковском месторождении и разведочная скважина 3013 Западно-Усть-Балыкского ЛУ. За 2015 год по ХМАО (Мегионский блок) объемы геологоразведочного бурения в физическом выражении были выполнены на 100 %.

В Красноярском крае закончили испытанием скважину Абр-4, перешедшую с 2014 г. В целом по Компании геологоразведочное бурение было выполнено на 100%.

Добыча нефти

Добыча нефти по группе «Славнефть» за 2015 год составила 15 475,4 тыс. т. На лицензионных участках нефтедобывающих предприятий Мегионского блока в отчетном периоде извлечено 15 433,399 тыс. т нефти.

На Куюмбинском месторождении из разведочных и эксплуатационных скважин за отчетный период извлечено 42,005 тыс. т нефти.

Средний дебит нефти скважин по группе «Славнефть» в отчетном периоде составил 11,3 т/сут.

Среднесуточная добыча сложилась на уровне 42 398 тонн в сутки.

Обводненность продукции в отчетном периоде составила 92%.

Сдача нефти в ОАО «АК «Транснефть» по Компании за 2015 год составила 15 420,4 тыс. т.

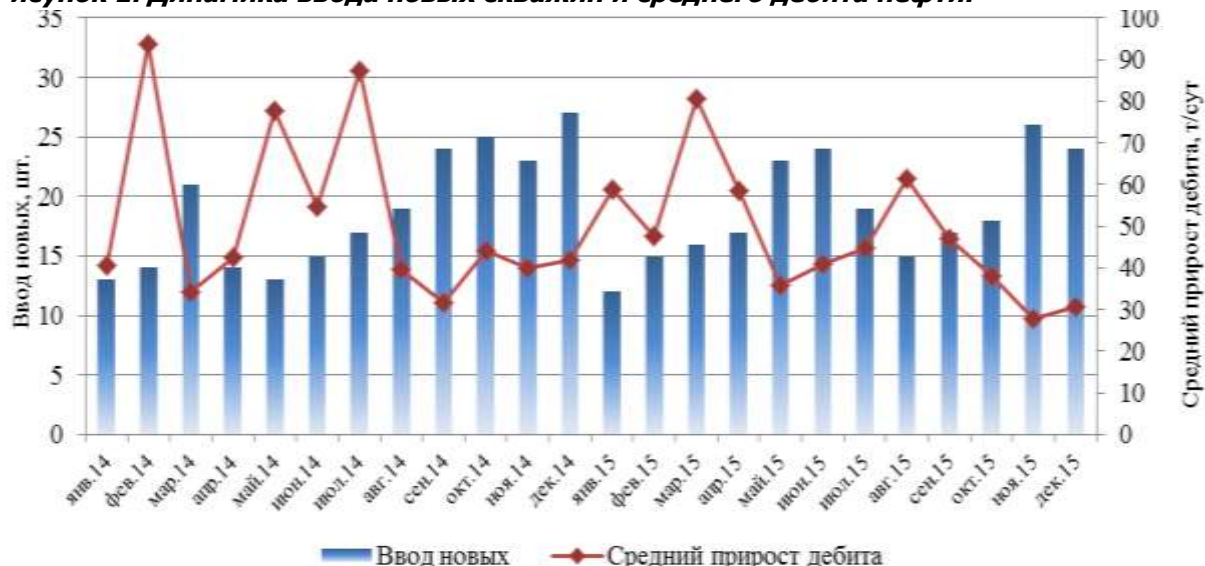
Добыча газа по группе «Славнефть» за отчетный период зафиксирована на уровне 915,7 млн м³. Поставка газа на Нижневартовский ГПЗ и Белозерный ГПК осуществлялась с Мегионского, Южно-Аганского, Аганского, Мыхпайского, Ватинского, Северо-Покурского, Лугового, Кетовского, Северо-Ореховского, Узунского, Кысомского месторождений. 30.07.2015 запущен в эксплуатацию газопровод Западно-Усть-Балыкского месторождения "ДНС-ЮБ ГПК", по которому производится поставка ПНГ на Южно-Балыкский ГПК. Кроме того, попутный нефтяной газ использовался на собственные нужды: котельные и печи нагрева нефти. Попутный нефтяной газ левобережных месторождений использовался на собственные нужды: котельные и печи нагрева нефти, выработку электроэнергии на автономных газотурбинных и поршневых электростанциях; также газ реализовывался ООО «Теплонефть» для отопления котельных на нефтепромыслах, ЦППН-1, УМТС. Для достижения 95% уровня использования ПНГ началась реализация проектов строительства газопроводов Западно-Асомкинского и Левобережной группы месторождений.

Сдача газа на ГПЗ в 2015 году увеличилась по сравнению с уровнем прошлого года на 2,9% и составила 702,8 млн м³. Утилизация попутного нефтяного газа составила 87,3%.

Добыча нефти из 229 новых скважин составила 1 127,7 тыс. т. Средний дебит новых скважин составил 35,3 т/сут. За отчетный период проходка в эксплуатационном бурении составила 1 138 тыс. м горных пород.

Динамика ввода новых скважин и среднего дебита представлена на рисунке 1.

Рисунок 1. Динамика ввода новых скважин и среднего дебита нефти.



Также для получения дополнительной добычи проведено 129 операций по **зарезке боковых стволов (ЗБС)**, при этом получено 343,1 тыс. т нефти.

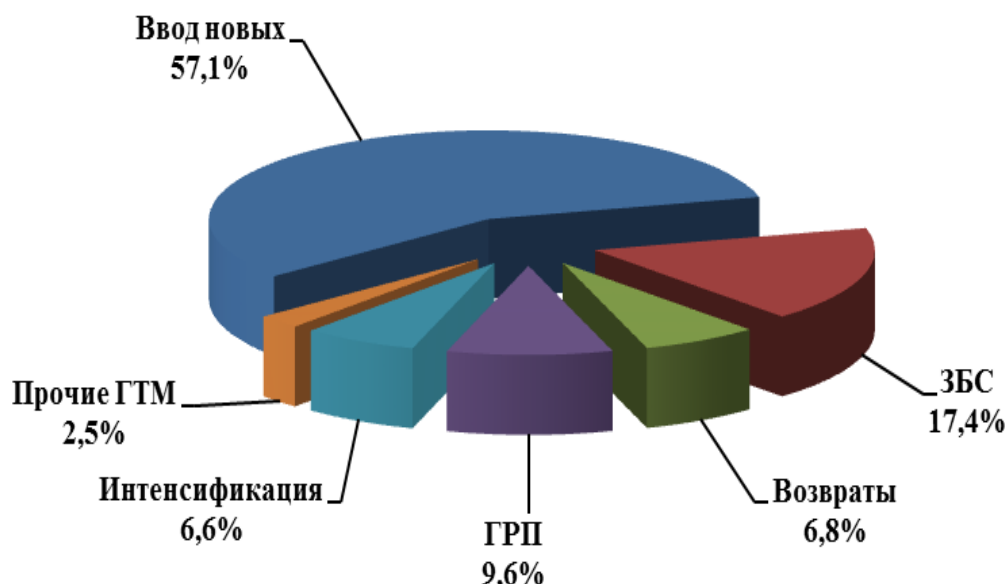
Гидравлический разрыв пласта (ГРП) проведен в 167 скважинах. Дополнительная добыча нефти от ГРП составила 188,7 тыс. т.

Средний прирост дебита нефти на скважину достиг 6,8 т/сут.

По другим видам ГТМ (**Возврат на другие горизонты, интенсификация притока, ремонтно-изоляционные работы (РИР), ликвидация негерметичности (ЛН), ликвидация аварий (ЛА)**) в 2015 году выполнено 350 операции, что на 4 % больше, чем запланировано. Суммарная дополнительная добыча нефти по данным видам ГТМ составила 314,8 тыс. т.

В целом, объем **дополнительной добычи нефти** за 2015 год составил 1 974,3 тыс. т. Структура дополнительной добычи нефти в разрезе проектов ГТМ представлена на рисунке 2.

Рисунок 2. Структура дополнительной добычи нефти в разрезе проектов ГТМ.



Базовая добыча нефти за отчетный период составила 13 501,1 тыс. т.

Эксплуатационный фонд нефтяных скважин Компании по состоянию на 01 января 2016 года составил 4 443 скважины.

По эксплуатационному фонду скважин выполнено 1925 капитальных и 3181 текущих ремонтов.

Средняя наработка на отказ (СНО) насосного оборудования за отчетный период по сравнению с 2014 годом увеличилась на 10%. Рост СНО обусловлен реализацией программы мероприятий увеличения средней наработки на отказ с целью снижения отказов подземного оборудования механизированного фонда скважин и рисков потерь базовой добычи нефти.

ПЕРЕРАБОТКА НЕФТИ

Переработка нефти осуществляется на двух заводах: ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез» - топливно-масляного профиля и ОАО «Мозырский НПЗ» - топливного направления. Технологическая схема ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез» базируется на трех установках по первичной переработке нефти общей мощностью 15 000,0 тыс. тонн в год.

Технологическая схема ОАО «Мозырский НПЗ» основывается на двух комбинированных установках ЛК-6У, обеспечивающих первичную переработку нефти в объеме 12 031,5 тыс. тонн в год. Общий объем переработки сырого углеводородного сырья на НПЗ Компании в 2015 году составил 27 557,5 тыс. тонн.

Ниже отражены основные производственные показатели НПЗ Компании.

Таблица. Основные производственные показатели НПЗ

НПЗ	Объем переработки*, тыс. тонн		Глубина переработки, %		Выход светлых нефтепродуктов**, %	
	2014 г.	2015 г.	2014 г.	2015 г.	2014 г.	2015 г.
ОАО «Славнефть-ЯНОС»	15 302,5	15 266,9	63,31	65,76	53,92	55,51
ОАО «Мозырский НПЗ»	12 225,5	12 290,6	73,6	73,66	58,2	57,22

* Объем переработки сырого углеводородного сырья для загрузки первичных мощностей.

** Выход светлых рассчитан по обессоленной нефти.

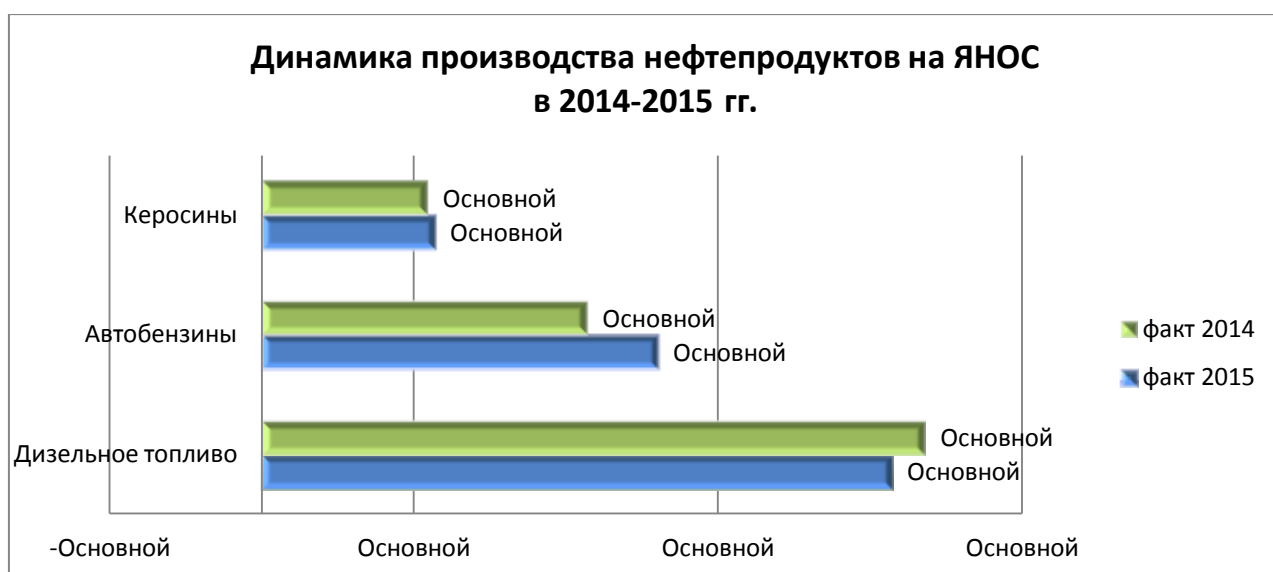
Открытое акционерное общество «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»

За 2015 год объём переработки сырого сырья составил 15 266,9 тыс. тонн.

Основные итоги 2015 г.:

1. Получены разрешения на ввод 3-х реконструированных в 2014 г. объектов бензинового пула в эксплуатацию.
2. Построена, запущена и сдана в эксплуатацию Установка Герметичного Налива керосина и дизельного топлива в ж/д цистерны.
3. Начались СМР по установке герметичного налива в ж/д цистерны мазута.
4. Начались изыскательские работы по реконструкции вакуумных блоков ВТ-3, ВТ-6 и установки Висбрекинга.
5. Ведется строительство блока гидрокрекинга установки производства масел 3-ей группы.
6. Ведется предпроектная проработка строительства комплекса глубокой переработки.

Ниже отражена динамика производства основных нефтепродуктов на ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»:



За отчетный период произведено 8 474,2 тыс. тонн светлых нефтепродуктов, в том числе:

- 2597,3 тыс. тонн автомобильных бензинов. Все произведенные бензины соответствуют 5 классу Технического регламента;
- 1 130,7 тыс. тонн авиационного керосина;
- 4135,7 тыс. тонн дизельного топлива. Все произведенное дизельное топливо соответствует 5 классу Технического регламента.

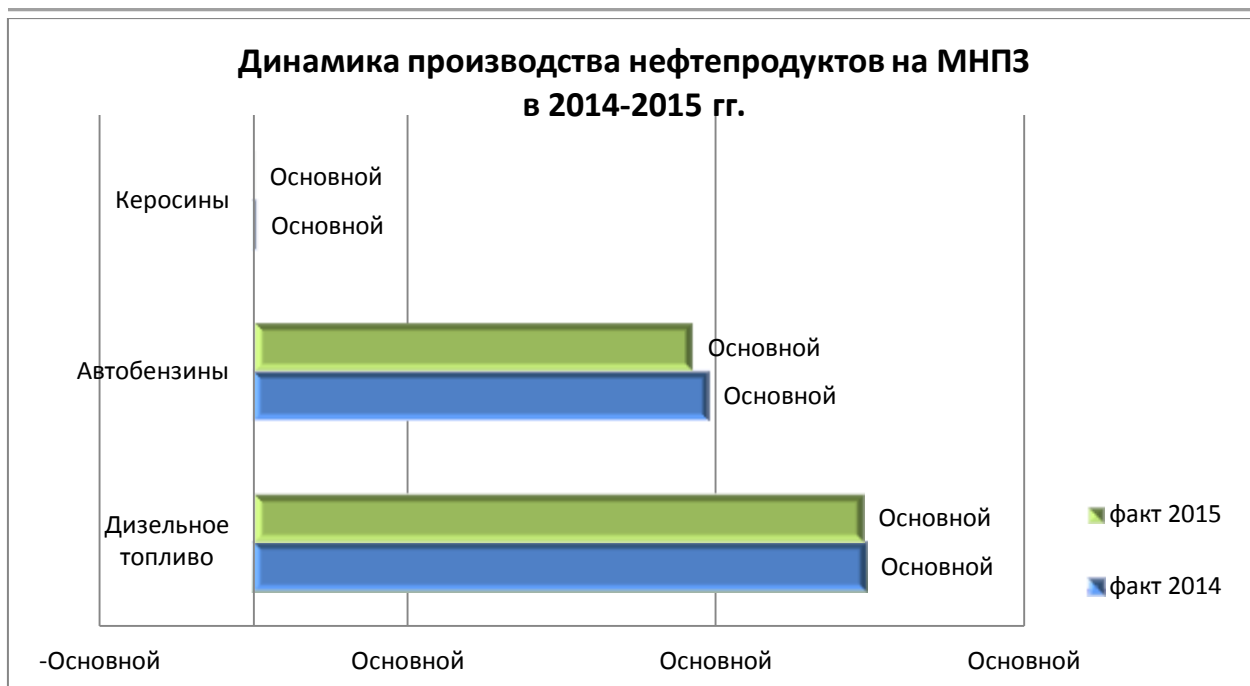
Выход светлых нефтепродуктов составил 55,51%.

Открытое акционерное общество «Мозырский нефтеперерабатывающий завод»

Объем переработки сырого углеводородного сырья в ОАО «Мозырский НПЗ» за 2015 год составил 12 290,6 тыс. тонн.

За отчетный период заводом переработано 7 755,6 тыс. тонн собственного сырья и 4 535,0 тыс. тонн давальческого сырья.

Рисунок 3. Динамика производства основных нефтепродуктов на ОАО «Мозырский НПЗ»



*С учетом остановок на ремонт и внеплановых остановок.

Фактические показатели объёма производства (работ, услуг) в денежном и натуральном выражении

Показатель	Ед. изм.	2014	2015
		фактические показатели	
Переработка нефти	тыс. т	15 302,5	15 266,9
Выручка	млн руб.	197 453	224 224
Выручка от основной реализации	млн руб.	192 932	219 515
Нефть	млн руб.	166 770	190 512
Газ	млн руб.	367	410
Нефтепродукты	млн руб.	131	275
Услуги по переработке	млн руб.	25 666	28 318
Выручка от прочей реализации	млн руб.	4 520	4 709

2.1.2. Основные виды продукции, работ, услуг обществ группы «Славнефть»

- Добыча нефти – 15 475,4 тыс. т;
- Реализация нефти – 190 512 млн руб. (без НДС);
- Реализация попутного нефтяного газа - 410 млн руб. (без НДС);
- Переработка нефти – 15 266,9 тыс. т. ОАО «Славнефть-ЯНОС» относится к топливно-масляному направлению. Основными видами выпускаемой продукции являются: автомобильные бензины, дизельные топлива, авиационные керосины, ароматические углеводороды, топочные мазуты, масла, парафино-восковая продукция.

2.2. Отчет Совета директоров ОАО «НГК «Славнефть» о результатах развития группы «Славнефть» по приоритетным направлениям её деятельности

Инвестиционная программа Компании в области добычи нацелена на снижение темпов падения добычи, развитие ресурсной базы, повышение эффективности геологического изучения недр. Объем капитальных вложений в Upstream в 2015 г. составил 40 037,3 млн руб. Объем добычи нефти в 2015 г. составил 15,475 млн тонн.

Инвестиционная программа Компании в области нефтепереработки нацелена на наращивание выпуска высокомаржинальной продукции, на повышение эффективности производства и сокращение безвозвратных потерь, на приведение объектов предприятия к требованиям промышленной безопасности. Объем капитальных вложений в Downstream в 2015 г. составил 5 437,1 млн руб.

Информация об исполнении плана инвестиций отчетного года в разрезе проектов:

Наименование крупного проекта	Цель проекта	Фактические расходы по проекту в отчетном году (тыс. руб.)*	Краткая информация о достижении целей/для незавершенных проектов – о ходе реализации
Развитие Куюмбинского ЛУ	Выполнение программы ОПР и ГРР, проведение проектно-изыскательских работ (снижение геологических и технологических рисков).	3 658 917	Проект находится на этапе «Выбор и определение» (опытно-промышленная разработка м/р).
Установка производства масел III группы	Проект направлен на расширение производства базовых масел.	1 123 203	Проект находится на этапе «реализация».
Замена сырья установки УПВ на природный газ. Перевод технологических печей с жидкого топлива на природный газ.		644 436	Проект находится на этапе «реализация».
Программа повышения производственной эффективности.	Проекты направлены на оптимизацию затрат и повышение эффективности производства.	1 073 956	Проект находится на этапе «реализация». - Безвозвратные потери в 2015 году составили 0,79%. - Фактический показатель энергоэффективности в 2015 году составил 108,3. - Индекс эксплуатационной готовности составил 95,6 в 2015 году.

* Фактические капитальные вложения по проектам.

2.3. Перспективные направления развития группы «Славнефть». Информация о программах (проектах), реализация которых планируется в 2016 году

В 10-летней перспективе Компания планирует разрабатывать активы в Ханты-Мансийском АО. В части добычи нефти основной объем инвестиций будет направлен на реализацию программ по поддержанию добычи и повышению технологической эффективности на Brownfield м/р Мегионского блока, а также выполнение мероприятий, направленных на повышение уровня использования ПНГ.

В Красноярском крае планируется опытно-промышленная эксплуатация Куюмбинского месторождения для уточнения объема и качества запасов, а также продолжение разведки на других перспективных месторождениях края. Основные инвестиции в месторождения края намечены с 2018 года с учетом планируемых сроков строительства транспортной инфраструктуры добывающего региона.

В части Downstream основными проектами являются строительство установки производства базовых масел III группы и перевод технологических печей с жидкого топлива на природный газ.

Наименование крупного проекта	Срок реализации	Цель реализации
Развитие Куюмбинского ЛУ	Ввод в разработку 1-й очереди - 2018 г.	Выполнение программы ОПР и ГРР, проведение проектно-изыскательских работ (снижение геологических и технологических рисков).
Установка производства масел III группы	Проект находится на этапе «реализация».	Проект направлен на расширение производства базовых масел.
Замена сырья установки УПВ на природный газ. Перевод технологических печей с жидкого топлива на природный газ	Проект находится на этапе «реализация».	Проекты направлены на оптимизацию затрат и повышение эффективности производства
Программа повышения производственной эффективности на 2016 - 2020 гг.	Проект находится на этапе «реализация».	

2.4. Положение группы «Славнефть» в отрасли

2.4.1. Отраслевая принадлежность обществ группы «Славнефть»

Наименование 1	Коды ОКВЭД основных видов деятельности	
	2	
ОАО «НГК «Славнефть»	11.10	Добыча сырой нефти и газа
	74.15.2	Деятельность по управлению холдинг-компаниями
ОАО «СН-МНГ»	11.10.11	Добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа.
ОАО «Славнефть-ЯНОС»	23.20	Производство нефтепродуктов
ОАО «ОНГГ»	11.10.11	Добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа
ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»	74.20.2	Геолого-разведочные, геофизические и геохимические работы
	11.10.11	Добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа
ООО «Славнефть-Нижневартовск»	11.10.11	Добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа

2.4.2. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) основных обществ группы «Славнефть»

Реализация нефти, попутного нефтяного газа и представление услуг по переработке нефти (ОАО «Славнефть-ЯНОС») осуществляется обществами группы «Славнефть» на внутреннем рынке Российской Федерации. Основными покупателями (потребителями) продукции (работ, услуг), на долю которых приходится 10% и более закупок продукции (работ, услуг) обществ группы «Славнефть», 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 производителей	100%
Реализация попутного нефтяного газа осуществляется на ГПЗ Западной Сибири	100%

2.4.3. Основные конкуренты обществ группы «Славнефть»

Продажа нефти, попутного нефтяного газа и представление услуг по переработке нефти осуществляется на внутреннем рынке Российской Федерации, К потенциальным конкурентам можно отнести российские ВИНК.

Добыча нефти российскими нефтяными компаниями в 2015 г. (тыс. т):

Наименование общества	2014	2015
ПАО «ЛУКОЙЛ»	86 571,31	85 654,336
ОАО «Сургутнефтегаз»	61 425,0	61 621,549
ПАО «Татнефть» им. В.Д.Шашина	26 529,17	27 248,518
ПАО АНК «Башнефть»	17 940,753	19 919,276
ОАО «НГК «Славнефть» (группа)	16 185,584	15 475,404
ОАО НК «РуссНефть»	8 552,061	7 387,027

По объему первичной переработки нефти ОАО «Славнефть-ЯНОС» входит в пятерку ведущих нефтеперерабатывающих заводов России. В 2015 году доля предприятия в общероссийском объеме переработки нефти составила 5,4 %.

Сегмент отечественного рынка производства светлых нефтепродуктов, занимаемый

ОАО «Славнефть-ЯНОС», в 2015 году характеризуется следующими показателями:

- 6,6 % автомобильного бензина;
- 11,6 % авиационного керосина;
- 5,4 % дизельного топлива, от всего объема произведенного российскими предприятиями.

Основным конкурентным преимуществом ОАО «Славнефть-ЯНОС» является то, что ОАО «Славнефть-ЯНОС», благодаря многолетней планомерной модернизации производства, на сегодняшний день входит в число лидеров отечественной нефтепереработки. С июля 2012 года предприятие полностью перешло на выпуск всего объема автомобильного топлива в соответствии со стандартом ЕВРО-5. После завершения реконструкции в 2014 году установок «бензинового пула» ОАО «Славнефть-ЯНОС» получило возможность увеличить выпуск автомобильных бензинов, а внедрение процесса каталитической депарафинизации позволило нарастить выпуск дизельного топлива с улучшенными низкотемпературными характеристиками и предложить рынку дополнительный объем топлива для реактивных двигателей.

2.5. Использование энергетических ресурсов обществами группы «Славнефть»

ОАО «НГК «Славнефть»

В процессе осуществления основной деятельности в 2015 году израсходованы следующие виды энергетических ресурсов, приобретенные у поставщиков:

Вид энергетического ресурса	Объем потребления в натуральном выражении	Единица измерения	Объем потребления тыс. руб.
Атомная энергия		не используется	
Тепловая энергия	882	Гкал	1 109
Электрическая энергия	915 816	кВт*ч	3 580
Электромагнитная энергия		не используется	
Нефть		не используется	
Бензин автомобильный	14 105	л	410
Топливо дизельное	29 592	л	831
Мазут топочный		не используется	
Газ естественный (природный)		не используется	
Уголь		не используется	
Горючие сланцы		не используется	
Торф		не используется	
Другое		не используется	

ОАО «Славнефть-ЯНОС»

В процессе осуществления основной деятельности в 2015 году израсходованы следующие виды энергетических ресурсов, приобретенные у поставщиков:

Вид энергетического ресурса	Объем потребления в натуральном выражении	Единица измерения	Объем потребления тыс. руб.
Атомная энергия		не используется-	
Тепловая энергия	не используется	-	-
Электрическая энергия	1 129 235	тыс. кВт*ч	2 730 602
Электромагнитная энергия		не используется	

Нефть	не используется		
Бензин автомобильный	98	тыс. л	2 541
Топливо дизельное	196 43	тыс. л т	5 251 1 348
Мазут топочный	не используется		
Газ естественный (природный)	22 081	т	143 852
Уголь	не используется		
Горючие сланцы	не используется		
Торф	не используется		
Теплофикационная вода	105 202 363 571	Гкал т	93 431 8 375
Вода химочищенная	9 077 452 344	Гкал т	7 970 22 039
Пар	1 016 283 1 427 130	Гкал т	981 954 41 820

ОАО «СН-МНГ»

Информация об объеме каждого из использованных Обществом в отчетном году видов энергетических ресурсов, в т.ч. использованных Обществом при оказании операторских услуг по добыче нефти и газа, в натуральном выражении и в денежном выражении в разрезе владельцев лицензий:

Вид энергетического ресурса	Объем потребления в натуральном выражении	Единица измерения	Объем потребления тыс. руб.
Атомная энергия	не используется		
Тепловая энергия	80 633,0	Гкал	193 927
Электрическая энергия	4 086 890,4	тыс. кВт*ч	8 602 822
Электромагнитная энергия	не используется		
Нефть	3,9	тыс. т	40 991
Бензин автомобильный	66,6	т	1 841
Топливо дизельное	45 647,9	т	1 867 590
Мазут топочный	не используется		
Газ естественный (природный)	61,9	млн м ³	26 707
Уголь	не используется		
Горючие сланцы	не используется		
Торф	не используется		
Прочие ГСМ	162,2	т	21 830

ОАО «ОНГГ»

В процессе осуществления основной деятельности в 2015 году израсходованы следующие виды энергетических ресурсов, приобретенные у поставщиков:

Вид энергетического ресурса	Объем потребления в натуральном выражении	Единица измерения	Объем потребления тыс. руб.
Тепловая энергия	Данные виды энергоресурсов используется Обществом для обеспечения деятельности офисного помещения. Помещение офиса арендуется. Существенного значения показатели используемых энергоресурсов в натуральном и денежном выражении не имеют.		
Электрическая энергия			

Вид энергетического ресурса	Объем потребления в натуральном выражении	Единица измерения	Объем потребления тыс. руб.
Атомная энергия, электромагнитная энергия, нефть, бензин автомобильный, топливо дизельное, мазут топочный, газ естественный (природный), уголь, горючие сланцы		не используются	

Информация не раскрывается - общество с ограниченной ответственностью «Славнефть-Красноярскнефтегаз» не является публичным.
Информация не раскрывается - общество с ограниченной ответственностью «Славнефть-Нижневартовск» не является публичным.

**III. ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ФАКТОРОВ
РИСКА, СВЯЗАННЫХ С
ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВ ГРУППЫ
«СЛАВНЕФТЬ»**

3.1. Отраслевые риски по направлениям деятельности обществ группы «Славнефть»

ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние предприятия владеют лицензиями на поиск, разведку и добычу нефти и газа на 31 участке недр. На 30 из них расположены 35 нефтегазовых месторождений, в числе которых:

в Ханты-Мансийском автономном округе-Югре - Аганское, Ватинское, Мегионское, Мыхпайское, Северо-Покурское, Южно-Аганское, Кетовское, Покамасовское, Южно-Покамасовское, Западно-Покамасовское, Северо-Островное, Ново-Покурское, Луговое, Локосовское, Южно-Островное, Тайлаковское, Травяное, Ачимовское, Чистинное, Западно-Чистинное, Северо-Ореховское, Аригольское, Максимкинское, Кысомское, Ининское, Вахское, Восточно-Охтеурское, Малочерногорское, Узунское, Западно-Усть-Балыкское, Западно-Асомкинское, Островное и Фаинское;

в Красноярском крае - Куюмбинское месторождение, расположенное территориально на 3-х ЛУ (Куюмбинском, Кординском и Абракупчинском), и северная часть Юрубчено-Тохомского месторождения (на Терско-Камовском ЛУ).

Доказанные запасы нефти, соответствующие определениям запасов, изложенным в правилах и предписаниях Комиссии США по ценным бумагам и биржам (SEC), составили по состоянию на 01.01.2015 244,738 млн тонн, по состоянию на 01.01.2016 – 241,178 млн тонн. С учетом добычи нефти в 2015 г. (15,475 млн тонн) прирост запасов нефти за 2015 г. составил 11,915 млн тонн.

Развитие ресурсной базы и нефтедобычи имеет приоритетное значение. Используемые предприятиями методы геологического изучения недр отличаются высокой эффективностью. Снижение объемов добычи в последние годы связано с высоким уровнем обводненности пластов и уменьшением дебета скважин на старых месторождениях в ХМАО-Югре, вступивших в последнюю стадию разработки. Выработанность запасов большей части этих месторождений, введенных в эксплуатацию более 25 лет назад, сегодня превышает 50%, а на некоторых из них достигает 75-80%. Сокращение уровня добычи также обусловлено снижением качества запасов, вводимых в разработку в последние годы. Компания стремится остановить сокращение добычи. Для этого активно развивается производственная база новых месторождений, разработка которых началась в последние годы: Ачимовского, Тайлаковского, Чистинного, Узунского, Лугового, Западно-Усть-Балыкского. Осуществляется увеличение работающего скважинного фонда и выполнение всего комплекса геолого-технических мероприятий, включающего в себя, наряду с эксплуатационным бурением, операции по гидравлическому разрыву пласта (ГРП), зарезке боковых стволов, возврату на другие горизонты, интенсификации притока и другие работы, а также применение методов повышения нефтеотдачи пластов.

Группа «Славнефть» входит в число лидеров отрасли по производству высококачественных нефтепродуктов. Ассортимент выпускаемой продукции включает высокооктановые автомобильные бензины, экологически чистое дизельное топливо, авиационный турбинный керосин и топливо для реактивных двигателей, смазочные масла, битумы (дорожные, кровельные, строительные), парафино-восковую продукцию, ароматические углеводороды, топочный мазут. Компания одной из первых в стране (в 2003-2007 гг.) освоила производство моторных топлив экологических классов Евро-4 и Евро-5.

С 1 июля 2012 года все выпускаемые бензины и дизтопливо соответствуют современному стандарту Евро-5. В настоящее время принята и реализуется программа технического перевооружения нефтеперерабатывающих предприятий. Последовательная модернизация производства способствовала увеличению глубины переработки нефти с 60,4% в 2002 году до 65,76 % в 2015 году, отбор светлых нефтепродуктов за этот же период вырос с 50,86% до 55,5 %.

Сервисные общества осуществляют бурение в первую очередь для нужд добывающих предприятий группы «Славнефть». Принята и реализуется программа модернизации парка бурового оборудования, направленная на обеспечение выполнения производственной программы, снижение риска аварий, а также исключение риска приостановки бурения по предписанию Ростехнадзора.

3.2. Финансовые риски

3.2.1. Риски, связанные с привлечением заемного капитала

Портфель заемных средств обществ группы «Славнефть» состоит в основном из долгосрочных кредитов, номинированных в долларах США и рублях. Процентные ставки по части кредитов не зафиксированы и изменяются в зависимости от уровней индикаторов стоимости фондирования на межбанковских рынках (Ключевая ставка Банка России – для кредитов, номинированных в рублях, и LIBOR – для кредитов, номинированных в долларах США). Увеличение этих процентных ставок может привести к удорожанию обслуживания долга Группы. Рост стоимости кредитов может негативно сказаться на показателях платежеспособности и ликвидности. В целях управления процентным риском группа «Славнефть» диверсифицирует долговой портфель, включая в него инструменты с фиксированными и плавающими ставками.

Для своевременного исполнения своих действующих обязательств по кредитам обеспечивается поддержание достаточного объема денежных средств. Фактов несвоевременного погашения обязательств группы «Славнефть» по кредитам не выявлено.

3.2.2. Риски, связанные с изменением валютных курсов

Вся выручка обществ группы «Славнефть» выражена в российских рублях. Основные расходы и большая часть финансовых обязательств выражена также в рублях. Однако наличие финансовых обязательств в долларах США подвергает группу «Славнефть» риску, связанному с изменением валютных курсов иностранных валют против российского рубля. Общество проводит мероприятия по снижению доли финансовых обязательств, номинированных в иностранных валютах в долговом портфеле.

3.3. Правовые риски

В обществах группы «Славнефть» отсутствуют существенные судебные процессы по состоянию на 31.12.2015, которые могут повлиять на финансово-экономическую деятельность группы.

Общества осуществляют регулярный мониторинг решений, принимаемых высшими судами, а также оценивают 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.

Ограничений на деятельность общества и арестов на имущество Общества не наложено.

Более подробная информация о судебных процессах публичных обществ группы «Славнефть» приводится в годовых отчетах упомянутых обществ, размещенных на сайтах соответствующих обществ:

ОАО «СН-МНГ» - - <http://www.sn-mng.ru/>; <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=568>

ОАО «Славнефть-ЯНОС» - <http://www.refinery.yaroslavl.ru/>,
<http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=947>

ОАО «НГК «Славнефть» - информация приведена в п. 3.3 основной части настоящего годового отчета, <http://www.slavneft.ru/>, <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=560>

Информация не раскрывается - общество с ограниченной ответственностью «Славнефть-Красноярскнефтегаз» не является публичным.

Информация не раскрывается - общество с ограниченной ответственностью «Славнефть-Нижегородск» не является публичным.

3.4. Прочие риски, связанные с деятельностью обществ группы «Славнефть»

Общества группы «Славнефть» предпринимают все необходимые действия для получения, поддержания в силе действия лицензий и минимизации вероятности приостановки, изменения или отзыва лицензий, а также реализуют программы, направленные на выполнение лицензионных обязательств.

На момент подготовки настоящего отчета риски, связанные с вероятностью наступления ответственности по долгам третьих лиц, по которым ранее были выданы поручительства, гарантии, аваль по векселям, которые могли бы в значительной степени повлиять на деятельность обществ группы «Славнефть», отсутствуют.

Производственная деятельность обществ группы «Славнефть», охватывающая разведку нефтегазовых месторождений, бурение новых и поддержание в рабочем состоянии действующих скважин, транспортировку и переработку нефти, а также хранение и отгрузку нефтепродуктов, представляет собой сложный технологический процесс, сопряженный с широким спектром технических рисков.

Проводимая обществами группы «Славнефть» планомерная работа по поддержанию в рабочем состоянии основных фондов и их модернизации, подбор высокопрофессиональных специалистов и сотрудничество с ведущими отечественными и зарубежными научными организациями, занимающимися вопросами нефтяной отрасли, позволила свести к минимуму влияние технических рисков на производственные процессы.

Регулярно проводится оценка соответствия объектов нормам и требованиям действующего законодательства в области безопасности и оценка фактического состояния технических устройств, оборудования и трубопроводов. Также постоянно осуществляется усовершенствование и поддержка программ и методик обучения и аттестации персонала предприятий требованиям охраны труда, промышленной безопасности, включая действия при возникновении инцидентов и аварийных ситуаций.

Осуществляемые обществами группы «Славнефть» виды деятельности относятся к категории, оказывающей существенное влияние на состояние природы в регионах их размещения. Общества группы «Славнефть» предусматривают необходимые меры в целях проведения всех видов работ с учетом требований по охране окружающей среды.

На всех предприятиях обществ группы «Славнефть» осуществляется активная деятельность, направленная на повышение уровня экологической безопасности производства.

Для предотвращения разливов нефти и загрязнения земель нефтедобывающие предприятия группы «Славнефть» осуществляют планомерную деятельность по обеспечению целостности промысловых трубопроводов. С целью соблюдения требований законодательства о 95% утилизации попутного нефтяного газа (ПНГ) добываемыми компаниями, которое вступило в силу с 1 января 2012 года, и снижения рисков штрафов за сверхлимитное сжигание ПНГ, в Компании разработана и реализуется программа мероприятий по повышению уровня использования ПНГ. В программу включены мероприятия, предусматривающие строительство систем сбора ПНГ, газотурбинных и газопоршневых электростанций, увеличение поставок газа на газоперерабатывающие заводы.

Производственная деятельность обществ группы «Славнефть» подвержена негативному воздействию природных факторов (пожары, наводнения и другие стихийные бедствия).

Важными направлениями деятельности обществ группы «Славнефть» 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.

Общества группы «Славнефть» осуществляют страхование рисков в соответствии требованиями Законодательства РФ.

IV. ОТЧЕТ О ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ
ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВ ГРУППЫ
«СЛАВНЕФТЬ» ЗА 2015 ГОД

4.1. Основные производственно-экономические показатели обществ группы «Славнефть»

Основные производственно-экономические показатели приведены по группе «Славнефть» в соответствии с данными Консолидированной финансовой отчетности, подготовленной по стандартам МСФО.

В приведенных ниже данных не включены показатели ОАО «Мозырский НПЗ», так как они не входят в периметр консолидации в 2014-2015 гг.

№	Показатели	Ед.изм.	2015	2014	Изме- нение (ед.)	Изме- нение (%)
1	2	3	4	5	6	7
1	Добыча сырья					
1.1	Нефть и газовый конденсат	тыс. т	15 475,4	16 185,6	-710,2	-4,4
1.2	Попутный нефтяной газ (ПНГ)	млн м3	915,7	870,9	44,8	5,1
2	Технологические потери при добыче нефти	тыс. т	7,3	12,0	-4,7	-39,3
3	Сдача в ОАО «АК «Транснефть»	тыс. т	15 420,4	16 046,2	-625,8	-3,9
4	Средний дебит скважин*	т/сут.				
4.1	Западная Сибирь (ХМАО)	т/сут.	11,3	12,2	-0,9	-7,1
4.2	Красноярский край	т/сут.	38,5	38,7	-0,2	-0,6
5	Действующий нефтяной фонд*					
5.1	Западная Сибирь (ХМАО)	Скв	3 975,0	3 881,0	94,0	2,4
5.2	Красноярский край	Скв	16,0	13,0	3,0	23,1
6	Объем переработки давальческого сырья (сырое углеводородное сырье)	тыс. т	15 266,9	15 302,5	-35,6	-0,2
7	Выручка от реализации, в том числе:	млн руб.	224 224	197 453	26 771	13,6
7.1	от реализации нефти	млн руб.	190 512	166 770	23 742	14,2
7.2	от реализации услуг по переработке нефти и другого сырья	млн руб.	28 318	25 666	2 652	10,3
8	Выручка от реализации нефти на тонну добытой нефти	руб./т	12 311	10 304	2 007	19,5
9	Выручка от реализации услуг по переработке нефти и другого сырья на тонну переработки	руб./т	1 855	1 677	178	10,6
10	Затраты на производство (операционные затраты, кроме товаров для перепродажи + коммерческие, общехозяйственные и административные расходы + себестоимость реализации прочей продукции без учета амортизации и налогов), в том числе:	млн руб.	54 634	53 241	1 393	2,6
10.1	затраты на добычу нефти**	млн руб.	38 398	37 261	1 137	3,1
10.2	затраты по переработке нефти и другого сырья**	млн руб.	12 045	12 340	-295	-2,4
11	Затраты на тонну добытой нефти**	руб./т	2 481	2 302	179	7,8

12	Затраты на производство на тонну переработки**	руб./т	789	806	-17	-2,1
13	Чистая прибыль/убыток	млн руб.	19 566	-10 282	29 848	-290,3
14	Чистая прибыль/убыток к выручке	%	9	-5	14	-280,0

*- Показатели приведены отдельно по регионам, так как добывающие компании находятся на различных этапах добычи нефти.

** - Затраты на производство включают в себя операционные затраты, кроме товаров для перепродажи + коммерческие, общехозяйственные и административные расходы + себестоимость реализации прочей продукции, без учета амортизации и налогов.

4.2. Анализ финансового состояния и краткие пояснения к консолидированной финансовой отчетности группы «Славнефть» за 2015 год, подготовленной в стандартах МСФО

4.2.1 Анализ изменения структуры активов и пассивов группы «Славнефть» за 2015 год

млн руб.

Наименование строки Консолидированного отчета о финансовом положении	Изменения в натуральном выражении				Изменение удельного веса в активах/пассивах		
	На 31.12.2014	На 31.12.2015	Изменение	Изменение в % относительно начала периода	Удельный вес в активах/ пассивах на начало периода	Удельный вес в активах/ пассивах на конец периода	Изменение удельного веса
Активы							
Внеоборотные активы							
Основные средства	257 948	275 868	17 920	6,9	85,7	88,4	2,7
Финансовые вложения	313	313	-	0,0	0,1	0,1	0,0
Отложенные налоговые активы	7 701	8 096	395	5,1	2,6	2,6	0,0
Прочие внеоборотные активы	3 705	3 800	95	2,6	1,2	1,2	0,0
Итого внеоборотные активы	269 667	288 077	18 410	6,8	89,6	92,3	2,7
Оборотные активы							
Запасы	6 521	6 602	81	1,2	2,2	2,1	-0,1
Дебиторская задолженность и предоплата	8 880	8 062	(818)	-9,2	3,0	2,6	-0,4
Дебиторская задолженность по налогу на прибыль	2 152	1 135	(1 017)	-47,3	0,7	0,4	-0,3
Денежные средства и их эквиваленты	13 709	8 078	(5 631)	-41,1	4,6	2,6	-2,0
Прочие оборотные активы	15	31	16	106,7	0,0	0,0	0,0
Итого оборотные активы	31 277	23 908	(7 369)	-23,6	10,4	7,7	-2,7
Итого активы	300 944	311 985	11 041	3,7			

Капитал							
Акционерный капитал – обыкновенные акции	70	70	-	0,0	0,0	0,0	0,0
Нераспределенная прибыль	14 305	24 347	10 042	70,2	4,8	7,8	3,0
Прочие резервы	112	62	(50)	-44,6	0,0	0,0	0,0
Добавочный капитал	54 812	54 812	-	0,0	18,2	17,6	-0,6
Итого капитал, относящийся к акционерам ОАО «НГК «Славнефть»	69 299	79 291	9 992	14,4	23,0	25,4	2,4
Доля неконтролирующих акционеров	71 004	80 056	9 052	12,7	23,6	25,7	2,1
Итого капитал	140 303	159 347	19 044	13,6	46,6	51,1	4,5
Обязательства							
Долгосрочные обязательства							
Долгосрочные кредиты и займы	46 592	54 562	7 970	17,1	15,5	17,5	2,0
Отложенные налоговые обязательства	10 521	14 287	3 766	35,8	3,5	4,6	1,1
Обязательства по выводу активов из эксплуатации и охране окружающей среды	12 737	13 521	784	6,2	4,2	4,3	0,1
Прочие долгосрочные обязательства	1 715	2 226	511	29,8	0,6	0,7	0,1
Итого долгосрочные обязательства	71 565	84 596	13 031	18,2	23,8	27,1	3,3
Краткосрочные обязательства							
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам	44 221	26 986	(17 235)	-39,0	14,7	8,6	-6,1
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	24 553	22 699	(1 854)	-7,6	8,2	7,3	-0,9
Авансы полученные	2 223	1 324	(899)	-40,4	0,7	0,4	-0,3
Задолженность перед акционерами по выплате доходов	193	63	(130)	-67,4	0,1	0,0	-0,1
Задолженность по налогам	15 192	14 932	(260)	-1,7	5,0	4,8	-0,2
Прочие краткосрочные обязательства	2 694	2 038	(656)	-24,4	0,9	0,7	-0,2
Итого краткосрочные обязательства	89 076	68 042	(21 034)	-23,6	29,6	21,8	-7,8
Итого обязательства	160 641	152 638	(8 003)	-5,0	53,4	48,9	-4,5
Итого капитал и обязательства	300 944	311 985	11 041	3,7			

В 2015 году на 17 235 млн руб. (-39%) снизился объем краткосрочных кредитов и займов за счет погашения краткосрочных и замены их новыми привлеченными долгосрочными кредитами (+7 970 млн руб. или +17%).

4.2.2. Анализ изменения показателей отчета о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе группы «Славнефть» за 2015 г.

млн руб.

Наименование строки формы №2	За 12 месяцев 2015 года	За 12 месяцев 2014 года	Изменение	Изменение в %% относительно прошлого периода
Выручка	224 224	197 453	26 771	13,6
Производственные расходы	(44 825)	(42 942)	(1 883)	4,4
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	(5 873)	(6 066)	193	-3,2
Себестоимость реализации прочей продукции	(3 514)	(3 193)	(321)	10,1
Налоги за исключением налога на прибыль	(100 001)	(97 958)	(2 043)	2,1
Износ и амортизация	(32 169)	(30 637)	(1 532)	5,0
Расходы на проведение геологоразведочных работ	(623)	(1 157)	534	-46,2
Обесценение и убыток от выбытия активов	(165)	(217)	52	-24,0
Итого операционные расходы и затраты	(187 170)	(182 170)	(5 000)	2,7
Прочий операционный доход	722	759	(37)	-4,9
Операционная прибыль	37 776	16 042	21 734	135,5
Финансовые доходы	2 074	1 472	602	40,9
Финансовые расходы	(5 279)	(1 530)	(3 749)	245,0
Убыток по курсовым разницам	(8 519)	(28 265)	19 746	-69,9
Финансовые расходы, нетто	(11 724)	(28 323)	16 599	-58,6
Прибыль/(Убыток) до налогообложения	26 052	(12 281)	38 333	-312,1
(Расход) /доход по налогу на прибыль	(6 486)	1 999	(8 485)	-424,5
Прибыль/(Убыток) за год, относящаяся к:	19 566	(10 282)	29 848	-290,3
– акционерам ОАО «НГК «Славнефть»	10 274	(11 256)	21 530	-191,3
– доле неконтролирующих акционеров	9 292	974	8 318	854,0
Прочий совокупный (расход)/доход:	(512)	406	(918)	-226,1
(Расход)/Доход, который впоследствии будет реклассифицирован в состав прибыли или убытка				
Курсовые разницы от пересчета иностранных операций	(50)	112	(162)	-144,6
(Расход)/Доход, который не будет впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка				
Переоценка резерва по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	(462)	294	(756)	-257,1
Итого совокупный доход/(расход), относящийся к:	19 054	(9 876)	28 930	-292,9
– акционерам ОАО «НГК «Славнефть»	9 992	(10 985)	20 977	-191,0
– доле неконтролирующих акционеров	9 062	1 109	7 953	717,1

Основными факторами увеличения выручки стали увеличение цены реализации нефти до вычета НДС на 1 957 руб./т или 19% (положительный эффект составил 30,8 млрд руб.) при одновременном снижении объема реализации нефти на 625 тыс. тонн или 4% (эффект составил - 7,1 млрд руб.).

Уменьшение убытка по курсовым разницам в 2015 г. в сумме 8,5 млрд руб. по сравнению с убытком по курсовым разницам в 2014 г. в сумме 28,3 млрд руб. оказало позитивное влияние на динамику финансовых расходов нетто (+ 19,8 млрд руб.).

Рост финансовых расходов вызван ростом расходов по процентам из-за увеличения в кредитном портфеле компании доли кредитов номинированных в российских рублях (61% в 2015 г. вместо 24% в 2014 г.).

4.3. Дополнительные финансовые показатели деятельности обществ группы «Славнефть» за отчетный период

4.3.1. Сведения о размере чистых активов Обществ группы «Славнефть»

№ п/п	Наименование финансового показателя	Размер показателя за отчетный период, руб.
1.	Сумма чистых активов (млн руб.) ³ .	159 347
2.	Уставный капитал (млн руб.).	70
3.	Отношение чистых активов к уставному капиталу (стр.1 / стр.2) (%).	227 639

За отчетный период чистые активы возросли на 19 044 млн руб., или на 14%.

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

ОАО «НГК «Славнефть»

Годовым общим собранием акционеров ОАО «НГК «Славнефть» от 30 июня 2015 года (протокол № 50) принято решение:

-чистую прибыль ОАО «НГК «Славнефть» по результатам 2014 финансового года не распределять в связи с ее отсутствием (убыток ОАО «НГК «Славнефть» по результатам 2014 финансового года составил 6 323 738 000 руб.).

-не объявлять дивиденды по обыкновенным акциям ОАО «НГК «Славнефть» по результатам 2014 финансового года.

ОАО «СН-МНГ»

Годовым общим собранием акционеров ОАО «СН-МНГ» от 25 июня 2015 года (протокол № 42) принято решение:

-не распределять чистую прибыль Общества в связи с ее отсутствием (убыток Общества по итогам деятельности в 2014 году составил 2 355 786 234,11 руб.).

³ Данный финансовый показатель определяется в соответствии с Порядком оценки стоимости чистых активов акционерных обществ, утвержденным совместным Приказом Минфина РФ № 10н и ФКЦБ РФ № 03-6/ПЗ от 29.01.2003

ОАО «Славнефть-ЯНОС»

В соответствии с подпунктом 5 ст.10.2 Устава ОАО «Славнефть-ЯНОС» проект решения по вопросу о распределении прибыли (убытков) ОАО «Славнефть-ЯНОС» выносится на годовое общее собрание акционеров после его одобрения Советом директоров.

В соответствии с протоколом № 6 заседания Совета директоров ОАО «Славнефть-ЯНОС» от 12 мая 2015 года проект решения по указанному вопросу принят не был. Голосование по данному вопросу повестки дня годового общего собрания акционеров ОАО «Славнефть-ЯНОС» не осуществлялось.

ОАО «ОНГГ»

Годовым общим собранием акционеров ОАО «ОНГГ» от 23 июня 2015 года (протокол №26) принято решение:

-не распределять чистую прибыль Общества в связи с ее отсутствием (убыток Общества по итогам деятельности в 2014 году составил 3 493 265 266,17 руб.);

-не объявлять дивиденды по обыкновенным и привилегированным акциям по итогам деятельности в 2014 году.

Информация не раскрывается - общество с ограниченной ответственностью «Славнефть-Красноярскнефтегаз» не является публичным.

Информация не раскрывается - общество с ограниченной ответственностью «Славнефть-Нижевартовск» не является публичным.

4.3.3. Сумма уплаченных обществами группы «Славнефть» 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	НДС	-4 044 840	-28 682 679	27 191 252
2	Налог на имущество	-954 342	-3 922 601	3 963 554
3	Налог на прибыль	2 165 075	-2 944 620	1 850 241
4	Земельный налог	99	-3 019	2 169
5	Акцизы	-2 466 070	-22 781 609	23 222 906
6	Экспортные таможенные пошлины	0	0	0
7	Импортные таможенные пошлины	0	0	0
8	НДФЛ	-71 781	-1 339 782	1 352 672
9	Транспортный налог	-1 177	-5 432	5 292
10	Страховые взносы	-202 908	-2 611 560	2 548 559
11	НДПИ	-6 364 926	-93 164 315	94 170 405
12	Охрана окружающей среды	-21 606	-187 663	206 142
13	Водный налог	-956	-6 227	5 693
14	Прочие налоги	-2 533	-211 758	214 560
	Итого	-11 965 965	-155 861 265	154 733 445

В том числе ОАО «НГК «Славнефть»

№ 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	-131 078	-671 059	597 250
2.	Налог на имущество	-31 981	-132 759	131 059
3.	Налог на прибыль	12 727	-30 743	18 240
5.	Земельный налог	0	0	0
6.	Акцизы	0	0	0
7.	Экспортные таможенные пошлины	0	0	0
8.	Импортные таможенные пошлины	0	0	0
9.	Налог на доходы физических лиц	1	-228 211	228 211
10.	Транспортный налог	-21	-78	79
11.	Страховые взносы	762	-312 824	313 244
12.	Налог на добычу полезных ископаемых	-187 666	-2 755 281	2 782 106
13.	Охрана окружающей среды	0	-40 334	40 334
14.	Водный налог	-77	-254	260
15.	Прочие налоги	1 410	-251	0
	Итого	-335 923	-4 171 794	4 110 783

V. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ

5.1. Перечень совершенных обществами группы «Славнефть» в отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с ФЗ от 26.12.1995 № 208 «Об акционерных обществах» крупными сделками, а также иных сделок, на совершение которых в соответствии с уставом общества распространяется порядок одобрения крупных сделок

ОАО «НГК «Славнефть»

В отчетном году Общество не совершало сделок, признаваемых в соответствии с ФЗ от 26.12.1995 № 208 «Об акционерных обществах» крупными сделками.

ОАО «СН-МНГ»

В отчетном году Общество не совершало сделок, признаваемых в соответствии с ФЗ от 26.12.1995 № 208 «Об акционерных обществах» крупными сделками.

ОАО «Славнефть-ЯНОС»

В отчетном году Общество не совершало сделок, признаваемых в соответствии с ФЗ от 26.12.1995 № 208 «Об акционерных обществах» крупными сделками.

ОАО «ОНГГ»

В отчетном году Общество не совершало сделок, признаваемых в соответствии с ФЗ от 26.12.1995 № 208 «Об акционерных обществах» крупными сделками.

Информация не раскрывается - общество с ограниченной ответственностью «Славнефть-Красноярскнефтегаз» не является публичным.

Информация не раскрывается - общество с ограниченной ответственностью «Славнефть-Нижевартовск» не является публичным.

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

ОАО «НГК «Славнефть»

В отчетном году Общество не совершало сделок, признаваемых в соответствии с ФЗ от 26.12.1995 № 208 «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность.

ОАО «СН-МНГ»

В отчетном году Общество не совершало сделок, признаваемых в соответствии с ФЗ от 26.12.1995 № 208 «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность.

ОАО «Славнефть-ЯНОС»

В отчетном году Общество не совершало сделок, признаваемых в соответствии с ФЗ от 26.12.1995 № 208 «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность.

ОАО «ОНГГ»

В отчетном году Общество не совершало сделок, признаваемых в соответствии с ФЗ от 26.12.1995 № 208 «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность.

Информация не раскрывается - общество с ограниченной ответственностью «Славнефть-Красноярскнефтегаз» не является публичным.

Информация не раскрывается - общество с ограниченной ответственностью «Славнефть-Нижневартовск» не является публичным.

Отчет о соблюдении ОАО «НГК «Славнефть» принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления

№ п/п	Принципы и рекомендации Кодекса корпоративного управления	Уровень соответствия	Примечание
1	2	3	4
I. Права акционеров и равенство условий для акционеров при осуществлении ими своих прав			
1.1. Общество должно обеспечивать равное и справедливое отношение ко всем акционерам при реализации ими права на участие в управлении обществом. Система и практика корпоративного управления должны обеспечивать равенство условий для всех акционеров – владельцев акций одной категории (типа), включая миноритарных (мелких) акционеров и иностранных акционеров, и равное отношение к ним со стороны общества			
1.1.1.	В обществе утвержден внутренний нормативный документ, определяющий основные процедуры подготовки, созыва и проведения общего собрания акционеров.	Соблюдается	Порядок созыва, подготовки и проведения общего собрания акционеров Общества определяется в соответствии с внутренними нормативными документами, утвержденными общим собранием акционеров Общества. На страницах в сети Интернет с внутренними нормативными документами Общества можно ознакомиться по адресу: http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=560 http://www.slavneft.ru ⁴
1.1.2.	Обществом предоставляется (обеспечивается доступность) информация о проведении общего собрания акционеров не менее чем за 30 дней до даты его проведения (если законодательством Российской Федерации не предусмотрен больший срок).	Не соблюдается	Общество осуществляет предоставление (обеспечивает доступность) информации о проведении общего собрания акционеров в соответствии со сроками, определенными законодательством Российской Федерации, Уставом и иными внутренними нормативными документами Общества.
1.1.3.	Обществом раскрывается информация о дате составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, не менее чем за семь дней до наступления этой даты.	Соблюдается	Раскрытие информации о дате составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, осуществляется в соответствии с нормами законодательства РФ. Общество стремится к соблюдению лучшей практики раскрытия информации.
1.1.4.	Сообщение о проведении общего собрания акционеров содержит информацию, необходимую для принятия решения об участии в общем собрании акционеров и о способе такого участия в полном объеме.	Соблюдается	В сообщении о проведении общего собрания акционеров раскрывается информация, необходимая для принятия решения об участии в общем собрании акционеров и о способе такого участия в полном объеме. Адрес в сети Интернет указан в п.п. 1.1.1 настоящего отчета.

⁴ Далее, для указания адреса размещения информации в сети Интернет – Адрес в сети Интернет указан в п.п. 1.1.1. настоящего отчета.

1.1.5.	Обществом обеспечивается предоставление информации о проведении общего собрания акционеров не только на русском, но и на иностранном языке, который является общепринятым на финансовом рынке.	Соблюдается	На страницах в сети Интернет соответствующие формы раскрытия информации размещаются по адресу: http://www.slavneft.ru .
1.1.6.	Общество предоставляет акционерам дополнительную информацию о том, кем был предложен каждый из включенных в повестку дня общего собрания акционеров вопросов, а в отношении кандидатов, выдвинутых для избрания в органы управления общества, - кем они были выдвинуты.	Не соблюдается	Данная норма не предусмотрена Уставом и иными внутренними нормативными документами Общества.
1.1.7.	В ходе подготовки и проведения общего собрания акционеров общество обеспечивает работу специального телефонного канала (горячей линии) для связи с акционерами, специального адреса электронной почты.	Соблюдается	В ОАО «НГК «Славнефть» работает круглосуточная «Горячая линия». По телефону +7 (495) 787-82-15 доб. 3778 или электронной почте hotline@slavneft.ru .
1.1.8.	Для регистрации участников общего собрания акционеров, а также при подведении итогов голосования для исполнения функций счетной комиссии обществом привлекается регистратор.	Соблюдается	Данная норма закреплена Уставом и иными внутренними нормативными документами Общества. Функции счетной комиссии годового общего собрания акционеров 2015 года выполнял Регистратор Общества – АО «Регистратор Р.О.С.Т.»
1.1.9.	Обществом созданы соответствующие технические условия, позволяющие акционерам принимать участие в голосовании с помощью электронных средств.	Не соблюдается	Данная форма голосования не предусмотрена Уставом и иными внутренними нормативными документами Общества.
1.1.10.	Уставом общества и его внутренними документами предусмотрена обязанность общества размещать на своем сайте в сети Интернет протокол общего собрания акционеров в максимально короткий срок.	Соблюдается частично	Информация раскрывается в форме сообщения о существенном факте в сроки, предусмотренные законодательством РФ. Кроме того, на сайте Общества в сети Интернет (www.slavneft.ru) в левой колонке раздела «Акционерам и инвесторам» в разделе «Собрания акционеров» размещаются Отчеты об итогах голосования на проводимых в Обществе общих собраний акционеров.
1.1.11.	Обществом используются телекоммуникационные средства для обеспечения дистанционного доступа акционеров к общему собранию акционеров (транслирование общего собрания акционеров на сайте общества в сети Интернет, использование видео-конференц-связи).	Не соблюдается	Уставом и иными внутренними нормативными документами Общества не предусматривается возможность осуществления трансляции или использования видео-конференц-связи при проведении общего собрания акционеров.

1.2. Акционерам должна быть предоставлена равная и справедливая возможность участвовать в прибыли общества посредством получения дивидендов			
1.2.1.	Выплата дивидендов предусмотрена денежными средствами.	Соблюдается	Выплата дивидендов предусмотрена и осуществляется денежными средствами.
II. Совет директоров (в Обществе сформирован Совет директоров)			
2.1. Совет директоров определяет основные стратегические ориентиры деятельности общества на долгосрочную перспективу, ключевые показатели деятельности общества, осуществляет стратегическое управление обществом, определяет основные принципы и подходы к организации в обществе системы управления рисками и внутреннего контроля, контролирует деятельность исполнительных органов общества, определяет политику общества по вознаграждению членов совета директоров и исполнительных органов, а также реализует иные ключевые функции			
2.1.1.	Уставом и иными внутренними нормативными документами общества вопросы об образовании исполнительных органов общества, прекращении их полномочий, утверждении условий договоров с членами исполнительных органов общества (включая условия о вознаграждении и иных выплатах) отнесены к компетенции совета директоров.	Соблюдается	В соответствии с нормами Устава, Положения о Совете директоров и Положения об исполнительных органах Общества.
2.1.2.	Уставом общества к компетенции совета директоров отнесено утверждение финансово-хозяйственного плана (бюджета) общества, разработанного и представленного исполнительными органами общества.	Соблюдается	Уставом и иными внутренними нормативными документами Общества названные функции отнесены к компетенции Совета директоров.
2.1.3.	Проведение не реже чем раз в год специального заседания совета директоров, посвященного обсуждению вопросов стратегии, хода ее исполнения и актуализации.	Соблюдается	В течение отчетного периода было проведено 8 заседаний Совета директоров Общества. На 4 из них обсуждались вопросы стратегии, ход ее исполнения и актуализация соответствующих планов
2.1.4.	Уставом общества к компетенции совета директоров отнесен вопрос утверждения политики в области управления рисками и внутреннего контроля.	Не соблюдается	Действующей редакцией Устава и иными внутренними нормативными документами Общества указанная норма не предусмотрена.
2.1.5.	Совет директоров определяет политику общества по вознаграждению и (или) возмещению расходов (компенсаций) членов совета директоров, исполнительных органов общества и иных ключевых руководящих работников.	Соблюдается частично	Порядок выплаты вознаграждений членам исполнительных органов и иным ключевым руководящим работникам Общества определяется Положением о системе оплаты труда и материального стимулирования работников ОАО «НГК «Славнефть».
2.2. Совет директоров должен являться эффективным и профессиональным органом управления общества, способным выносить объективные независимые суждения и принимать решения, отвечающие интересам общества и его акционеров. Председатель совета директоров должен способствовать наиболее эффективному осуществлению функций, возложенных на совет директоров. Заседания совета директоров, подготовка к ним и участие в них членов совета директоров должны обеспечивать эффективную деятельность совета директоров			
2.2.1.	Совет директоров подотчетен акционерам общества.	Соблюдается	В соответствии с нормами Устава и иных внутренних нормативных документов Общества.

2.2.2.	В годовом отчете и на сайте общества в сети Интернет раскрывается информация о количестве заседаний совета директоров и его комитетов, проведенных в течение прошедшего года, с указанием формы проведения заседания и сведений о присутствии членов совета директоров на этих заседаниях.	Соблюдается частично	Информация о проведенных (с указанием формы проведения заседания) заседаниях Совета директоров размещена на корпоративном сайте Общества: http://slavneft.ru/company/corporate/management/board_of_directors .
2.2.3.	Предоставление акционерам возможности получать информацию о кандидатах в члены совета директоров общества, достаточную для формирования представления об их личных и профессиональных качествах.	Соблюдается	Сведения о кандидатах в члены Совета директоров Общества (включая краткую биографическую справку) предоставляются акционерам. В электронном виде информация размещается на корпоративном сайте Общества: http://www.slavneft.ru .
2.2.4.	Страхование обществом за счет собственных средств, ответственности членов совета директоров.	Не соблюдается	За счет собственных средств Общество не осуществляет страхование ответственности членов Совета директоров. Данная норма не предусмотрена Уставом и иными внутренними нормативными документами Общества.
2.2.5.	Уставом и внутренними документами общества: четко сформулированы и закреплены права и обязанности членов совета директоров; обязанность не разглашать конфиденциальную информацию, в том числе составляющую коммерческую тайну.	Соблюдается	Уставом и Положением о Совете директоров Общества закреплены перечисленные обязанности членов Совета директоров.
2.2.6.	Наличие в обществе практики ознакомления вновь избранных членов совета директоров со стратегией общества, системой корпоративного управления, системой управления рисками и внутреннего контроля, с распределением обязанностей между исполнительными органами общества и иной существенной информацией о деятельности общества.	Соблюдается	Общество осуществляет ознакомление вновь избранных членов Совета директоров со стратегией Общества, системой корпоративного управления, системой управления рисками и внутреннего контроля, с распределением обязанностей между исполнительными органами Общества и иной существенной информацией о деятельности Общества.
2.2.7.	Наличие плана работы совета директоров, содержащего перечень вопросов, которые будут рассматриваться на соответствующих заседаниях.	Соблюдается	Работа Совета директоров осуществляется в соответствии с планом работы Совета директоров, содержащим перечень вопросов, которые будут рассматриваться на соответствующих заседаниях.
2.2.8.	Внутренними документами общества закреплен порядок подготовки и проведения заседаний совета директоров, обеспечивающий членам совета директоров возможность надлежащим образом подготовиться к их проведению, и предусматривающий, в частности: – сроки уведомления членов	Соблюдается	Положением о Совете директоров Общества закреплены перечисленные нормы.

	<p>совета директоров о предстоящем заседании;</p> <ul style="list-style-type: none"> - сроки направления документов (бюллетеней) для голосования и получения заполненных документов (бюллетеней) при проведении заседаний в заочной форме; - возможность направления и учета письменного мнения по вопросам повестки дня для членов совета директоров, отсутствующих на очном заседании. 		
2.3. В состав совета директоров должно входить достаточное количество независимых директоров			
2.3.1.	<p>Независимые директора составляют не менее одной трети избранного состава совета директоров. Независимые директора в полном объеме соответствуют критериям независимости, рекомендованным Кодексом корпоративного управления.</p>	Не соблюдается	<p>В состав Совета директоров Общества не входят независимые директора. Устав и иные внутренние нормативные документы Общества не предусматривают требований о вхождении в состав Совета директоров независимых директоров.</p>
2.4. Совет директоров должен создавать комитеты для предварительного рассмотрения наиболее важных вопросов деятельности общества			
2.4.1.	<p>Советом директоров общества создан комитет по аудиту, состоящий из независимых директоров, функции которого закреплены во внутренних документах и соответствуют рекомендациям Кодекса корпоративного управления.</p>	Соблюдается частично	<p>В Обществе создан комитет по аудиту, функции которого закреплены в Положении о комитете по аудиту при Совете директоров (утверждено решением Совета директоров Общества). В состав комитета по аудиту при Совете директоров независимые директора не входят. Адрес в сети Интернет указан в п.п. 1.1.1 настоящего отчета.</p>
2.4.2.	<p>Советом директоров общества создан комитет по вознаграждениям (может быть совмещен с комитетом по номинациям (кадрам, назначениям)), состоящий из независимых директоров, функции которого соответствуют рекомендациям Кодекса корпоративного управления.</p>	Соблюдается частично	<p>В Обществе создан комитет по кадрам и вознаграждениям, функции которого закреплены в Положении о комитете по кадрам и вознаграждениям при Совете директоров (утверждено решением Совета директоров Общества). В состав комитета по кадрам и вознаграждениям при Совете директоров независимые директора не входят. Адрес в сети Интернет указан в п.п. 1.1.1 настоящего отчета.</p>
2.5. Совет директоров должен обеспечивать проведение оценки качества работы совета директоров, его комитетов и членов совета директоров			
2.5.1.	<p>Оценка качества работы совета директоров проводится на регулярной основе не реже одного раза в год, при этом не реже одного раза в три года такая оценка проводится с привлечением внешней организации (консультанта).</p>	Не соблюдается	<p>Данная норма не предусмотрена Уставом и иными внутренними нормативными документами Общества.</p>

III. Корпоративный секретарь общества

3.1. Эффективное текущее взаимодействие с акционерами, координация действий общества по защите прав и интересов акционеров, поддержка эффективной работы совета директоров обеспечиваются корпоративным секретарем (специальным структурным подразделением, возглавляемым корпоративным секретарем)

3.1.1.	Корпоративный секретарь подотчетен совету директоров, назначается и снимается с должности по решению или с согласия совета директоров.	Соблюдается частично	В Обществе отсутствует должностное лицо – Корпоративный секретарь. На практике ряд функций корпоративного секретаря выполняет структурное подразделение - секретариат Совета директоров, возглавляемый Секретарем Совета директоров. Секретарь Совета директоров назначается и освобождается от должности по решению Совета директоров. В Обществе не утверждено Положение о корпоративном секретаре.
	В обществе утвержден внутренний документ, определяющий права и обязанности корпоративного секретаря (Положение о корпоративном секретаре), содержание которого соответствует рекомендациям Кодекса корпоративного управления.		
	Корпоративный секретарь наделен функциями в соответствии с рекомендациями Кодекса корпоративного управления. Корпоративный секретарь располагает достаточными ресурсами для осуществления своих функций.		

IV. Система вознаграждения членов совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества

4.1. Уровень выплачиваемого обществом вознаграждения должен быть достаточным для привлечения, мотивации и удержания лиц, обладающих необходимой для общества компетенцией и квалификацией. Выплата вознаграждения членам совета директоров, исполнительным органам и иным ключевым руководящим работникам общества должна осуществляться в соответствии с принятой в обществе политикой по вознаграждению

4.1.1.	В обществе утверждена политика, регулирующая порядок выплаты вознаграждений членам совета директоров, исполнительным органам и иным ключевым руководящим работникам общества.	Соблюдается частично	Порядок выплаты вознаграждений членам исполнительных органов и иным ключевым руководящим работникам Общества определяется Положением о системе оплаты труда и материального стимулирования работников ОАО «НГК «Славнефть».
4.1.2.	Обществом не компенсируются иные расходы членов совета директоров, кроме расходов, связанных с выездом к месту проведения заседаний, и прочими поездками, совершаемыми в рамках деятельности совета директоров и комитетов совета директоров.	Соблюдается	Общество не компенсирует членам Совета директоров иные расходы.
4.1.3.	Обществом не предоставляются (неисполнительным и независимым) директорам пенсионные отчисления, программы страхования, инвестиционные программы и прочие льготы и привилегии.	Соблюдается	Общество не предоставляет (неисполнительным и независимым) директорам пенсионных отчислений, программ страхования, инвестиционных программ и прочих льгот и привилегий.
4.1.4.	Внутренними документами общества не предусмотрены какие-либо	Соблюдается	Внутренними документами Общества не предусматриваются указанные

	дополнительные выплаты или компенсации в случае досрочного прекращения полномочий членов совета директоров, в связи с переходом контроля над обществом или иными обстоятельствами.		выплаты. Общество не предоставляет каких-либо дополнительных выплат или компенсаций, в случае досрочного прекращения полномочий членов Совета директоров, в связи с переходом контроля над Обществом или иными обстоятельствами.
V. Система управления рисками и внутреннего контроля			
5.1. В обществе должна быть создана эффективно функционирующая система управления рисками и внутреннего контроля, направленная на обеспечение разумной уверенности в достижении поставленных перед обществом целей			
5.1.1.	В обществе создано отдельное структурное подразделение по управлению рисками и внутреннему контролю.	Соблюдается	В Обществе создано соответствующее структурное подразделение - Группа по управлению рисками.
5.1.2.	В обществе организован безопасный, конфиденциальный и доступный способ (горячая линия) информирования совета директоров (комитета совета директоров по аудиту) и подразделения внутреннего аудита о фактах нарушений законодательства, внутренних процедур, кодекса этики общества любым его работником и (или) любым членом органа управления или органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью общества.	Соблюдается	В ОАО «НГК «Славнефть» работает круглосуточная «Горячая линия». Телефон «Горячей линии» +7 (495) 787-82-15 доб. 3778 или электронной почте hotline@slavneft.ru .
5.1.3.	В обществе сформировано отдельное структурное подразделение, осуществляющее функции внутреннего аудита, функционально подчиненное совету директоров общества, или привлечена независимая внешняя организация.	Соблюдается	В Обществе создано соответствующее структурное подразделение – Служба главного аудитора, а также для проведения аудита привлекается независимая сторонняя организация, утверждаемая решением общего собрания акционеров Общества.
VI. Раскрытие информации об обществе, информационная политика общества			
6.1. Общество и его деятельность должны быть прозрачными для акционеров, инвесторов и иных заинтересованных лиц			
6.1.1.	В обществе утвержден внутренний нормативный документ, определяющий информационную политику общества.	Соблюдается	В Обществе действует утвержденное Советом директоров Общества Положение об информационной политике. Положение опубликовано на корпоративном сайте Общества.
6.1.2.	Обществом раскрывается информация о системе и практике корпоративного управления, включая подробную информацию о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления.	Соблюдается	Данная информация раскрывается в соответствующих рубриках корпоративного сайта Общества в сети Интернет. Подробная информация о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления раскрывается в составе Годового отчета Общества.
6.1.3.	Наличие на сайте общества в сети Интернет размещенной информации, достаточной для	Соблюдается	В сети Интернет (в том числе на корпоративном сайте Общества) размещена информация, необходимая

	формирования объективного представления о существенных аспектах деятельности общества.		и достаточная для формирования объективного представления о существенных аспектах деятельности Общества. Адрес в сети Интернет указан в п.п. 1.1.1 настоящего отчета.
6.1.4.	В годовом отчете общества содержится информация, позволяющая оценить итоги деятельности общества за год.	Соблюдается	Годовой отчет содержит информацию о финансово хозяйственной деятельности Общества. Адрес в сети Интернет указан в п.п. 1.1.1 настоящего отчета.
6.2. Общество должно своевременно раскрывать полную, актуальную и достоверную информацию об обществе для обеспечения возможности принятия обоснованных решений акционерами общества и инвесторами			
6.2.1.	Наличие в годовом отчете общества годовой финансовой отчетности, составленной в соответствии со стандартами МСФО, вместе с аудиторским заключением в отношении такой отчетности.	Соблюдается	Годовой отчет содержит информацию о финансово хозяйственной деятельности обществ группы «Славнефть», в том числе информацию, отраженную в показателях консолидированной отчетности, подготовленной в стандартах МСФО. Кроме того, консолидированная годовая и промежуточная отчетность раскрывается на соответствующих страницах в сети Интернет. Адрес в сети Интернет указан в п.п. 1.1.1 настоящего отчета.
6.2.2.	Обществом обеспечивается раскрытие информации не только о нем самом, но и о подконтрольных ему юридических лицах, имеющих для него существенное значение.	Соблюдается	На корпоративном сайте Общества в сети Интернет размещена информация о подконтрольных Обществу юридических лицах, имеющих существенное значение. Имеются ссылки на сайты подконтрольных Обществу юридических лиц в сети Интернет. Адрес в сети Интернет указан в п.п. 1.1.1 настоящего отчета.
6.3. Предоставление обществом информации и документов по запросам акционеров должно осуществляться в соответствии с принципами равнодоступности и необременительности			
6.3.1.	В соответствии с информационной политикой общества акционерам общества, владеющим одинаковым количеством голосующих акций общества, обеспечивается равный доступ к информации и документам общества.	Соблюдается	Общество обеспечивает акционерам общества, владеющим одинаковым количеством голосующих акций Общества равный доступ к информации и документам. В сети Интернет Общество регулярно раскрывает информацию в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, кроме того раскрывается информация в соответствии с утвержденным в Обществе Положением об информационной политике. Адрес в сети Интернет указан в п.п. 1.1.1 настоящего отчета.

VII. Существенные корпоративные действия

7.1. Действия, которые в значительной степени влияют или могут повлиять на структуру акционерного капитала и финансовое состояние общества и, соответственно, на положение акционеров (существенные корпоративные действия), должны осуществляться на справедливых условиях, обеспечивающих соблюдение прав и интересов акционеров, а также иных заинтересованных сторон

7.1.1.	Обществом раскрывается информация о совершении существенных корпоративных действий с объяснением причин, условий и последствий совершения таких действий.	Соблюдается	Общество осуществляет раскрытие соответствующей информации, в том числе в сети Интернет. Адрес в сети Интернет указан в п.п. 1.1.1 настоящего отчета.
7.1.2.	Обществом определены механизмы предварительного рассмотрения и согласования советом директоров общества сделок, совершаемых третьими лицами от своего имени, но за счет общества, которые при их совершении от имени общества являлись бы крупными сделками или сделками с заинтересованностью.	Не соблюдается	Уставом и иными внутренними нормативными документами Общества указанные механизмы не определены.
7.2. Общество должно обеспечить такой порядок совершения существенных корпоративных действий, который позволяет акционерам своевременно получать полную информацию о таких действиях, обеспечивает им возможность влиять на совершение таких действий и гарантирует соблюдение и адекватный уровень защиты их прав при совершении таких действий			
7.2.1.	Уставом общества предусмотрен расширенный перечень оснований, по которым члены совета директоров общества и иные предусмотренные законодательством лица признаются заинтересованными в сделках общества.	Не соблюдается	Устав и иные внутренние нормативные документы Общества не предусматривают дополнительных оснований признания указанных лиц заинтересованными.