

Утвержден
Общим собранием акционеров ОАО «Славнефть-ЯНОС»
« 29 » июня 2017 года
Протокол от « 03 » июля 2017 года № 42

Предварительно утвержден
Советом директоров ОАО «Славнефть-ЯНОС»
« 25 » мая 2017 года
Протокол от « 29 » мая 2017 года № 9

ГОДОВОЙ ОТЧЁТ
ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА
«СЛАВНЕФТЬ-ЯРОСЛАВНЕФТЕОРГСИНТЕЗ»
за 2016 год

Место нахождения Общества: Российская Федерация, 150023, город Ярославль, Московский проспект, дом 130

Генеральный директор

подпись

Н.В. Карпов

Главный бухгалтер

подпись

И.А. Прямицин

Дата подписания:

М.П.

12 мая 2017 года

ОГЛАВЛЕНИЕ

ГОДОВОЙ ОТЧЁТ	1
1. Общая информация	4
1.1. Сведения об Обществе	4
1.2. Филиалы и представительства Общества	4
1.3. Состав Совета директоров Общества	4
Сведения о членах Совета директоров Общества	4
1.4. Сведения о лице, занимающем должность (осуществляющем функции) единоличного исполнительного органа (управляющем, управляющей организации), и членах коллегиального исполнительного органа	7
1.5. Основные положения политики Общества в области вознаграждения и (или) компенсации расходов. Сведения о вознаграждении органов управления Общества	8
1.6. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля финансово-хозяйственной деятельности Общества	9
1.7. Уставный капитал Общества	9
1.7.1. Сведения об уставном капитале	9
1.7.2. Информация о крупных акционерах, владеющих более 5 % голосующих акций Общества на конец отчетного периода	9
1.7.3. Сведения о резервном фонде Общества	10
1.7.4. Сведения о ценных бумагах Общества, в том числе о размещении Обществом эмиссионных ценных бумаг (кроме акций) в отчетном периоде	10
1.8. Сведения о доходах по ценным бумагам Общества	10
1.8.1. Дивидендная политика Общества	10
1.8.2. Доходы по обыкновенным и привилегированным акциям в отчетном году (объявленные дивиденды) в расчете на одну акцию	10
1.8.3. Отчет о выплате объявленных (начисленных) дивидендов по акциям Общества	11
1.9. Сведения о соблюдении Обществом принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления	11
2. Характеристика деятельности Общества	21
2.1. Приоритетные направления деятельности Общества	21
2.1.1. Краткое описание приоритетных направлений деятельности Общества	21
2.1.2. Основные виды продукции, работ, услуг	22
2.2. Отчет Совета директоров Общества о результатах развития Общества по приоритетным направлениям его деятельности.	23
2.3. Перспективы развития Общества. Информация о программах (проектах), реализация которых планируется в 2017 году.	24
2.4. Положение Общества в отрасли	25
2.4.1. Отраслевая принадлежность Общества	25
2.4.2. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) Общества	26
2.4.3. Основные конкуренты	26
2.5. Использование энергетических ресурсов	27
3. Описание основных факторов риска, связанных с деятельностью Общества	28
3.1. Отраслевые риски по направлениям деятельности Общества	28
3.2. Финансовые риски	30
3.2.1. Риски, связанные с привлечением заемного капитала	30
3.2.2. Риски, связанные с изменением валютных курсов	30
3.3. Правовые риски	30
3.4. Прочие риски, связанные с деятельностью Общества	30
4. Отчет о финансово-хозяйственной деятельности Общества за отчетный период	31
4.1. Основные производственно – экономические показатели	31
4.2. Анализ финансового состояния и краткие пояснения к бухгалтерской отчетности Общества за отчетный период	31

4.2.1 Анализ изменения структуры активов и пассивов Общества за отчетный период	31
4.2.2 Анализ изменения показателей отчета о прибылях и убытках Общества за отчетный период	34
4.3. Дополнительные финансовые показатели деятельности Общества за отчетный период	36
4.3.1. Сведения о размере чистых активов Общества	36
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	37
4.3.3. Сумма уплаченных Обществом налогов и иных платежей и сборов в бюджет за отчетный год.	38
5. Раскрытие информации	39
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	39
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»	40

1. Общая информация

Настоящий Годовой отчет содержит оценки и прогнозы уполномоченных органов управления Общества касательно будущих событий и/или действий, перспектив развития отрасли экономики, в которой Общество осуществляет основную деятельность, и результатов деятельности Общества, в том числе планов Общества, вероятности наступления определенных событий и совершения определенных действий. Пользователи отчета не должны полностью полагаться на оценки и прогнозы органов управления Общества, так как фактические результаты деятельности Общества в будущем могут отличаться от прогнозируемых результатов по многим причинам.

1.1. Сведения об Обществе

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Славнефть-ЯНОС»*

Место нахождения: Российская Федерация, 150023, город Ярославль, Московский проспект, дом 130

Дата государственной регистрации Общества и регистрационный номер: 07.05.1993, №160; 10.10.2002, ОГРН 1027600788544

1.1. Филиалы и представительства Общества

Общество не имеет филиалов и представительств.

1.3. Состав Совета директоров Общества

Сведения о Совете директоров Общества

Количественный состав Совета директоров ОАО «Славнефть-ЯНОС» - 8 человек.

В 2016 году произошли следующие изменения в составе Совета директоров Общества:

- С 18 июня 2015 года по 17 июня 2016 года полномочия Совета директоров Общества осуществлял состав, избранный решением годового общего собрания акционеров 18 июня 2015 года, протокол № 38;
 1. Балашова Лариса Владимировна;
 2. Касимиро Дидье;
 3. Константинов Владимир Константинович;
 4. Кузьмин Игорь Геннадьевич;
 5. Меньшонков Сергей Николаевич;
 6. Романов Александр Анатольевич;
 7. Санников Александр Леонидович;
 8. Чернер Анатолий Моисеевич.
- С 17 июня 2016 года полномочия Совета директоров Общества осуществляет состав, избранный решением годового общего собрания акционеров 17 июня 2016 года, протокол № 39.

Сведения о членах Совета директоров Общества

ФИО: Грицкевич Светлана Валентиновна, член Совета директоров

Год рождения: 1974

Образование: высшее

Сведения об основном месте работы (организация, должность):

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2011	настоящее время	ПАО «НК «Роснефть»	Директор Департамента корпоративного управления - корпоративный секретарь

Доля данного лица в уставном капитале Общества: не имеет;

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

ФИО: Дегтярев Петр Алексеевич, член Совета директоров

Год рождения: 1960

Образование: высшее

Сведения об основном месте работы (организация, должность):

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2015	настоящее время	ПАО «Газпром нефть»	Директор дирекции нефтепереработки

Доля данного лица в уставном капитале Общества: не имеет;

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

ФИО: Касимиرو Дидье, член Совета директоров

Год рождения: 1966

Образование: высшее

Сведения об основном месте работы (организация, должность):

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2012	настоящее время	ПАО «НК «Роснефть»	Вице-президент по переработке, нефтехимии, коммерции и логистике

Доля данного лица в уставном капитале Общества: не имеет;

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

ФИО: Константинов Владимир Константинович, член Совета директоров

Год рождения: 1959

Образование: высшее

Сведения об основном месте работы (организация, должность):

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	настоящее время	ПАО «Газпром нефть»	Начальник Департамента экономики и инвестиций (БЛПС)

Доля данного лица в уставном капитале Общества: не имеет;

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

ФИО: Крастилевский Александр Александрович, член Совета директоров

Год рождения: 1969

Образование: высшее

Сведения об основном месте работы (организация, должность):

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2013	настоящее время	ПАО «НК «Роснефть»	Советник президента по планированию, управлению эффективностью, развитию и инвестициям в переработке, коммерции и логистике в ранге вице-президента

Доля данного лица в уставном капитале Общества: не имеет;

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

ФИО: Макарова Ольга Юрьевна, член Совета директоров

Год рождения: 1978

Образование: высшее

Сведения об основном месте работы (организация, должность):

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2012	Настоящее время	ПАО «Газпром нефть»	Начальник Управления контроля дочерних обществ и совместных предприятий

Доля данного лица в уставном капитале Общества: не имеет;

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

ФИО: Романов Александр Анатольевич, член Совета директоров

Год рождения: 1971

Образование: высшее

Сведения об основном месте работы (организация, должность):

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2014	настоящее время	ПАО «НК «Роснефть»	Вице-президент по нефтепереработке и нефтехимии

Доля данного лица в уставном капитале Общества: не имеет;

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

ФИО: Чернер Анатолий Моисеевич, член Совета директоров

Год рождения: 1954

Образование: высшее

Сведения об основном месте работы (организация, должность):

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	настоящее время	ПАО «Газпром нефть»	Заместитель Генерального директора по логистике, переработке и сбыту

Доля данного лица в уставном капитале Общества: не имеет;

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

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

1.4. Сведения о лице, занимающем должность (осуществляющем функции) единоличного исполнительного органа (управляющем, управляющей организации), и членах коллегиального исполнительного органа

1.4.1. Сведения о лице, занимающем должность единоличного исполнительного органа Общества (Генеральном директоре).

С 26 января 2013 года по 26 декабря 2016 года полномочия Генерального директора ОАО «Славнефть-ЯНОС» осуществлял Никитин Александр Анатольевич, избранный внеочередным общим собранием акционеров 25 января 2013 года, протокол № 33.

С 27 декабря 2016 года полномочия Генерального директора ОАО «Славнефть-ЯНОС» осуществляет Карпов Николай Владимирович, избранный внеочередным общим собранием акционеров 26 декабря 2016 года, протокол № 41.

Наименование должности: Генеральный директор ОАО «Славнефть-ЯНОС»

ФИО: Карпов Николай Владимирович

Год рождения: 1973

Сведения об образовании: высшее

Сведения об основном месте работы (организация, должность):

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
12.2016	настоящее время	ОАО «Славнефть-ЯНОС»	Генеральный директор

Доля данного лица в уставном капитале Общества: не имеет;

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

1.4.2. Сведения о членах коллегиального исполнительного органа Общества (Правлении).
По состоянию на 31.12.2016.

Коллегиальный исполнительный орган утвержден решением Совета директоров ОАО «Славнефть-ЯНОС» 29 июня 2012 года, протокол № 1.

Наименование коллегиального исполнительного органа: Правление Общества

ФИО: Карпов Николай Владимирович, председатель Правления

Год рождения: 1973

Сведения об образовании: высшее

Сведения об основном месте работы (организация, должность):

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
12.2016	настоящее время	ОАО «Славнефть-ЯНОС»	Генеральный директор

Доля данного лица в уставном капитале Общества: не имеет;

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

ФИО: Карасев Евгений Николаевич, член Правления

Год рождения: 1966

Сведения об образовании: высшее

Сведения об основном месте работы (организация, должность):

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2012	настоящее время	ОАО «Славнефть-ЯНОС»	Главный инженер - член Правления

Доля данного лица в уставном капитале Общества: не имеет;

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

В течение отчетного года Генеральный директор Общества и/или члены Правления Общества не совершали сделок по приобретению или отчуждению акций Общества.

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

Основные положения политики Общества для установления вознаграждения 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.

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

Основные положения политики Общества для установления вознаграждения Генеральному директору и членам Правления Общества:

Размер, порядок и условия выплаты вознаграждения Генеральному директору и членам Правления Общества определяются условиями трудовых договоров, заключенных Обществом с указанными должностными лицами. Заключение трудовых договоров с Генеральным директором и членами Правления Общества, а равно определение условий указанных договоров, включая размер, порядок и условия выплаты вознаграждения, относится к компетенции Совета директоров Общества.

№	2016 год	Заработная плата, руб.	Премии, руб.	Льготы и/или компенсации расходов, руб.	Иные вознаграждения, руб.	Вознаграждения за исполнение функций членов органов управления	Вознаграждения всего, руб.
1.	Члены коллегиального исполнительного органа (совокупно)	13 813 589	430 500	-	17 515 517	-	31 759 606

№	2016 год	Заработная плата, руб.	Премии, руб.	Льготы и/или компенсации расходов, руб.	Иные вознаграждения, руб.	Вознаграждения за исполнение функций членом органов управления	Вознаграждения всего, руб.
2.	Члены Совета директоров (совокупно)	-	-	-	-	-	-

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

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Ревизионная комиссия

1. Гусакова Жанна Юрьевна;
2. Дегтев Дмитрий Анатольевич;
3. Макарейкина Маргарита Романовна;
4. Румянцева Татьяна Алексеевна;
5. Семенов Сергей Дмитриевич.

1.7. Уставный капитал Общества

1.7.1. Сведения об уставном капитале

Уставный капитал Общества на 31.12.2016 год составляет 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.

В течение отчетного периода решение об изменении размера уставного капитала Общества не принималось.

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

1. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Нефтегазовая компания «Славнефть»

Сокращенное фирменное наименование: ОАО «НГК «Славнефть»

Идентификационный номер налогоплательщика: 7707017509

Место нахождения: Российская Федерация, г. Москва

Доля в уставном капитале Общества: 39,20%

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу: 50,78%

2. Полное фирменное наименование: Edie Holdings Limited / Эди Холдингз Лимитэд

Сокращенное фирменное наименование: Edie Holdings Limited / Эди Холдингз Лимитэд

Место нахождения: Кипр, Арч. Макариу III, 284 ФОРТУНА КОРТ БЛОК Б, 2 этаж, 3105, Лимассол, Кипр / Arch. Makariou III, 284 Fortuna Court Block B, 2nd floor, 3105, Limassol, Cyprus

Не является резидентом РФ

Доля в уставном капитале Общества: 19,48%

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу: 17,16%

3. Полное фирменное наименование: Хассла Холдингз (Оверсиз) Лимитэд / HASSLA HOLDINGS (OVERSEAS) LIMITED

Сокращенное фирменное наименование: Хассла Холдингз (Оверсиз) Лимитэд / HASSLA HOLDINGS (OVERSEAS) LIMITED

Место нахождения: Кипр, Эптакомис, 2 АДЖИОС АТАНАСИОС КОРТ, кв./оф. 103 Адж. Атанасиос, 4105, Лимассол, Кипр / Eptakomis, 2 AGIOS ATHANASIOS COURT, Flat/Office 103, Ag. Athanasios, 4105, Limassol, Cyprus

Не является резидентом РФ

Доля в уставном капитале Общества: 19,48%

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу: 17,16%

4. Полное фирменное наименование: Select Holdings Limited / Селект Холдингз Лимитэд

Сокращенное фирменное наименование: Select Holdings Limited / Селект Холдингз Лимитэд

Место нахождения: Кипр, Agiou Tychona, 70 Agios Tychonas, 4521, Limassol, Cyprus / Аджиу Тичона, 70 Аджиос Тичонас, 4521, Лимассол, Кипр

Не является резидентом РФ

Доля в уставном капитале Общества: 16,01%

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу: 11,92%

1.7.3. Сведения о резервном фонде Общества

В соответствии с законодательством резервный фонд должен составлять не менее 5 процентов от уставного капитала. В Обществе в соответствии с Уставом создан резервный фонд в размере 15 процентов уставного капитала в сумме 186 531 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 течение отчетного года Общество не осуществляло выпуск эмиссионных ценных бумаг.

1.8. Сведения о доходах по ценным бумагам Общества.

1.8.1. Дивидендная политика Общества.

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.

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	0,01	1

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

26 августа 2016 года решением Совета директоров было рекомендовано внеочередному общему собранию акционеров направить на выплату дивидендов по итогам 1 полугодия 2016 года 3 108 845,74 руб., что составило 0,01 руб. на одну привилегированную акцию.

30 сентября 2016 года внеочередное общее собрание акционеров приняло решение о выплате дивидендов в соответствии с рекомендациями Совета директоров. Акционерам Общества было выплачено 3 084 949,86 руб.

Обязательства Общества по выплате дивидендов исполнены, кроме случаев, по которым Общество не несет ответственность в соответствии со ст.44 ФЗ «Об акционерных обществах». Дивиденды не выплачены лицам, имеющим право на получение дивидендов за соответствующий период, но своевременно не информировавшим держателя реестра акционеров Общества об изменениях своих данных.

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

Общество 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).

В соответствии с Уставом ОАО «Славнефть-ЯНОС» высшим органом управления Общества является Общее собрание акционеров.

Общее руководство деятельностью Общества осуществляет Совет директоров. Руководство текущей деятельностью ОАО «Славнефть-ЯНОС» осуществляется Генеральным директором (единоличный исполнительный орган) и Правлением (коллегиальный исполнительный орган).

Практика корпоративного управления ОАО «Славнефть-ЯНОС» осуществляется по трем основным направлениям:

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

В Обществе не утвержден Кодекс 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 частичного соблюдения /не соблюдения упомянутых принципов (таблица № 1).

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. Проведен анализ анкетных данных и определена «оценка» соблюдения 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=947 ; http://www.refinery.yaroslavl.ru
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 частично	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.
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.	Не соблюдается	Данная норма не предусмотрена Уставом и иными внутренними нормативными документами Общества.
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.	Соблюдается частично	Общество предоставляет акционерам дополнительную информацию в отношении кандидатов, выдвинутых для избрания в органы управления Общества, - кем они были выдвинуты.

№ п/п	Принципы и рекомендации Кодекса корпоративного управления	Уровень соответствия	Примечание
1	2	3	4
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 частично	В сообщении о проведении собрания указывается телефон для связи с сотрудниками Общества.
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. Советом директоров при принятии решений, связанных с подготовкой и проведением общих собраний акционеров, не рассматривался вопрос об использовании технических условий, позволяющий акционерам принимать участие в голосовании с помощью электронных средств.
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.
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. Советом директоров при принятии решений, связанных с подготовкой и проведением общих собраний акционеров, не рассматривался вопрос об использовании телекоммуникационных средств для предоставления акционерам удаленного доступа для участия в общем собрании.
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	Соблюдается	В соответствии с нормами Устава, Положения о Совете директоров и Положения об исполнительных органах

№ п/п	Принципы и рекомендации Кодекса корпоративного управления	Уровень соответствия	Примечание
1	2	3	4
	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.		Общества.
2.1.2.	Уставом общества к компетенции совета директоров отнесено утверждение финансово-хозяйственного плана (бюджета) общества, разработанного и представленного исполнительными органами общества.	Соблюдается	В соответствии с нормами Устава 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 9 заседаний Совета директоров Общества. На 1 из них обсуждались вопросы стратегии, хода ее исполнения и актуализации 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. Общество планирует предусмотреть при приведении Устава в соответствие с нормами законодательства РФ.
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	Порядок выплаты вознаграждений членам исполнительных органов и иным ключевым руководящим работникам Общества определяется Положением о системе оплаты труда и материального стимулирования работников ОАО «Славнефть-ЯНОС».
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 проведении (с указанием даты проведения, повестки дня заседания) заседания Совета директоров раскрывается в форме сообщения о существенном факте в сроки, предусмотренные законодательством РФ на страницах в сети Интернет: http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=947 ; http://www.refinery.yaroslavl.ru .

№ п/п	Принципы и рекомендации Кодекса корпоративного управления	Уровень соответствия	Примечание
1	2	3	4
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.
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 в электронном виде.
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.

№ п/п	Принципы и рекомендации Кодекса корпоративного управления	Уровень соответствия	Примечание
1	2	3	4
2.2.8.	<p>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:</p> <ul style="list-style-type: none"> - сроки уведомления членов совета директоров о предстоящем заседании; - 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. 	Соблюдается	Положением о Совете директоров Общества закреплены перечисленные нормы.
2.3. В состав совета директоров должно входить достаточное количество независимых директоров			
2.3.1.	Независимые директора составляют не менее одной трети избранного состава совета директоров. Независимые директора в полном объеме соответствуют критериям независимости, рекомендованным Кодексом корпоративного управления.	Не соблюдается	В состав Совета директоров Общества входят выдвинутые акционером Общества кандидаты в Совет директоров. Устав и иные внутренние нормативные документы Общества не предусматривают требований о вхождении в состав Совета директоров независимых директоров.
2.4. Совет директоров должен создавать комитеты для предварительного рассмотрения наиболее важных вопросов деятельности общества			
2.4.1.	Советом директоров общества создан комитет по аудиту, состоящий из независимых директоров, функции которого закреплены во внутренних документах и соответствуют рекомендациям Кодекса корпоративного управления	Не соблюдается	Действующей редакцией Устава и иными внутренними нормативными документами Общества не предусмотрено.
2.4.2.	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	Не соблюдается	Действующей редакцией Устава и иными внутренними нормативными документами Общества не предусмотрено.
2.5. Совет директоров должен обеспечивать проведение оценки качества работы совета директоров, его комитетов и членов совета директоров			
2.5.1.	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)	Не соблюдается	Данная норма не предусмотрена Уставом и иными внутренними нормативными документами Общества.
III. Корпоративный секретарь общества			

№ п/п	Принципы и рекомендации Кодекса корпоративного управления	Уровень соответствия	Примечание
1	2	3	4
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.	<p>Корпоративный секретарь подотчетен совету директоров, назначается и снимается с должности по решению или с согласия совета директоров.</p> <p>В обществе утвержден внутренний документ, определяющий права и обязанности корпоративного секретаря (Положение о корпоративном секретаре), содержание которого соответствует рекомендациям Кодекса корпоративного управления</p> <p>Корпоративный секретарь наделен функциями в соответствии с рекомендациями Кодекса корпоративного управления. Корпоративный секретарь располагает достаточными ресурсами для осуществления своих функций.</p>	Соблюдается частично	<p>В Обществе отсутствует должностное лицо – Корпоративный секретарь. На практике ряд функций корпоративного секретаря выполняет секретарь Совета директоров. Секретарь Совета директоров назначается и освобождается от должности по решению Совета директоров.</p> <p>В Обществе не утверждено Положение о корпоративном секретаре. Функции секретаря Совета директоров раскрыты в Положении о Совете директоров Общества.</p>
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 «Славнефть-ЯНОС».
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 программ 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 дополнительные выплаты или компенсации в случае досрочного прекращения полномочий членов совета директоров, в связи с переходом контроля над обществом или иными обстоятельствами.	Соблюдается	Внутренними документами Общества не предусматриваются указанные 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			

№ п/п	Принципы и рекомендации Кодекса корпоративного управления	Уровень соответствия	Примечание
1	2	3	4
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.	Не соблюдается	Действующей редакцией Устава и иными внутренними нормативными документами Общества данная норма не предусмотрена.
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.	Не соблюдается	Действующей редакцией Устава и иными внутренними нормативными документами Общества данная норма не предусмотрена.
5.1.3.	В обществе сформировано отдельное структурное подразделение, осуществляющее функции внутреннего аудита, функционально подчиненное совету директоров общества, или привлечена независимая внешняя организация.	Соблюдается частично	В Обществе создан отдел методологии и налогового контроля, 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 частично	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 формирования объективного представления о существенных аспектах деятельности общества.	Соблюдается	В сети Интернет (в том числе на корпоративном сайте Общества) размещена информация, необходимая 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	Соблюдается	Годовой отчет содержит информацию о

№ п/п	Принципы и рекомендации Кодекса корпоративного управления	Уровень соответствия	Примечание
1	2	3	4
	годовой финансовой отчетности, составленной в соответствии со стандартами МСФО, вместе с аудиторским заключением в отношении такой отчетности.	частично	финансово хозяйственной деятельности Общества. 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	Общество раскрывает информацию о подконтрольных Обществу юридических лицах в ежеквартальном отчете эмитента эмиссионных ценных бумаг. 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.

В 2016 году Советом директоров Общества мероприятия по совершенствованию модели и практики корпоративного управления не планировались.

В рамках работы по совершенствованию модели и практики корпоративного управления Общество руководствуется требованиями законодательства Российской Федерации. Общество следит за изменениями законодательства Российской Федерации в области корпоративного управления, и в сроки, предписанные нормами законодательства отражает изменения, обязательные к применению в Уставе и внутренних нормативных документах.

2. Характеристика деятельности Общества

2.1. Приоритетные направления деятельности Общества

2.1.1. Краткое описание приоритетных направлений деятельности Общества

Основной задачей ОАО «Славнефть-ЯНОС» является предоставление услуг по переработке нефти с целью получения прибыли и удовлетворения потребности поставщиков сырья в нефтепродуктах в соответствии с требованиями регламентирующих документов и рынков сбыта.

Производственная и хозяйственная деятельность ОАО «Славнефть-ЯНОС» за 12 месяцев 2016 года характеризуется следующими показателями:

Наименование показателей	Ед. изм.	12 мес. 2015г. Факт	12 мес. 2016г. Факт	Откл. от 12 мес. 2015г.	Откл. от 12 мес. 2015г. (%)
Переработка сырья	(тыс. тн.)	15 266,9	14 939,0	-327,9	97,9
Глубина переработки	(%)	65,76	66,53	0,77	101,2
Выручка от продаж	(тыс. руб.)	28 398 311	26 659 472	-1 738 839	93,9
Себестоимость	(тыс. руб.)	18 922 917	19 028 361	105 444	100,6
Прибыль от продаж	(тыс. руб.)	9 475 394	7 631 111	-1 844 283	80,5

Среднемесячная загрузка по нефти за 2016 год составила 1 244,9 тыс. тонн. В течение отчетного года перерабатывалась нефть в составе смесей западно-сибирских, татарских, ухтинских, пермских, удмуртских месторождений.

Выручка от реализации за 12 месяцев 2016 года составила 26 659 472 тыс. руб., что ниже уровня 2015 года на 327,9 тыс. тонн или на 2,1% за счет сокращения объемов переработки сырья. Себестоимость продукции за отчетный период составила 19 028 361 тыс. руб. Прибыль от продаж ниже показателя аналогичного периода прошлого года на 19,5 %.

Показатели использования Обществом основных производственных мощностей за 12 месяцев 2016 года представлены в следующей таблице:

Наименование технологических процессов	Утвержд. среднегод. мощности (тыс. тн.) 2016/2015	Загрузка мощн. Факт (тыс. тн.)		Использ. мощн. Факт (%)		Темпы изм. загр. мощн. (%) 12 м.2016г. 12 м.2015г.
		12 мес. 2015г.	12 мес. 2016г.	12 мес. 2015г.	12 мес. 2016г.	
Первичная переработка нефти	15 000,0	15 265,4	14 937,8	101,77	99,59	97,85
Каталитическое риформирование	1 684,0	1 743,6	1 788,4	103,54	106,20	102,57
- на бензины	1 356,0	1 410,3	1 465,2	104,01	108,05	103,89
- на ароматику	328,0	333,3	323,3	101,60	98,55	97,00
Каталитический крекинг	1 500,0	1 661,4	1 600,7	110,76	106,71	96,35
Гидрокрекинг	2 140,0	2 079,2	2 186,2	97,16	102,16	105,14
Гидроочистка дизельного топлива	4 242,5	3 459,4	3 419,9	81,54	80,61	98,86
Гидроочистка бензина	872,0	919,3	886,4	105,42	101,66	96,43
Газофракционирование	540,0	611,9	586,5	113,31	108,62	95,86
Алкиляция	150,0	180,7	175,1	120,47	116,74	96,91
МТБЭ	52,0	50,8	48,5	97,77	93,27	95,39
Производство масел	250,0	228,8	247,3	91,54	98,92	108,07
Производство нефтебитумов	500,0	407,2	442,7	81,43	88,55	108,73

Использование технологических мощностей в отчетном периоде 2016 года соответствует в целом аналогичному периоду прошлого года. Увеличение загрузки гидрокрекинга и производства масел объясняется периодичностью в сроках проведения капитальных ремонтов технологических установок предприятия.

2.1.2. Основные виды продукции, работ, услуг

Фактически за отчетный период поставлено 14 977,4 тыс. тонн нефти. Поставщиками нефти являлись ПАО «Газпром нефть» и ПАО «НК «Роснефть».

На предприятии выпускается несколько десятков наименований нефтепродуктов: автомобильные бензины, дизельное топливо, авиационный керосин, топливо для реактивных двигателей и ароматические углеводороды, топочный мазут, базовые, индустриальные, компрессорные, турбинные, трансмиссионные и моторные масла, сжиженные газы, битумы – дорожные и кровельные, парафино-восковая продукция, серная кислота, сера техническая.

Усилия ОАО «Славнефть-ЯНОС» в борьбе за качество своей продукции получили признание на общероссийских и региональных конкурсах. В отчетном году два вида нефтепродуктов, производимых на ОАО «Славнефть-ЯНОС», отмечены на конкурсе «100 лучших товаров России». Неэтилированный бензин марки АИ-95-К5 признан лауреатом, а нефтяной кровельный битум БНК 115/15 – дипломантом конкурса в номинации «Продукция производственно-технического назначения».

Высокие достижения ОАО «Славнефть-ЯНОС» в области совершенствования технологии производства и повышения качества продукции достигнуты подтверждены положительными результатами инспекционных проверок системы менеджмента качества на соответствие стандартам системы менеджмента качества ИСО 9001:2008 и ГОСТ ИСО 9001-2011 и системы экологического менеджмента МС ИСО 14001-2004.

Производство товарной продукции	2015 год (тыс. тн.)	2016 год (тыс. тн.)
Бензины	3 091,228	2 994,756
Керосины	1 130,737	1 120,550
Дизельное топливо, включая печное топливо	4 135,743	4 120,353
Ароматические углеводороды	116,481	117,766
Итого светлых	8 474,189	8 353,425
Мазут топочный	4 961,208	4 747,564
Нефтебитумы	405,161	441,120
Газы сжиженные	109,833	90,218
Масла смазочные	230,671	248,991
Парафино-восковая продукция	52,045	57,498
Прочие нефтепродукты	145,871	158,938
Итого товарной продукции	14 378,978	14 097,754

- За отчетный период произведено 8 353,4 тыс. тонн светлых нефтепродуктов, в том числе:
- 2 618,2 тыс. тонн автомобильных бензинов и 4 120,4 тыс. тонн дизельного топлива, полностью соответствующих экологическому классу К5 Технического регламента Таможенного союза.
 - 1 120,6 тыс. тонн авиационного керосина.

Выход светлых нефтепродуктов за 12 месяцев 2016 года составил 55,92 %.

Снижение выполнения производственной программы Бизнес-плана 2016 года обусловлено решением акционеров Общества по оптимизации объемов переработки, ассортимента и структуры выпускаемой продукции в условиях существующей отраслевой реальности.

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

Инвестиционная программа Общества в 2016 году была направлена на реализацию проекта по увеличению выпуска высокомаржинальной продукции (установка производства масел III группы), предварительную проработку проектов увеличения глубины переработки нефти, выполнение мероприятий по повышению операционной эффективности производства, приведение объектов предприятия к требованиям промышленной, экологической, пожарной безопасности и охраны труда.

В ходе реализации программы в 2016 году проводились следующие работы:

Наименование программы (проекта)	Цель программы (проекта)	Фактические расходы по проекту в отчетном году с НДС (тыс. руб.)	Краткая информация о достижении целей/для незавершенных проектов – о ходе реализации
Мероприятия, направленные на развитие и модернизацию производства			
Установка производства масел III группы	Организация производства базовых масел III группы по спецификации API	3 047 163	Закупка оборудования, выполнение СМР
Замена сырья установки УПВ на природный газ. Перевод технологических печей с жидкого топлива на природный газ	Перевод технологических печей с жидкого топлива на природный газ. Увеличение выработки бензина и дизельного топлива	420 680	Выполнение проекта в соответствии с графиком
Работы выполняемые по программе оптимизации затрат и повышения операционной эффективности производства	Мероприятия, обеспечивающие снижение расхода энергоресурсов, топлива, безвозвратных потерь нефтепродуктов, увеличение операционной готовности технологических процессов	954 711	Выполнение проекта в соответствии с графиком
Программа развития ЯНОС до 2025 г	Проведение предпроектной проработки по перспективным проектам	122 144	Выполняются пилотные испытания процессов переработки тяжелых остатков
Модернизация вакуумных колонн на ВТ-3, ВТ-6, Висбрекинг	Проведение предпроектной проработки по перспективным проектам	150 419	Выполнен этап предпроектной проработки модернизации вакуумных колонн на ВТ-3, ВТ-6, блоке Висбрекинга
Мероприятия, направленные на техн. перевооружение и обеспечения безаварийной работы			
Работы, выполняемые по предписаниям Государственных органов	Приведение объектов завода в соответствие требованиям Федеральных норм и правил в области промышленной, пожарной, электробезопасности	909 035	Выполнение проекта в соответствии с графиком
Прочие мероприятия, обеспечивающие надежное и безопасное функционирование Общества			
Монтаж установки герметичного налива дизельного топлива, мазута	Приведение отгрузки нефтепродуктов в соответствии	368 898	В июне 2016 г. введен в эксплуатацию тит.

Наименование программы (проекта)	Цель программы (проекта)	Фактические расходы по проекту в отчетном году с НДС (тыс. руб.)	Краткая информация о достижении целей/для незавершенных проектов – о ходе реализации
в железнодорожные цистерны	с правилами промышленной безопасности		212
Установка утилизации сероводорода	Утилизация избыточного количества сероводорода	193 807	Выполнение проекта в соответствии с графиком
ОНСС	Замена технологического оборудования, выработавшего свой ресурс, в соответствии с актами отбраковки, заключениями экспертизы промышленной безопасности	1 320 170	Выполнение проекта в соответствии с графиком
Прочие проекты	Обеспечение надежности эксплуатации технологического оборудования	1 013 912	Выполнение проектов в соответствии с графиком
Всего по инвестиционной деятельности		8 500 939	

2.3. Перспективы развития Общества. Информация о программах (проектах), реализация которых планируется в 2017 году.

Перспективы развития ОАО «Славнефть-ЯНОС» определяются необходимостью повышения эффективности процесса нефтепереработки. Целевыми ориентирами развития Общества являются:

- повышение глубины за счет внедрения процессов переработки тяжелых остатков;
- увеличение выпуска высокомаржинальной продукции;
- повышение эффективности производства до лучших мировых стандартов;
- усиление промышленной и экологической безопасности.

В 2017 году завершится работа по строительству установки масел III группы. Реализуются программы повышения эффективности переработки. Выполняются профилактические мероприятия в области промышленной безопасности, а также по повышению надежности работы технологического оборудования и минимизации воздействия на окружающую среду.

Общий объем инвестиций, запланированный на 2017 год – 12 197 047 тыс. руб., в том числе:

Перспективные направления	Срок реализации	Цель реализации
Мероприятия, направленные на развитие и модернизацию производства		
Планируемый объем инвестиций на 2017г. – 4 333 738 тыс. руб.		
Установка производства масел III группы	Март 2017	Организация производства базовых масел III группы по спецификации API
Замена сырья установки УПВ на природный газ. Перевод технологических печей с жидкого топлива на природный газ	Май 2019	Перевод технологических печей с жидкого топлива на природный газ. Увеличение выработки бензина и дизельного топлива
	Июль 2019	
Программы повышения эффективности производства	2017	Мероприятия, обеспечивающие снижение расхода энергоресурсов, топлива, безвозвратных потерь нефтепродуктов, увеличение операционной готовности

Перспективные направления	Срок реализации	Цель реализации
		технологических процессов
Мероприятия, направленные на техн. перевооружение и обеспечение безаварийной работы Планируемый объем инвестиций на 2017г. – 2 164 566 тыс. руб.		
Работы, выполняемые по предписаниям Государственных органов	2017	Приведение объектов завода в соответствие требованиям Федеральных норм и правил в области промышленной, пожарной, экологической и электробезопасности.
Прочие мероприятия, обеспечивающие надежное и безопасное функционирование Общества Планируемый объем инвестиций на 2017г. - 5 698 743 тыс. руб.		
Техническое перевооружение эстакад налива (ГНЭ)	Июнь 2018	Приведение отгрузки нефтепродуктов в соответствии с правилами промышленной безопасности
Установка утилизации сероводорода	Сентябрь 2018	Утилизация избыточного количества сероводорода в связи с ухудшением качества нефти
ОНСС	2017	Замена технологического оборудования, выработавшего свой ресурс, в соответствии с актами отбраковки, заключениями экспертизы промышленной безопасности
Выкуп земельных участков	Март 2017	Льготный выкуп земельных участков под объектами ОАО «Славнефть-ЯНОС»
Прочие проекты	2017	Обеспечение надежности эксплуатации технологического оборудования

2.4. Положение Общества в отрасли

2.4.1. Отраслевая принадлежность Общества

Открытое акционерное общество «Славнефть – Ярославнефтеоргсинтез» – одно из крупнейших нефтеперерабатывающих предприятий центральной России – входит в состав вертикально – интегрированной нефтяной компании ОАО «НГК «Славнефть». Основным видом деятельности предприятия является предоставление услуг по переработке нефти.

Основное отраслевое направление деятельности эмитента согласно Общероссийскому классификатору видов экономической деятельности (ОКВЭД ОК 029-2014 КДЕС. Ред.2):

19.20 – производство нефтепродуктов

Коды ОКВЭД	
18.1	Деятельность полиграфическая и предоставление услуг в этой области
36.00	Забор, очистка и распределение воды
41.2	Строительство жилых и нежилых зданий
43.2	Производство электромонтажных, санитарно-технических и прочих строительно-монтажных работ
43.3	Работы строительные отделочные
45.20	Техническое обслуживание и ремонт автотранспортных средств
46.19	Деятельность агентов по оптовой торговле универсальным ассортиментом товаров
46.71.2	Торговля оптовая моторным топливом, включая авиационный бензин
47.30	Торговля розничная моторным топливом в специализированных магазинах
49.3	Деятельность прочего сухопутного пассажирского транспорта
49.41.1	Перевозка грузов специализированными автотранспортными средствами
49.41.2	Перевозка грузов неспециализированными автотранспортными средствами
52.10	Деятельность по складированию и хранению

Коды ОКВЭД	
52.24	Транспортная обработка грузов
55.10	Деятельность гостиниц и прочих мест для временного проживания
56.10	Деятельность ресторанов и услуг по доставке продуктов питания
56.10.1	Деятельность ресторанов и кафе с полным ресторанным обслуживанием, кафетериев, ресторанов быстрого питания и самообслуживания
56.10.3	Деятельность ресторанов и баров по обеспечению питанием в железнодорожных вагонах ресторанах и на судах
56.29	Деятельность предприятий общественного питания по прочим видам организации питания
58	Деятельность издательская
61.10	Деятельность в области связи на базе проводных технологий
68.20.2	Аренда и управление собственными или арендованным нежилым недвижимым имуществом
71.20	Технические испытания, исследования, анализ и сертификация
73.11	Деятельность рекламных агентств
85.42.9	Деятельность по дополнительному профессиональному образованию прочая, не включенная в другие группировки
86.21	Общая врачебная практика
93.19	Деятельность в области спорта прочая
93.29.9	Деятельность зрелищно-развлекательная прочая, не включенная в другие группировки

2.4.2. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) Общества

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 (города Москва и Санкт – Петербург).

Наименование услуги	Полное наименование потребителей	% в общем объёме выручки от реализации
Переработка нефти	ПАО «Газпром нефть»	45,26
	ПАО «НК «Роснефть»	45,82

Основные потребители продукции (работ, услуг) на долю которых приходится 10% и более закупок продукции (работ, услуг) Общества зарегистрированы по следующим юридическим адресам:

Услуга по переработке нефти	% в общем объёме выручки от реализации
г. Санкт-Петербург: ПАО «Газпром нефть»	45,26
г. Москва: ПАО «НК «Роснефть»	45,82

ОАО «Славнефть-ЯНОС» оказывает услуги по переработке нефти по месту регистрации: 150023, Ярославская область, г. Ярославль, Московский проспект дом 130.

2.4.3. Основные конкуренты

По объёму первичной переработки нефти Общество входит в пятёрку ведущих нефтеперерабатывающих заводов России. В 2016 году доля предприятия в общероссийском объёме переработки нефти составила 5,3 %.

Сегмент отечественного рынка производства светлых нефтепродуктов, занимаемый ОАО «Славнефть-ЯНОС», в 2016 году характеризуется следующими показателями:

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

Основным конкурентом Общества на современном этапе развития в Центральном регионе России является ООО «ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез» (г. Кстово).

Наименование организации (год основания)	Объем перв. пер-ки нефти/уст. мощн. в 2016 г., млн. тонн	Доля на рынке %				
		2011г.	2012г.	2013г.	2014г.	2015г.
ОАО «Славнефть-ЯНОС» (1961)	14,9 / 15,0	5,8	5,7	5,5	5,3	5,4
Приволжский ФО ООО «ЛУКОЙЛ- Нижегороднефтеоргсинтез» (1958)	14,1 / 17,0	6,7	6,0	6,3	5,9	5,2

Основным конкурентным преимуществом Общества 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» Общество 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

В процессе осуществления основной деятельности Обществом в 2016 году использованы следующие виды энергетических ресурсов, приобретенные у поставщиков:

Вид энергетического ресурса	Объем потребления в натуральном выражении	Единица измерения	Объем потребления тыс. руб.
Теплофикационная вода	103 443	Гкал	99 915
	289 848	тн.	7 648
Вода химочищенная	6 977	Гкал	6 664
	348 555	тн.	20 490
Пар	982 509	Гкал	1 002 727
	1 375 612	тн.	49 770
Электрическая энергия	1 141 278	тыс. кВт-ч	2 935 100
Природный газ	23 574	тн.	159 725
Бензин автомобильный	101	тыс. литр.	2 759
Топливо дизельное	139	тыс. литр.	3 839
	39	тн.	1 204

Иные виды энергоресурсов, помимо указанных в таблице, в отчетном году для целей энергообеспечения не потреблялись и не использовались.

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

3.1. Отраслевые риски по направлениям деятельности Общества

Открытое акционерное общество «Славнефть – Ярославнефтеоргсинтез» входит в состав вертикально – интегрированной нефтяной компании ОАО «НГК «Славнефть». Основным видом деятельности предприятия является предоставление услуг по переработке нефти.

В целом ситуация в нефтяной отрасли сохраняется относительно стабильной. Так, по данным Федеральной службы государственной статистики РФ, объем добычи нефти на территории РФ в 2016 году составил 549 млн. тонн, что на 2,6 % превышает показатель прошлого года. Первичная переработка нефтяного сырья на НПЗ России в 2016 году сократилась на 1,0 % по сравнению с аналогичным периодом 2015 года и составила 285 млн. тонн. При этом изменение спроса на нефтепродукты привело к изменению структуры производства продукции нефтяными компаниями. Возрос выпуск автомобильного бензина, дизельного топлива при сокращении производства топочного мазута. Оптимизация нефтеперерабатывающими компаниями объемов первичной переработки сырья, обеспечивающих бездефицитное снабжение потребителей внутреннего рынка Российской Федерации, происходила при одновременном поддержании и повышении качества производимых моторных топлив (в первую очередь автомобильных бензинов).

Основным риском, который может дестабилизировать ситуацию в нефтяной отрасли, является риск существенного снижения и долгосрочного сохранения на минимальных значениях мировых цен на нефть.

Отраслевыми рисками в деятельности предприятия являются: факторы изменения экспортных пошлин на нефть и нефтепродукты, повышения тарифов естественных монополий, колебания цен на продукцию нефтепереработки на внутреннем и внешнем рынках; риски снижения объемов реализации и неполной загрузки производственных мощностей; риски ужесточения экологического законодательства, повышения требований к качеству продукции; риски роста инвестиционных затрат.

Для минимизации влияния данных факторов на деятельность Общества реализуется инвестиционная программа, направленная на проведение комплексных мероприятий по оптимизации производства с целью снижения себестоимости продукции, модернизации производственных мощностей, постановки на производство новых видов продукции и увеличения глубины переработки нефти.

На сегодняшний день ОАО «Славнефть-ЯНОС» является одним из самых современных и технически оснащенных отечественных НПЗ. В процессе осуществления своей деятельности предприятие несёт следующие риски:

а) Риски, связанные с охраной окружающей среды

Производственная деятельность ОАО «Славнефть-ЯНОС» сопряжена с потенциальной опасностью нанесения ущерба окружающей среде или ее загрязнения. Для снижения рисков ОАО «Славнефть-ЯНОС» проводит последовательную экологическую политику, постоянно контролирует свою деятельность с целью соблюдения действующего природоохранного законодательства. В ОАО «Славнефть-ЯНОС» внедрена система экологического менеджмента (СЭМ), отвечающая требованиям МС ИСО 14001. Результатом такой деятельности является значительное снижение воздействия на окружающую среду в части уменьшения выбросов вредных веществ в атмосферу, значительного снижения количества накопленных на предприятии опасных производственных отходов, улучшения качества сточных вод. Ежегодно на предприятии разрабатывается план мероприятий по охране окружающей среды. За 2016 год план мероприятий выполнен в полном объеме. В Обществе сформирован резерв по природоохранным мероприятиям на ликвидацию ущерба окружающей среде. В июне 2016 года

Обществом успешно проведен ре-сертификационный аудит системы экологического менеджмента.

б) Риски, связанные с охраной труда

Производственная деятельность ОАО «Славнефть-ЯНОС» сопряжена с потенциальной опасностью нанесения вреда здоровью и жизни работников Общества. Для снижения рисков ОАО «Славнефть-ЯНОС» проводит последовательную политику в области охраны труда и профессиональной безопасности, постоянно контролирует свою деятельность с целью соблюдения действующего законодательства по охране труда. С 2006 года на предприятии функционирует система менеджмента профессиональной безопасности и охраны труда, отвечающая требованиям международных стандартов OHSAS 18001. Она позволяет осуществлять контроль над опасными производственными факторами, управлять рисками, возникающими в процессе производственной деятельности, предотвращать возникновение инцидентов, аварий, нештатных ситуаций. Результатом такой работы является сохранение жизни и здоровья работников ОАО «Славнефть-ЯНОС» в процессе трудовой деятельности. В июне 2016 года Обществом успешно проведен ре-сертификационный аудит системы менеджмента профессиональной безопасности и охраны труда.

в) Риски, связанные с авариями и выходом из строя оборудования

Деятельность ОАО «Славнефть-ЯНОС» по эксплуатации взрывоопасных и химически опасных производственных объектов может быть сопряжена с неблагоприятным влиянием многих факторов, которые могут привести к остановке технологических объектов, травмированию и гибели работников Общества. В ОАО «Славнефть-ЯНОС» функционирует интегрированная система безопасности, а также система производственного контроля за промышленной безопасностью, направленная на обеспечение безопасного функционирования опасных производственных объектов, а также на предупреждение аварий на этих объектах и обеспечение готовности к локализации аварий и инцидентов, и ликвидации их последствий. Риск имеет приоритетное значение для Общества. Ежегодно на предприятии разрабатывается План действий по управлению риском «Аварии и травматизм на ОАО «Славнефть-ЯНОС». За 2016 год мероприятия, предусмотренные планом действий, направленные на повышение уровня охраны труда, промышленной безопасности и охраны окружающей среды, выполнены в полном объеме.

г) Риски, связанные с проверками внешними контролирующими органами

Контролирующие органы проводят проверки объектов ОАО «Славнефть-ЯНОС», руководствуясь Федеральным законом № 294-ФЗ «О защите прав юридических лиц и индивидуальных предпринимателей при осуществлении государственного контроля (надзора) и муниципального контроля». По их результатам возможна приостановка эксплуатации действующих и строительства новых технологических объектов, а также наложение административного взыскания на предприятие и должностных лиц. Для минимизации данного риска, в рамках технического перевооружения реализуются мероприятия, направленные на приведение объектов ОАО «Славнефть-ЯНОС» к требованиям норм и правил внешних контролирующих органов, и организована работа по производственному контролю. Риск имеет приоритетное значение для Общества. Ежегодно на предприятии разрабатывается План действий по управлению риском «Несоответствие требованиям охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности» на ОАО «Славнефть-ЯНОС». За 2016 год мероприятия, предусмотренные планом действий, выполнены в полном объеме.

3.2. Финансовые риски

3.2.1. Риски, связанные с привлечением заемного капитала

Кредитный портфель ОАО «Славнефть - ЯНОС» представлен долгосрочными банковскими кредитами.

В некоторых кредитных соглашениях предусмотрена переменная процентная ставка на основе ключевой процентной ставки ЦБ РФ или ставки LIBOR. В результате сложившихся условий на финансовом рынке возможный риск увеличения процентных ставок по действующему кредитному портфелю ОАО «Славнефть - ЯНОС» может оказать влияние на финансовые результаты Общества. В целях управления процентным риском ОАО «Славнефть-ЯНОС» 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

Так как значительная часть заемных средств представлена в иностранной валюте, а выручка выражена в российских рублях, рост курсов валют подвергает Общество риску, связанному с изменением курсов иностранных валют к российскому рублю. Общество проводит мероприятия по снижению доли финансовых обязательств в иностранной валюте в долговом портфеле.

3.3. Правовые риски

В Обществе отсутствуют существенные судебные процессы по состоянию на 31.12.2016 г., которые могут повлиять на его финансово-экономическую деятельность.

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

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

3.4. Прочие риски, связанные с деятельностью Общества

ОАО «Славнефть–ЯНОС» соблюдает требования лицензий, предпринимает все необходимые действия для получения, поддержания в силе действия лицензий и минимизации вероятности приостановки, изменения или отзыва лицензий.

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.

При эксплуатации опасных производственных объектов существуют риски, связанные с причинением вреда жизни, здоровью, имуществу третьих лиц и окружающей природной среде. Для снижения степени реализации указанных рисков Общество прилагает усилия по:

- повышению уровня промышленной безопасности и охраны труда;
- профилактике производственного травматизма;
- предупреждению негативного воздействия на окружающую среду.

Общество осуществляет страхование рисков в соответствии с законодательством РФ.

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

4.1. Основные производственно – экономические показатели

№	Показатели	Ед. изм.	2016	2015	Изм. (ед.)	Изм. (%)
1	2	3	4	5	6	7
1	Объем переработки давальческого сырья	т. тн.	14 939	15 267	-328	-2,1
2	Объем переработки собственного сырья	т. тн.	-	-		
3	Выручка от реализации	тыс. руб.	26 659 472	28 398 311	-1 738 839	-6,1
3.1	в том числе от услуг по переработке нефти и другого сырья	тыс. руб.	26 582 084	28 318 002	-1 735 918	-6,1
4	Выручка от реализации услуг по переработке на тонну переработки	руб./тн.	1 779,37	1 854,87	-75	-4,1
5	Затраты на производство (себестоимость, управленческие, коммерческие)	тыс. руб.	19 028 361	18 922 917	105 444	0,6
5.1	в том числе затраты по переработке нефти и другого сырья (себестоимость, управленческие, коммерческие)	тыс. руб.	18 938 566	18 827 120	111 446	0,6
6	Затраты на производство на тонну переработки	руб./тн.	1 267,72	1 233,20	35	2,8
7	Чистая прибыль	тыс. руб.	5 566 492	4 786 680	779 812	16,3
8	Чистая прибыль к выручке	%	20,9	16,9	4,0	23,9

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

4.2.1 Анализ изменения структуры активов и пассивов Общества за отчетный период

Наименование строки формы №1	Номер строки	Изменения в натуральном выражении				Изменение удельного веса в активах/пассивах		
		На начало периода	На конец периода	Изменение	Изменение в % относит. начала периода	Удельный вес в активах/пассивах на начало периода	Удельный вес в активах/пассивах на конец периода	Изменение удельного веса
АКТИВ								
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ								
Нематериальные активы	1110	-	-	-	-	-	-	-

Наименование строки формы №1	Номер строки	Изменения в натуральном выражении				Изменение удельного веса в активах/пассивах		
		На начало периода	На конец периода	Изменение	Изменение в % относит. начала периода	Удельный вес в активах/ пассивах на начало периода	Удельный вес в активах/ пассивах на конец периода	Изменение удельного веса
Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-	-	-	-	-
Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-	-	-	-	-
Материальные поисковые активы	1140	-	-	-	-	-	-	-
Основные средства	1150	38 647 749	39 006 415	358 666	0,93%	83,76%	81,37%	-2,39%
в том числе, незавершенные капитальные вложения	1151	6 203 047	8 425 546	2 222 499	35,83%	13,44%	17,58%	4,13%
Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-	-	-	-	-
Финансовые вложения	1170	212 883	237 157	24 274	11,40%	0,46%	0,49%	0,03%
Отложенные налоговые активы	1180	126 158	73 414	-52 744	-41,81%	0,27%	0,15%	-0,12%
Прочие внеоборотные активы	1190	90 578	52 867	-37 711	-41,63%	0,20%	0,11%	-0,09%
Итого по разделу I	1100	39 077 368	39 369 853	292 485	0,75%	84,69%	82,13%	-2,56%
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ								
Запасы	1210	3 448 968	3 566 965	117 997	3,42%	7,48%	7,44%	-0,04%
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	67 086	16 587	-50 499	-75,28%	0,15%	0,03%	-0,11%
Дебиторская задолженность	1230	2 683 880	4 455 891	1 772 011	66,02%	5,82%	9,30%	3,48%
Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	17 919	0	-17 919	-100,00%	0,04%	0,00%	-0,04%
Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	844 485	527 334	-317 151	-37,56%	1,83%	1,10%	-0,73%
Прочие оборотные активы	1260	-	-	-	-	-	-	-
Итого по разделу II	1200	7 062 338	8 566 777	1 504 439	21,30%	15,31%	17,87%	2,56%
БАЛАНС	1600	46 139 706	47 936 630	1 796 924	3,89%	100,00%	100,00%	0%
ПАССИВ								
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ								

Наименование строки формы №1	Номер строки	Изменения в натуральном выражении				Изменение удельного веса в активах/пассивах		
		На начало периода	На конец периода	Изменение	Изменение в % относит. начала периода	Удельный вес в активах/ пассивах на начало периода	Удельный вес в активах/ пассивах на конец периода	Изменение удельного веса
Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд)	1310	1 243 539	1 243 539	0	0	2,70%	2,59%	-0,10%
Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-	-	-	-	-
Переоценка внеоборотных активов	1340	839 207	836 079	-3 128	-0,37%	1,82%	1,74%	-0,07%
Добавочный капитал (без переоценки)	1350	-	-	-	-	-	-	-
Резервный капитал	1360	186 531	186 531	0	0	0,40%	0,39%	-0,01%
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	24 180 519	29 747 030	5 566 511	23,02%	52,41%	62,05%	9,65%
Итого по разделу III	1300	26 449 796	32 013 179	5 563 383	21,03%	57,33%	66,78%	9,46%
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА								
Заемные средства	1410	9 874 407	3 213 093	-6 661 314	-67,46%	21,40%	6,70%	-14,70%
Отложенные налоговые обязательства	1420	168 836	181 821	12 985	7,69%	0,37%	0,38%	0,01%
Оценочные обязательства	1430	41 887	40 095	-1 792	-4,28%	0,09%	0,08%	-0,01%
Прочие обязательства	1450	-	-	-	-	-	-	-
Итого по разделу IV	1400	10 085 130	3 435 009	-6 650 121	-65,94%	21,86%	7,17%	-14,69%
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА								
Заемные средства	1510	3 032 820	3 679 976	647 156	21,34%	6,57%	7,68%	1,10%
Кредиторская задолженность	1520	6 402 353	8 620 222	2 217 869	34,64%	13,88%	17,98%	4,11%
Доходы будущих периодов	1530	-	-	-	-	-	-	-
Оценочные обязательства	1540	169 607	188 244	18 637	10,99%	0,37%	0,39%	0,03%
Прочие обязательства	1550	-	-	-	-	-	-	-
Итого по разделу V	1500	9 604 780	12 488 442	2 883 662	30,02%	20,82%	26,05%	5,24%
БАЛАНС	1700	46 139 706	47 936 630	1 796 924	3,89%	100,00%	100,00%	0%

К наиболее значимым объектам затрат в рамках незавершенного строительства в отчетном периоде относится строительство блока масел III группы установки Гидрокрекинг в сумме 3 151 558 тыс. руб., монтаж установки герметичного налива мазута в сумме 556 542 тыс. руб., реализация проекта по монтажу схемы возврата факельного газа в топливную систему завода на установке по сбору и компремированию факельных газов – 472 552 тыс. руб., замена шатровых печей П-1 и П-2 на установках АВТ-3, АВТ-4 – 412 313 тыс. руб.

Ввод основных средств (реконструкция, модернизация и новое строительство) за 12 месяцев 2016 года составил 4 936 043 тыс. руб., в том числе монтаж установки герметичного

налива мазута 762 083 тыс. руб. и приведение путевого хозяйства к требованиям правил 779 956 тыс. руб.

Увеличение запасов обусловлено, в основном, увеличением запасов катализаторов. Стоимость катализаторов на 31 декабря 2016 года составила 2 822 106 тыс. руб., увеличившись на 181 560 тыс. руб. за отчетный период. Увеличение запаса катализаторов обусловлено приобретением катализаторов для загрузки на строящейся установке производства масел III группы в 1 квартале 2017 г.

Основная часть дебиторской задолженности по состоянию на 31 декабря 2016 г. в сумме 4 400 414 тыс. руб. (на 31.12.2015 – 2 645 915 тыс. руб., на 31.12.2014 – 3 160 869 тыс. руб.) приходится на договора по переработке нефти, по которым предусмотрена предоплата в размере 90% от планируемого объема переработки нефти (без учета акцизов). Окончательный расчет производится до 25 числа месяца, следующего за отчетным.

На конец отчетного периода общая сумма заёмного капитала изменилась в сторону уменьшения на 6 014 158 тыс. руб. за счет следующих факторов:

- привлечения заёмных средств: долгосрочных банковских рублевых кредитов в сумме 3 990 000 тыс. руб., займов в сумме 774 900 тыс. руб.;
- погашения части основного долга по кредитам в размере 8 332 339 тыс. руб., по займам в сумме 827 817 тыс. руб.;
- снижения задолженности по заемным средствам за счет положительных курсовых разниц, в результате чего сумма по валютным банковским кредитам уменьшилась в рублевом эквиваленте на 748 373 тыс. руб.;
- начисления процентов за пользование кредитами и займом в сумме 840 480 тыс. руб. и погашения их в отчетном периоде в сумме 1 711 009 тыс. руб.

Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками снизилась за 2016 год на 201 319 тыс. руб. Увеличение кредиторской задолженности перед бюджетом за отчетный год составило 2 359 116 тыс. руб., в основном, в расчетах по акцизам и НДС, что обусловлено повышением ставок на выпускаемую подакцизную продукцию.

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

Наименование строки формы №2	Номер строки	За отчетный период	За аналогичный период прошлого года	Изменение	Изм. в % относ. прошлого периода
Выручка	2110	26 659 472	28 398 311	(1 738 839)	-6,12%
в том числе от услуг по переработке нефти		26 582 084	28 318 002	(1 735 918)	-6,13%
Себестоимость продаж	2120	(18 475 381)	(18 416 664)	(58 717)	0,32%
в том числе от услуг по переработке нефти		(18 385 586)	(18 320 867)	(64 719)	0,35%
Валовая прибыль (убыток)	2100	8 184 091	9 981 647	(1 797 556)	-18,01%
Коммерческие расходы	2210	(-)	(-)	(-)	-
Управленческие расходы	2220	(552 980)	(506 253)	(46 727)	9,23%
Прибыль (убыток) от продаж	2200	7 631 111	9 475 394	(1 844 283)	-19,46%
Доходы от участия в других организациях	2310	-	-	-	-

Наименование строки формы №2	Номер строки	За отчетный период	За аналогичный период прошлого года	Изменение	Изм. в % относ. прошлого периода
Проценты к получению	2320	241 690	310 249	(68 559)	-22,10%
Проценты к уплате	2330	(840 500)	(1 557 353)	716 853	-46,03%
Прочие доходы	2340	1 237 596	563 118	674 478	119,78%
Прочие расходы	2350	(1 254 852)	(2 759 177)	1 504 325	-54,52%
Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	7 015 045	6 032 231	982 814	16,29%
Текущий налог на прибыль	2410	(1 448 637)	(1 300 578)	(148 059)	11,38%
в т. ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	(43 700)	(26 040)	(17 660)	67,82%
Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(12 985)	(21 939)	8 954	-40,81%
Изменение отложенных налоговых активов	2450	(52 745)	(9 544)	(43 201)	452,65%
Прочее	2460	65 814	86 510	(20 696)	-23,92%
Чистая прибыль (убыток)	2400	5 566 492	4 786 680	779 812	16,29%

За 12 месяцев 2016 года доходы от продажи упали по сравнению с аналогичным периодом 2015 года на 1 738 839 тыс. руб. Основным фактором изменения доходов от продажи в текущем году относительно прошлого года стали уменьшение выручки от процессинга на 1 735 918 тыс. руб. за счет снижения объема переработки сырья.

По сравнению с аналогичным периодом 2015 года в отчетном периоде произошел рост себестоимости продаж и управленческих расходов на 105 444 тыс. руб. Изменение произошло за счет следующих факторов:

- увеличения расходов на энергоресурсы за счет роста в 2016 году тарифов естественных монополий;
- индексации заработной платы в соответствии с запланированными параметрами.

В результате производственно-хозяйственной деятельности Общества за отчетный период сформировалась балансовая прибыль в размере 7 015 045 тыс. руб., что на 982 814 тыс. руб. выше уровня аналогичного периода 2015 года.

Основными факторами, повлиявшими на изменение балансовой прибыли 2016 года относительно 2015 года, стали появление положительного сальдо курсовых разниц по операциям в иностранной валюте, а также сокращение сумм процентов, подлежащих к уплате по кредитам и займам.

В отчетном году сумма постоянных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета (текущего налога на прибыль), составила 188 793 тыс. руб. (в 2015 году – 129 830 тыс. руб.), повлекших возникновение постоянных налоговых обязательств – 214 916 тыс. руб. (в 2015 году – 134 473 тыс. руб.), постоянных налоговых активов – 26 123 тыс. руб. (в 2015 году – 4 643 тыс. руб.).

Постоянные налоговые обязательства сформированы в результате возникновения постоянных разниц в связи с различиями отражения в бухгалтерском учете и налогообложении

расходов на благотворительность, расходов по негосударственному пенсионному обеспечению, расходов по безвозмездной передаче имущества.

Формирование постоянных налоговых активов обусловлено необходимостью отражения в бухгалтерском учете расходов за декабрь 2015 года на основании справок-расчетов в связи с отсутствием подтверждающих расходов от поставщика. Отклонение предначисленных сумм расходов за 2015 год от расходов, отраженных в 2016 году на основании поступивших первичных документов за 2015 год, привело к образованию постоянных налоговых активов.

Общая сумма вычитаемых временных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения текущего налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета, составила 104 742 тыс. руб. (в 2015 году – 454 405 тыс. руб.), в том числе, возникших – 832 075 тыс. руб. (в 2015 году – 1 160 078 тыс. руб.) и погашенных – 727 333 тыс. руб. (в 2015 году – 705 673 тыс. руб.). Вычитаемые временные разницы связаны с различиями в отражении в бухгалтерском учете и налогообложении расходов на приобретение банковских гарантий, услуг по процессингу, оценочных обязательств по вознаграждениям работников, оценочных обязательств под обесценение материально-производственных запасов, оценочных обязательств под незавершенные судебные разбирательства и оценочных обязательств на ликвидацию экологических последствий.

Общая сумма налогооблагаемых временных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения налога на прибыль, исчисляемого по правилам налогового учета, составила 65 393 тыс. руб. (в 2015 году – 113 578 тыс. руб.), в том числе, возникших – 113 687 тыс. руб. (в 2015 году – 184 819 тыс. руб.) и погашенных – 48 294 тыс. руб. (в 2015 году – 71 241 тыс. руб.). Налогооблагаемые временные разницы обусловлены различиями в начислении амортизации основных средств в бухгалтерском учете и для целей налогообложения, различиями в отражении затрат на программные продукты и расходов на приобретение банковских гарантий.

По данным налогового учета налогооблагаемая прибыль за 2016 г. составила 7 243 188 тыс. руб. (в 2015 году – 6 502 888 тыс. руб.).

К формированию налога на прибыль, относящегося к прошлым налоговым периодам, привело погашение вычитаемых временных разниц в размере 364 123 тыс. руб., образование налогооблагаемых временных разниц в сумме 267 тыс. руб. и образование постоянных разниц в размере 26 098 тыс. руб. Сумма налога, относящаяся к прошлым периодам, составила 67 658 тыс. руб. к возврату из бюджета и обусловлена в основном отражением в 2016 г. расходов, принятых в 2015 г. как предначисленные, а так же использованием резерва по незавершенным судебным разбирательствам и уточнению налога на прибыль за 2013 г.

Чистая прибыль за 12 месяцев 2016 года составила 5 566 492 тыс. руб.

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
1.	Сумма чистых активов (тыс. руб.)	32 013 179
2.	Уставный капитал (тыс. руб.)	1 243 539
3.	Резервный фонд (тыс. руб.)	186 531
4.	Отношение чистых активов к уставному капиталу (стр. 1/стр.2) (%)	2 574%
5.	Отношение чистых активов к сумме уставного Капитала резервного фонда (стр.1/(стр.2+стр.3) (%)	2 239%

За отчетный период чистые активы возросли на 5 563 383 тыс. руб., или на 21 %.

Разница между чистыми активами общества и уставным капиталом общества положительная и составляет 30 769 640 тыс. руб. Чистые активы составляют 2574 % от уставного капитала Общества.

Разница между чистыми активами Общества и суммой уставного капитала и резервного фонда положительная и составляет 30 583 109 тыс. руб. Чистые активы составляют 2239 % от суммы уставного капитала и резервного фонда общества.

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 покрытия убытков прошлых лет

Годовым общим собранием акционеров от 17 июня 2016 года (протокол № 39) принято решение:

1. Распределить чистую прибыль ОАО «Славнефть-ЯНОС», сформированную по итогам 2015 года в размере 4 786 679 713,51 руб. следующим образом:
2. Часть чистой прибыли ОАО «Славнефть-ЯНОС» в размере 1 914 568 618,06 руб. направить на финансирование инвестиционной программы.
3. Часть чистой прибыли ОАО «Славнефть-ЯНОС» в размере 2 869 002 249,71 руб. направить на погашение обязательств по займам.

В соответствии с подпунктом 5 ст.10.2. устава ОАО «Славнефть-ЯНОС» проект решения по распределению части чистой прибыли ОАО «Славнефть-ЯНОС» на выплату дивидендов по акциям Общества должен быть предварительно утвержден Советом директоров ОАО «Славнефть-ЯНОС».

В соответствии с Протоколом заседания Совета директоров №3 от 10 мая 2016 года проект решения по распределению части чистой прибыли Общества, полученной по итогам 2015 года на выплату дивидендов, принят не был.

Голосование по распределению части чистой прибыли Общества, полученной по итогам 2015 года, на выплату дивидендов не осуществлялось.

Внеочередным общим собранием акционеров от 30 сентября 2016 года (протокол № 40) принято решение:

1. Объявить дивиденды по привилегированным акциям ОАО «Славнефть-ЯНОС» по результатам первого полугодия 2016 года в размере 0,01 руб. на одну привилегированную акцию.
2. Направить на выплату дивидендов по привилегированным акциям Общества 3 108 845,74 (три миллиона сто восемь тысяч восемьсот сорок пять рублей) 74 копейки.
3. Не выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям ОАО «Славнефть-ЯНОС» по результатам первого полугодия 2016 года.
4. Определить дату, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов - «11» октября 2016 года.
5. Осуществить выплату дивидендов денежными средствами в рублях РФ номинальным держателям акций и являющимся профессиональными участниками рынка ценных бумаг доверительным управляющим, зарегистрированным в реестре акционеров, не позднее «25» октября 2016 года, другим зарегистрированным в реестре акционеров держателям акций – не позднее «16» ноября 2016 года.

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

№ п/п	Показатель	Остаток задолженности на начало года (-) - в пользу бюджета; (+) - в пользу организации	Начислено за год (-)	Уплачено за год (+)
1.	Налог на добавленную стоимость	-1 571 072	-8 715 907	8 007 946
2.	Налог на имущество	-38 601	-448 546	434 489
3.	Налог на прибыль	-26 088	-1 380 979	1 305 117
4.	Земельный налог	0	0	0
5.	Акцизы	-2 024 772	-38 082 658	36 521 990
6.	Экспортные таможенные пошлины	0	0	0
7.	Импортные таможенные пошлины	5 598	-29 705	24 500
8.	Налог на доходы физических лиц	-18 819	-269 808	268 573
9.	Транспортный налог	-356	-1 528	1 502
10.	Страховые взносы	-81 745	-652 518	642 278
11.	Налог на добычу полезных ископаемых	0	0	0
12.	Охрана окружающей среды	-693	-2 057	2 750
13.	Водный налог	0	0	0
14.	Прочие налоги	21	-495	487
	Итого	-3 756 527	-49 584 201	47 209 632

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

1.

Стороны сделки	ОАО «Славнефть-ЯНОС» (Исполнитель), ПАО «Газпром нефть» (Заказчик)
Предмет сделки и ее существенные условия	Заключение Дополнительного соглашения оказания услуг по переработке нефти, в соответствии с которым срок действия договора продлевается до 31.12.2017 в части неисполненных обязательств - до их полного завершения. Объем переработки не более 7 421, 0 тыс. тонн.
Цена сделки	До 15 124 756 тыс.руб.
Сведения об одобрении сделки органом управления Общества	Сделка вынесена на последующее одобрение
Раскрытие информации о сделке	
Наименование документа, в котором раскрыта данная информация	1. Сообщение о существенном факте http://www.e-disclosure.ru/portal/event.aspx?EventId=A5w1Ab-AfhEOE5JycA63fGQ-B-B http://yanos.slavneft.ru/data/share/fakt_686.pdf 2. Ежеквартальный отчет Общества за 4 квартал 2016 года http://www.e-disclosure.ru/portal/files.aspx?id=947&type=5 http://yanos.slavneft.ru/data/share/fakt_688.pdf

2.

Стороны сделки	ОАО «Славнефть-ЯНОС» (Исполнитель), ПАО «НК «Роснефть» (Заказчик)
Предмет сделки и ее существенные условия	Заключение Договора оказания услуг по переработке нефти, в соответствии с которым срок действия договора с 01.01.2017 по 31.12.2017, в части обязательств до полного их исполнения. Объем переработки не более 7 421, 0 тыс. тонн.
Цена сделки	До 15 217 932 тыс.руб.
Сведения об одобрении сделки органом управления Общества	Сделка вынесена на последующее одобрение
Раскрытие информации о сделке	
Наименование документа, в котором раскрыта данная информация	1. Сообщение о существенном факте http://www.e-disclosure.ru/LentaEvent.aspx?eventid=afUGmqzAVkSCjyPDYzKnrQ-B-B http://yanos.slavneft.ru/data/share/fakt_687.pdf 2. Ежеквартальный отчет Общества за 4 квартал 2016 года http://www.e-disclosure.ru/portal/files.aspx?id=947&type=5 http://yanos.slavneft.ru/data/share/fakt_688.pdf

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»

1.

Стороны сделки	ОАО «Славнефть-ЯНОС» (Исполнитель), ПАО «Газпром нефть» (Заказчик)
Предмет сделки и ее существенные условия	Заключение <i>Дополнительного соглашения оказания услуг по переработке нефти, в соответствии с которым срок действия договора продлевается до 31.12.2017 в части неисполненных обязательств - до их полного завершения. Объем переработки не более 7 421, 0 тыс. тонн.</i>
Цена сделки	До 15 124 756 тыс.руб.
Сведения об одобрении сделки органом управления Общества	Сделка вынесена на последующее одобрение
<p>Заинтересованное лицо (заинтересованные лица): <i>Чернер А.М., ОАО «НГК «Славнефть»</i></p> <p>1. Основания, по которому соответствующее лицо признано заинтересованным в совершении сделки: <i>Член Совета директоров ОАО «Славнефть-ЯНОС» (Чернер А.М.) занимает должность в органе управления (Правление) лица (ПАО «Газпром нефть»), являющегося стороной по сделке.</i></p> <p>Доля участия заинтересованного лица в уставном капитале Общества на дату совершения сделки: <i>Доли не имеет</i></p> <p>Доля участия заинтересованного лица в уставном капитале юридического лица, являвшегося стороной в сделке, на дату совершения сделки: <i>Доли не имеет</i></p> <p>2. Основания, по которому соответствующее лицо признано заинтересованным в совершении сделки: <i>ОАО «НГК «Славнефть» - акционер Общества, владеющий более 20% голосующих акций ОАО «Славнефть-ЯНОС», аффилированные лица которого входят в состав органа управления (Правление) юридического лица (ПАО «Газпром нефть»), являющегося стороной по сделке.</i></p> <p>Доля участия заинтересованного лица в уставном капитале Общества на дату совершения сделки: <i>39,20%</i></p> <p>Доля участия заинтересованного лица в уставном капитале юридического лица, являвшегося стороной в сделке, на дату совершения сделки: <i>Доли не имеет</i></p>	
Раскрытие информации о сделке	
Наименование документа, в котором раскрыта данная информация	<p>1. <i>Сообщение о существенном факте</i> http://www.e-disclosure.ru/portal/event.aspx?EventId=A5w1Ab-AfhEOE5JycA63fGQ-B-B http://yanos.slavneft.ru/data/share/fakt_686.pdf</p> <p>2. <i>Ежеквартальный отчет Общества за 4 квартал 2016 года</i> http://www.e-disclosure.ru/portal/files.aspx?id=947&type=5 http://yanos.slavneft.ru/data/share/fakt_688.pdf</p>

2.

Стороны сделки	ОАО «Славнефть-ЯНОС» (Исполнитель), ПАО «НК «Роснефть» (Заказчик)
Предмет сделки и ее существенные условия	Заключение <i>Договора оказания услуг по переработке нефти, в соответствии с которым срок действия договора с 01.01.2017 по 31.12.2017, в части обязательств до полного их исполнения. Объем переработки не более 7 421, 0 тыс. тонн.</i>
Цена сделки	До 15 217 932 тыс.руб.

Сведения об одобрении сделки органом управления Общества	Сделка вынесена на последующее одобрение
<p>Заинтересованное лицо (заинтересованные лица): <i>Касими́ро Дидье, ОАО «НГК «Славнефть»</i></p> <p>1. Основания, по которому соответствующее лицо признано заинтересованным в совершении сделки: <i>Член Совета директоров ОАО «Славнефть-ЯНОС» (Касими́ро Дидье) занимает должность в органе управления (Правление) лица (ПАО «НК «Роснефть»), являющегося стороной по сделке.</i> Доля участия заинтересованного лица в уставном капитале Общества на дату совершения сделки: <i>Доли не имеет</i> Доля участия заинтересованного лица в уставном капитале юридического лица, являвшегося стороной в сделке, на дату совершения сделки: <i>0,0043%</i></p> <p>2. Основания, по которому соответствующее лицо признано заинтересованным в совершении сделки: <i>ОАО «НГК «Славнефть» - акционер Общества, владеющий более 20% голосующих акций ОАО «Славнефть-ЯНОС», аффилированное лицо которого входит в состав органа управления (Правление) юридического лица (ПАО «НК «Роснефть»), являющегося стороной по сделке.</i> Доля участия заинтересованного лица в уставном капитале Общества на дату совершения сделки: <i>39,20%</i> Доля участия заинтересованного лица в уставном капитале юридического лица, являвшегося стороной в сделке, на дату совершения сделки: <i>Доли не имеет</i></p>	
Раскрытие информации о сделке	
Наименование документа, в котором раскрыта данная информация	<p>1. Сообщение о существенном факте http://www.e-disclosure.ru/LentaEvent.aspx?eventid=afUGmqzAVkSCjyPDYzKnrO-B-B http://yanos.slavneft.ru/data/share/fakt_687.pdf</p> <p>2. Ежеквартальный отчет Общества за 4 квартал 2016 года http://www.e-disclosure.ru/portal/files.aspx?id=947&type=5 http://yanos.slavneft.ru/data/share/fakt_688.pdf</p>

3.

Стороны сделки	<i>ОАО "Славнефть-ЯНОС" (Исполнитель), ООО "Газпромнефть-Битумные материалы" (Заказчик)</i>
Предмет сделки и ее существенные условия	<i>Заключение Дополнительного соглашения оказание услуг по переработке сырья</i>
Цена сделки	<i>184 570 тыс.руб.</i>
Сведения об одобрении сделки органом управления Общества	Сделка вынесена на последующее одобрение
<p>Заинтересованное лицо (заинтересованные лица): <i>Дегтярев П.А.-член Совета директоров ОАО "Славнефть-ЯНОС", член Совета директоров ООО "Газпромнефть-Битумные материалы", стороны в сделке.</i></p>	
Раскрытие информации о сделке	
Наименование документа, в котором раскрыта данная информация	<p>1. Ежеквартальный отчет Общества за 4 квартал 2016 года http://www.e-disclosure.ru/portal/files.aspx?id=947&type=5 http://yanos.slavneft.ru/data/share/fakt_688.pdf</p>