

ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ

Открытое акционерное общество «Нефтегазовая компания «Славнефть»

Код эмитента: 00221-А

за I квартал 2008 года

Место нахождения: Российская Федерация, г. Москва

Место нахождения постоянно действующего исполнительного органа:

125047, РФ, г. Москва, 4-й Лесной переулок, дом 4

Информация, содержащаяся в настоящем Ежеквартальном отчете, подлежит раскрытию в соответствии с законодательством Российской Федерации о ценных бумагах

Президент ОАО «НГК «Славнефть» Дата « 14 » мая 2008 г.	_____ Ю.Е. Суханов
Главный бухгалтер ОАО «НГК «Славнефть» Дата « 14 » мая 2008 г.	_____ А.В. Буреев м.п.

Контактное лицо: Начальник отдела корпоративной информации Департамента реструктуризации и совершенствования корпоративной структуры Никандрова Л.Н.
Телефон: + 7 495 7777 352
Факс: + 7 495 7777 351

Адрес электронной почты: slavneft@slavneft.ru

Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой раскрывается информация, содержащаяся в настоящем Ежеквартальном отчете: <http://www.slavneft.ru/declarations/>

Оглавление

Введение	5
1. Краткие сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, сведения о банковских счетах, об аудиторе, оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет	5
1.1. Лица, входящие в состав органов управления эмитента	5
1.2. Сведения о банковских счетах эмитента	7
1.3. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента	12
1.4. Сведения об оценщике эмитента	12
1.5. Сведения о консультантах эмитента	12
1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет	13
II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента	13
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента	13
2.2. Рыночная капитализация эмитента	14
2.3. Обязательства эмитента	14
2.3.1. Кредиторская задолженность	14
2.3.2. Кредитная история эмитента	15
2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам	15
2.3.4. Прочие обязательства эмитента	15
2.4. Цели эмиссии и направления использования средств, полученных в результате размещения эмиссионных ценных бумаг	16
2.5. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) эмиссионных ценных бумаг	16
2.5.1. Отраслевые риски	16
2.5.2. Страновые и региональные риски	16
2.5.3. Финансовые риски	17
2.5.4. Правовые риски	17
2.5.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента	17
2.5.6. Банковские риски	18
III. Подробная информация об эмитенте	18
3.1. История создания и развитие эмитента	18
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента	18
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента	19
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента	19
3.1.4. Контактная информация	19
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика	19
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента	20
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	20
3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента	20
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	20
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента	21
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента лицензий	22
3.2.6. Совместная деятельность эмитента	23
3.2.7. Дополнительные требования к эмитентам, являющимся акционерными инвестиционными фондами, страховыми или кредитными организациями, ипотечными агентами	23
3.2.7.1. Для акционерных инвестиционных фондов:	23
3.2.7.2. Для страховых организаций:	23
3.2.7.3. Для кредитных организаций:	23
3.2.7.4. Для ипотечных агентов:	23
3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых	23
3.2.9. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи	26
3.3. Планы будущей деятельности эмитента	26
3.4. Участие эмитента в промышленных, банковских и финансовых группах, холдингах, концернах и ассоциациях	27
3.5. Дочерние и зависимые хозяйственные общества эмитента	27
3.6. Состав, структура и стоимость основных средств эмитента, информация о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, а также обо всех фактах обременения основных средств эмитента	45
3.6.1. Основные средства	45
IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента	46
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента	46

4.1.1. Прибыль и убытки	46
4.1.2. Факторы, оказавшие влияние на изменение размера выручки от продажи эмитентом товаров, продукции, работ, услуг и прибыли (убытков) эмитента от основной деятельности	46
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств	47
4.3. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента	48
4.3.1. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента	48
4.3.2. Финансовые вложения эмитента	49
4.3.3. Нематериальные активы эмитента	49
4.4. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований	49
4.5. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента	50
4.5.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента	52
4.5.2. Конкуренты эмитента	55
V. Подробные сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью,	55
и краткие сведения о сотрудниках (работниках) эмитента	55
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента	55
Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента	60
Информация о лицах, входящих в состав Совета директоров ОАО «НГК «Славнефть»	60
5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента	78
Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	79
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	80
5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	85
Данные о численности и обобщенные данные об образовании и о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента	85
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента	86
VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	86
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента	86
6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций, а также сведения об участниках (акционерах) таких лиц, владеющих не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций	86
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права ("золотой акции")	88
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента	88
6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций	88
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	93
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности	95
VII. Бухгалтерская отчетность	95
эмитента и иная финансовая информация	95
7.1. Годовая бухгалтерская отчетность эмитента	95
7.2. Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершенный отчетный квартал	95
7.3. Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершенный финансовый год	95
7.4. Сведения об учетной политике эмитента	96
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж	96
7.6. Сведения о стоимости недвижимого имущества эмитента и существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного финансового года	96
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента	96
VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах	97
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте	97
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента	97
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента	97
8.1.3. Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента	97

8.1.4. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента	97
8.1.5. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций	105
8.1.6. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом	106
8.1.7. Сведения о кредитных рейтингах эмитента	106
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента	106
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента	109
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены (аннулированы)	109
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых находятся в обращении	110
8.3.3. Сведения о выпусках, обязательства эмитента по ценным бумагам которых не исполнены (дефолт)	110
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска	110
8.5. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям выпуска	110
8.5.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием	110
8.6. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента	111
8.7. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам	111
8.8. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента	112
8.9. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента	117
8.10. Иные сведения	119
8.11. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками	119
8.11.1. Сведения о представляемых ценных бумагах	119
8.11.2. Сведения об эмитенте представляемых ценных бумаг	119
Приложение № 1	120
Приложение № 2	168
Приложение № 3	174

Введение

Открытое акционерное общество «Нефтегазовая компания «Славнефть» (далее – Компания, Эмитент) раскрывает информацию в форме ежеквартального отчета на основании пункта а) статьи 5.1 главы V «Раскрытие информации в форме ежеквартального отчета» Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденного приказом ФСФР России от 10 октября 2006 года № 06-117/пз-н.

Настоящий ежеквартальный отчет содержит оценки и прогнозы уполномоченных органов управления эмитента касательно будущих событий и/или действий, перспектив развития отрасли экономики, в которой эмитент осуществляет основную деятельность, и результатов деятельности эмитента, в том числе планов эмитента, вероятности наступления определенных событий и совершения определенных действий. Инвесторы не должны полностью полагаться на оценки и прогнозы органов управления эмитента, так как фактические результаты деятельности эмитента в будущем могут отличаться от прогнозируемых результатов по многим причинам. Приобретение ценных бумаг эмитента связано с рисками, описанными в настоящем ежеквартальном отчете.

1. Краткие сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, сведения о банковских счетах, об аудиторе, оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет

1.1. Лица, входящие в состав органов управления эмитента

Состав совета директоров эмитента.

Состав Совета директоров эмитента, избранный годовым общим собранием акционеров 8 ноября 2007 года

Председатель Совета директоров ОАО «НГК «Славнефть» Хан Герман Борисович

Фамилия	Имя	Отчество	Год рождения
Астахов	Евгений	Васильевич	1969
Дюков	Александр	Валерьевич	1967
Консидайн Considine	Энтони Anthony		1954
Кравченко	Кирилл	Альбертович	1976
Кудинов	Михаил	Васильевич	1961
Мухаметзянов	Ревал	Нурлыгаянович	1934
Саммерс Summers	Тимоти Timothy		1967
Хан	Герман	Борисович	1961
Чернер	Анатолий	Моисеевич	1954
Яковлев	Вадим	Владиславович	1970

**Состав коллегиального исполнительного органа эмитента (Правление)
Председатель Правления ОАО «НГК «Славнефть» Суханов Юрий Евгеньевич**

Фамилия	Имя	Отчество	Год рождения
Буреев	Алексей	Валентинович	1967
Жагрин	Александр	Викторович	1966
Коваленко	Андрей	Викторович	1976
Крылов	Владимир	Васильевич	1955
Медведев	Илья	Борисович	1970
Суханов	Юрий	Евгеньевич	1963
Трухачев	Андрей	Николаевич	1964

Единоличный исполнительный орган эмитента - Президент ОАО «НГК «Славнефть»

Фамилия	Имя	Отчество	Год рождения
Суханов	Юрий	Евгеньевич	1963

1.2. Сведения о банковских счетах эмитента

№ п/п	тип счета	Валюта счета	номер счета	Наименование кредитной организации	Место нахождения	БИК	ИНН	номер корреспондентского счета
1	Расчетный	RBL	40702810800004192190	ОАО АКБ "ЕВРОФИНАНС-Моснарбанк" Г. МОСКВА	121099, Москва, Новый Арбат, д.29,	44525204	7703115760	30101810900000000204
2	Расчетный	RBL	40702810600002000420	ЗАО "КОММЕРЦБАНК (ЕВРАЗИЯ)" Г. МОСКВА	119017, Москва, Кадашевская наб., д.14/2	44525105	7710295979	30101810300000000105
3	Расчетный	RBL	40702810500700833062	ЗАО КБ "СИТИБАНК" Г. МОСКВА	125047, Москва, Гашека, д.8-10	44525202	7708051485	30101810300000000202
4	Ссудный	RBL	45205810503700833037	ЗАО КБ "СИТИБАНК" Г. МОСКВА	125047, Москва, Гашека, д.8-10	44525202	7708051485	30101810300000000202
5	Расчетный	RBL	40702810300010128652	ОАО "МДМ-БАНК" Г. МОСКВА	115172, Москва, Ко	44525466	7706074960	30101810900000000466
6	Расчетный	RBL	40702810400010028652	ОАО "МДМ-БАНК" Г. МОСКВА	115172, Москва, Ко	44525466	7706074960	30101810900000000466
7	Расчетный	RBL	40702810400000016181	ОАО "АЛЬФА-БАНК" Г. МОСКВА	101000, Москва, Пятницкая 40, стр.1	44525593	7728168971	30101810200000000593
8	Расчетный	RBL	40702810600020106174	"СБЕРБАНК РОССИИ" Г. МОСКВА	117997, Москва, Вавилова, д.19	44525225	7707083893	30101810400000000225
9	Расчетный	RBL	40702810100005396514	"АБН АМРО БАНК А.О." Г. МОСКВА	103009, Москва, Б. Никитская, д.17 к.1,	44525217	7703120239	30101810900000000217
10	Депозитный	RBL	42102810000005421624	"АБН АМРО БАНК А.О." Г. МОСКВА	103009, Москва, Б. Никитская, д.17 к.1,	44525217	7703120239	30101810900000000217
11	Расчетный	RBL	40702810102001043190	филиал АКБ ЕВРОФИНАНС МОСНАРБАНК г.Ярославль	150054, Ярославль, Чкалова д.2	47888731		30101810300000000731
12	Расчетный	RBL	40702810200004192208	ОАО АКБ ЕВРОФИНАНС МОСНАРБАНК г.Москва	121099, Москва, Новый Арбат, д.29,	44525204	7703115760	30101810900000000204

13	счетВМСБ	RBL	40702810600004192206	ОАО АКБ ЕВРОФИНАНС МОСНАРБАНК г.Москва	121099, Москва, Новый Арбат, д.29,	44525204	7703115760	30101810900000000204
14	Расчетный	RBL	40702810800000210001	"БНП ПАРИБА" ЗАО Г. МОСКВА	125009, Москва, Б.Гнезниковский пер. д,1, стр. 2	44525185	7744002405	30101810100000000185
15	Расчетный	RBL	40702810700770000300	ОАО "УРАЛСИБ" Г. МОСКВА	119048, Москва, ул.Ефремова, д.8	044525787	7707027313	30101810100000000774
16	Расчетный	RBL	40702810700001401253	ЗАО "РАЙФФАЙЗЕНБАНК АВСТРИЯ" Г.МОСКВА	129090, Москва, Троицкая, д.17/1	044525700	7744000302	30101810200000000700
17	Расчетный	RBL	40702810100020001739	МФ ЗАО "КАЛИОН РУСБАНК" Г.МОСКВА	101000, Москва,Б.Златоус тинский пер.1	044583843	7831000612	30101810400000000843
18	Расчетный	RBL	40702810400000010964	ООО КБ "Альба Альянс"	141900, Московская область, г.Талдом, ул.Калязинская, 41	044552288	7704018984	30101810100000000288
19	Текущий	USD	40702840400005396514	"АБН АМРО БАНК А.О." Г. МОСКВА	103009, Москва, Б. Никитская, д.17 к.1,	044525217	7703120329	30101810900000000217
20	Транзитный	USD	40702840700205396522	"АБН АМРО БАНК А.О." Г. МОСКВА	103009, Москва, Б. Никитская, д.17 к.1,	044525217	7703120329	30101810900000000217
21	Депозитный	USD	42102840600005726980	"АБН АМРО БАНК А.О." Г. МОСКВА	103009, Москва, Б. Никитская, д.17 к.1,	044525217	7703120329	30101810900000000217
22	Текущий	USD	40702840900020106174	"СБЕРБАНК РОССИИ" Г. МОСКВА	117997, Москва, Вавилова, д.19	044525225	7707083893	30101810400000000225
23	Транзитный	USD	40702840800020206174	"СБЕРБАНК РОССИИ" Г. МОСКВА	117997, Москва, Вавилова, д.19	044525225	7707083893	30101810400000000225
24	Текущий	USD	40702840900002000420	ЗАО "КОММЕРЦБАНК (ЕВРАЗИЯ)" Г. МОСКВА	119017, Москва, Кадашевская наб., д.14/2	044525105	7710295979	30101810300000000105

25	Транзитный	USD	40702840000012000420	ЗАО "КОММЕРЦБАНК (ЕВРАЗИЯ)" Г. МОСКВА	119017, Москва, Кадашевская наб., д.14/2	044525105	7710295979	30101810300000000105
26	Текущий	USD	3024904925010	ЗАО "Славнефтебанк"	Беларусь, Минск	нет	нет	нет
27	Текущий	BYR	3012904920018	ЗАО "Славнефтебанк"	Беларусь, Минск	нет	нет	нет
28	Текущий	USD	40702840300700833054	ЗАО КБ "СИТИБАНК" Г. МОСКВА	125047, Москва, Гашека, д.8-10	044525202	7708051485	30101810300000000202
29	Транзитный	USD	40702840100700833089	ЗАО КБ "СИТИБАНК" Г. МОСКВА	125047, Москва, Гашека, д.8-10	044525202	7708051485	30101810300000000202
30	Ссудный	USD	45205840003700833002	ЗАО КБ "СИТИБАНК" Г. МОСКВА	125047, Москва, Гашека, д.8-10	044525202	7708051485	30101810300000000202
31	Ссудный	EUR	45205978903700833029	ЗАО КБ "СИТИБАНК" Г. МОСКВА	125047, Москва, Гашека, д.8-11	044525203	7708051485	30101810300000000202
32	Текущий	USD	40702840510000013073	ОАО "АЛЬФА-БАНК" Г. МОСКВА	101000, Москва, Пятницкая 40,стр.1	044525593	7728168971	30101810200000000593
33	Транзитный	EUR	40702978000003000193	ОАО "АЛЬФА-БАНК" Г. МОСКВА	101000, Москва, Пятницкая 40,стр.1	044525593	7728168971	30101810200000000593
34	Транзитный	USD	40702840700003005953	ОАО "АЛЬФА-БАНК" Г. МОСКВА	101000, Москва, Пятницкая 40,стр.1	044525593	7728168971	30101810200000000593
35	Текущий	EUR	40702978700000000166	ОАО "АЛЬФА-БАНК" Г. МОСКВА	101000, Москва, Пятницкая 40,стр.1	044525593	7728168971	30101810200000000593
36	Текущий	USD	40702840700010028652	ОАО "МДМ-БАНК" Г. МОСКВА	115172, Москва, Ко	044525466	7706074960	30101810900000000466
37	Транзитный	USD	40702840000011028652	ОАО "МДМ-БАНК" Г. МОСКВА	115172, Москва, Ко	044525466	7706074960	30101810900000000466
38	Текущий	USD	40702840400004192191	ОАО АКБ "ЕВРОФИНАНС МОСНАРБАНК" Г. МОСКВА	121099, Москва, Новый Арбат, д.29,	044525204	7703115760	30101810900000000204
39	Транзитный	USD	40702840300004192181	ОАО АКБ "ЕВРОФИНАНС МОСНАРБАНК" Г. МОСКВА	121099, Москва, Новый Арбат, д.29,	044525204	7703115760	30101810900000000204

40	Транзитный	BYR	40702974900004192305	ОАО АКБ "ЕВРОФИНАНС МОСНАРБАНК" Г. МОСКВА	121099, Москва, Новый Арбат, д.29,	044525204	7703115760	3010181090000000204
41	Транзитный	EUR	40702978000004192188	ОАО АКБ "ЕВРОФИНАНС МОСНАРБАНК" Г. МОСКВА	121099, Москва, Новый Арбат, д.29,	044525204	7703115760	3010181090000000204
42	Текущий	BYR	40702974200004192306	ОАО АКБ "ЕВРОФИНАНС МОСНАРБАНК" Г. МОСКВА	121099, Москва, Новый Арбат, д.29,	044525204	7703115760	3010181090000000204
43	Текущий	EUR	40702978100004192198	ОАО АКБ "ЕВРОФИНАНС МОСНАРБАНК" Г. МОСКВА	121099, Москва, Новый Арбат, д.29,	044525204	7703115760	3010181090000000204
44	Текущий	USD	40702840400000210002	БНП ПАРИБА ЗАО Г. МОСКВА	125009, Москва, Б.Гнезниковский пер., д.1, стр.2	044525185	7744002405	3010181010000000185
45	Транзитный	USD	40702840700000210003	БНП ПАРИБА ЗАО Г. МОСКВА	125009, Москва, Б.Гнезниковский пер., д.1, стр.2	044525185	7744002405	3010181010000000185
46	Текущий	USD	40702840000770000300	ОАО "УРАЛСИБ" Г. МОСКВА	119048, Москва, ул.Ефремова, д.8	044525787	7707027313	30101810100000000774
47	Транзитный	USD	40702840900770100300	ОАО "УРАЛСИБ" Г. МОСКВА	119048, Москва, ул.Ефремова, д.8	044525787	7707027313	30101810100000000774
48	Транзитный	USD	40702840700000401253	ЗАО "РАЙФФАЙЗЕНБАНК АВСТРИЯ" Г.МОСКВА	129090, Москва, Троицкая, д.17/1	044525700	7744000302	30101810200000000700
49	Текущий	USD	40702840000001401253	ЗАО "РАЙФФАЙЗЕНБАНК АВСТРИЯ" Г.МОСКВА	129090, Москва, Троицкая, д.17/1	044525700	7744000302	30101810200000000700
50	Транзитный	USD	40702840900025001739	МФ ЗАО "КАЛИОН РУСБАНК" Г.МОСКВА	101000, Москва,Б.Златоус тинский пер.1	044583843	7831000612	30101810400000000843

51	Текущий	USD	40702840400020001739	МФ ЗАО "КАЛИОН РУСБАНК" Г.МОСКВА	101000, Москва,Б.Златоус тинский пер.1	044583843	7831000612	30101810400000000843
----	---------	-----	----------------------	-------------------------------------	--	-----------	------------	----------------------

1.3. Сведения об аудитор (аудиторах) эмитента

Независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента проводится ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит». Решение об утверждении аудитора было принято годовым общим собранием акционеров ОАО «НГК «Славнефть».

Наименование: Закрытое акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит», ЗАО «ПвК Аудит»

Место нахождения: Космодамианская наб., д. 52, стр. 5, Москва, Россия, 115054

Почтовый адрес: Космодамианская наб., д. 52, стр. 5, Москва, Россия, 115054

Адрес электронной почты: www.pwc.ru (раздел *Контакты*)

Телефон: (495) 967-60-00

Факс: (495) 968-60-01

Государственная регистрация:

Свидетельство о государственной регистрации акционерного общества № 008.890 выдано Московской регистрационной палатой 28 февраля 1992 года, свидетельство о внесении в единый государственный реестр № 1027700148431 выдано ИМНС России № 39 22 августа 2002 год. Лицензия на осуществление аудиторской деятельности № ЕО00376 выдана Министерством финансов Российской Федерации 20 мая 2002 года, срок действия лицензии 20.05.2012 года.

Сведения о членстве аудитора в коллегиях, ассоциациях или иных профессиональных объединениях (организациях):

1. Институт профессиональных бухгалтеров и аудиторов России (ИПБР),
2. Аудиторская Палата России (АПР),
3. Российское общество оценщиков.

Эмитент не располагает сведениями, о каких – либо фактах, которые могут оказать влияние на независимость Аудитора от эмитента.

В частности эмитент не располагает информацией о наличии долей участия аудитора (должностных лиц аудитора) в уставном капитале эмитента, о наличии родственных связей между должностными лицами аудитора и эмитент, а также сведениями о должностных лицах эмитента, являющихся одновременно должностными лицами аудитора.

Заемных средств аудитору (должностным лицам аудитора) эмитентом - не предоставлялось; тесных взаимоотношений (участие в продвижении продукции (услуг) эмитента, участие в совместной предпринимательской деятельности и т.д.), - не имеется.

В целях сохранения независимости аудитора, и адекватности сделанных им оценок стороны (аудитор и эмитент) строго придерживаются правил деловой этики.

Утверждение аудитора Компании отнесено к компетенции общего собрания акционеров.

Определение размера оплаты услуг аудитора входит в компетенцию Совета директоров Компании.

Отсроченных и просроченных платежей за услуги, оказываемых аудитором эмитент не имеет.

1.4. Сведения об оценщике эмитента

В отчетном периоде эмитентом не привлекался оценщик (оценщики) для осуществления услуг по основаниям, перечисленным в пункте 1.4 Приложения 10 к Положению о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг.

1.5. Сведения о консультантах эмитента

В отчетном периоде для оказания услуг, связанных с осуществлением эмиссии ценных бумаг, финансовый консультант на рынке ценных бумаг эмитентом не привлекался.

1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет

Сведения о лицах, подписавших настоящий ежеквартальный отчет, приведены в соответствующих пунктах настоящего ежеквартального отчета.

Для подписания настоящего ежеквартального отчета эмитента иных лиц не привлекалось.

II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента

2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента

Основные показатели, характеризующие финансово – экономическую деятельность эмитента в 1 квартале 2008 года и предшествующие пять лет сведены в нижеследующую таблицу:

Наименование показателя	Единица измерения	Значение показателя по состоянию на дату окончания отчетного периода					
		2003	2004	2005	2006	2007	1 кв 2008
Стоимость чистых активов	тыс.руб.	15220663	6083475	20817563	27750456	21929759	22249061
Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам	%	167,68	632,7	98,9	36,5	106,51	106,26
Отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам	%	167,49	632,1	98,6	36,5	106,48	106,25
Покрытие платежей по обслуживанию долгов	%	32,1	35,8	205,3	286,9	5,1	1,4
Оборачиваемость дебиторской задолженности	раз	1,57	1,79	3,52	1,5	0,2	0,08
Доля дивидендов в прибыли	%	82,2	99,9	76,0	51,1		
Производительность труда	Млн.руб/чел	23,7	28,8	33,2	57,5	9,5	3,9
Амортизация к объему выручки	%	0,09	0,13	0,08	0,06	0,5	0,04
Уровень просроченной задолженности	%	0,26	0,26	0,26	0,13	0,1	0,2

Представленные в таблице показатели финансово – экономической деятельности сформированы в соответствии с методологией, определенной ФСФР России.

Анализ представленных в таблице данных и соответствующих разделов бухгалтерского баланса эмитента показывает, что финансово – экономической деятельности эмитента свойственны:

- стабильность, которая обеспечивается многократным превышением чистых активов эмитента над величиной уставного капитала и выросшей оборачиваемостью данного показателя;
- малый удельный вес амортизации в балансе основных фондов;
- практически отсутствие просроченной задолженности по состоянию на дату окончания отчетного периода, что говорит о здоровом финансовом состоянии предприятия, способном без значительных задержек погашать свои обязательства.

2.2. Рыночная капитализация эмитента

В связи с тем, что на рынке ценных бумаг («внесписочные» ценные бумаги) обращается очень небольшой пакет акций Компании (примерно 0,02 %), количество совершаемых операций незначительно. Расчет рыночной капитализации (используя методику, рекомендованную ФСФР России) не осуществлялся.

2.3. Обязательства эмитента

2.3.1. Кредиторская задолженность

Наименование кредиторской задолженности	на 1/01/2008		на 1/04/2008	
	Срок наступления платежа		Срок наступления платежа	
	До одного года	Свыше одного года	До одного года	Свыше одного года
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками, тыс.руб.	236 202	0	1 076 154	0
в том числе просроченная, тыс.руб.	0	X	0	X
Кредиторская задолженность перед персоналом организации, тыс.руб.	1 902	0	24 477	0
в том числе просроченная, тыс.руб.	0	X	0	X
Кредиторская задолженность перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами, тыс.руб.	244 796	0	304 101	0
в том числе просроченная, тыс.руб.	0	X	0	X
Кредиты, тыс.руб.	1 229 885	0	1 177 045	0
в том числе просроченные, тыс.руб.	0	X	0	X
Займы, всего, тыс.руб.	11 685 692	0	12 852 708	0
в том числе просроченные, тыс.руб.	0	X	0	X
в том числе облигационные займы, тыс.руб.	0	0	0	0
в том числе просроченные облигационные займы, тыс.руб.	0	X	0	X
Прочая кредиторская задолженность, тыс.руб.	5 530 327	7 887	4 116 153	2 340
в том числе просроченная, тыс.руб.	0	X	0	X
Итого, тыс.руб.	18 928 804	7 887	19 550 638	2 340
в том числе итого просроченная, тыс.руб.	0	X	0	X

Кредиторы, на долю которых приходится не менее 10% общей суммы задолженности тыс.руб.

Наименование кредитора	Доля участия на 31/12/07	сумма задолженности на 1/01/08	сумма задолженности на 1/04/08
Открытое акционерное общество "Славнефть-Мегионнефтегаз"	45,53%	11 315 114	10 281 373
в т.ч. задолженность по займам		6 736 642	6 736 642
ООО "Трифтинесс Инвестментс"	100%	3 283 276	3 956 436
в т.ч. задолженность по займам		3 283 276	3 956 436

2.3.2. Кредитная история эмитента

Исполнение эмитентом обязательств по действовавшим в течение 5 последних завершённых финансовых лет либо за каждый завершённый финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет, и действующим на дату окончания отчётного квартала кредитным договорам и/или договорам займа, сумма основного долга по которым составляет 5 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершённого отчётного квартала, предшествующего заключению соответствующего договора, а также иным кредитным договорам и/или договорам займа, которые эмитент считает для себя существенными.

Информация представлена в таблице. Наименование обязательства	Наименование кредитора (заимодавца)	Сумма основного долга, руб./ иностранная валюта	Срок кредита (займа)/ срок погашения	Наличие просрочки исполнения обязательства в части выплаты суммы основного долга и/или установленных процентов, срок просрочки, дней
Кредиты	Банк Сосьете Женераль (Восток)	160 000 000 долл. США	12 мес./ 08.07.2002	Отсутствует
	Евробанк	115 000 000 долл. США	12 мес./ 17.07.2002	Отсутствует
	Ситибанк	100 000 000 долл. США	12 мес./ 18.04.2003	Отсутствует
	АБН АМРО Банк, Лондон	180 000 000 долл. США	36 мес./ 18.12.2003	Отсутствует
Займы	ООО «Трифтинесс Инвестментс»	9 500 000 000 руб.	12 мес. /22.05.2006	Отсутствует

2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам

	01.01.2004	01.01.2005	01.01.2006	01.01.2007	01.01.2008	01.04.2008
Общая сумма поручительств перед третьими лицами, тыс руб	7 506 144	9 770 622	5 883 709	5 384 387	7 833 099	9 622 310
Балансовая стоимость активов, тыс.руб.	40 734 255	44 637 011	41 401 158	37 881 317	45 281 363	45 883 558
В том числе обязательства суммой свыше 5% от балансовой стоимости активов	6 551 536	9 139 772	5 706 972	5 273 150	5 197 416	5 638 328
Характеристика обязательства с суммой свыше 5% от стоимости активов на 01/04/05	Договор № 64537-10/01-348 от 27.03.2001г. ОАО "НГК "Славнефть" поручается за ОАО "Славнефть-ЯНОС" (по кредит. соглашению №01-20/26-108 от 15.06.1998) на сумму 23 793 225 500.00 япон. йен, увеличенную на сумму процентов по ставке 2,9% годовых					

Оценка риска неисполнения или ненадлежащего исполнения обеспеченных обязательств эмитентом (третьим лицам) - ничтожна.

2.3.4. Прочие обязательства эмитента

Прочих обязательств, неотраженных в бухгалтерском балансе, включая срочные сделки, эмитент не имеет.

2.4. Цели эмиссии и направления использования средств, полученных в результате размещения эмиссионных ценных бумаг

В отчётном периоде размещения эмиссионных ценных бумаг не осуществлялось.

2.5. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) эмиссионных ценных бумаг

2.5.1. Отраслевые риски

Полученные как за 2007 год, так и за отчетный квартал 2008 года результаты деятельности эмитента обусловлены складывающейся инвестиционной обстановкой, в условиях достаточно высоких цен мирового рынка на нефть и нефтепродукты, особенно первом квартале текущего года.

Результаты могли быть выше, но имевшиеся, особенно в первом полугодии 2007 года неопределенности с реализацией вступившего в действие решения о порядке диверсификации схемы формирования налога на добычу полезных ископаемых и отсутствие такового по созданию банка нефти ограничивало возможности развития эмитента в отчетном периоде. Соответственно повышался уровень отраслевого риска, особенно при переходе к освоению новых территорий с неразвитой инфраструктурой.

Для эмитента, чьи предприятия добывают нефть высокого качества, отсутствие банка нефти ведет к снижению рентабельности и доходности от торговых операций, в том числе и в результате активного роста в последний период фискальных изъятий.

Кроме того, обострение обстановки в связи с усилением международной террористической активности, угроза развертывания военных действий и рост социальной напряженности в ряде стран Африки и Латинской Америки, являющихся крупными игроками на нефтяном рынке, усиливали долгосрочную тенденцию к нестабильности рынка нефти и нефтепродуктов, даже при складывающихся высоких ценах на них.

2.5.2. Страновые и региональные риски

Конъюнктура нефтяного рынка и незавершенность процесса реформ - основные риски России. Основные страновые и региональные риски связаны с политикой государства и степенью его влияния на отрасль.

Расширение зоны политических и военных конфликтов в регионах добычи нефти, в том числе находящихся в непосредственной близости к территории России, обострение обстановки в связи с усилением международной террористической активности, а также расширение блока НАТО за счет вовлечения в его состав стран бывшего социалистического лагеря усиливают долгосрочную тенденцию к нестабильности мирового рынка нефти и нефтепродуктов.

В России последние годы отличаются политической стабилизацией, создающей благоприятные условия для отечественного бизнеса. Социальную ситуацию в России в настоящее время можно оценить как относительно стабильную.

В условиях повышения обводненности и, соответственно, выработанности высокопродуктивных запасов в традиционных районах Западной Сибири, для повышения надежности деятельности добывающих предприятий и снижения при этом региональных рисков необходимо скорейшее развитие всего многообразия инфраструктуры Восточной

Сибири и Ямало-Ненецкого округа. Для успешной реализации задач по развитию этих регионов необходимы соответствующие налоговые льготы, нивелирующие существующие риски.

С появлением дорог, нефтепроводов и других составляющих инфраструктуры возможно сокращение сроков подготовки и вовлечения в промышленную разработку имеющихся в этих регионах ресурсов углеводородного сырья.

Отсутствие в Российской Федерации эффективного антимонопольного законодательства в сфере услуг по транспортировке нефти и нефтепродуктов и обеспечению электроэнергией является потенциальной составляющей ухудшения структуры себестоимости продукции, реализуемой компанией.

ОАО НГК «Славнефть» является компанией, дочерние общества которой расположены в различных регионах Российской Федерации. Существенное влияние на результаты производственной деятельности компании оказывают не только общегосударственные, но и региональные риски. Эти риски в значительной степени обусловлены социальными факторами, в том числе зависящими от уровня развития регионов, в которых функционируют дочерние общества компании.

2.5.3. Финансовые риски

Колебание процентных ставок отражается на финансово – хозяйственной деятельности эмитента, поскольку в своей деятельности он использует заемные средства, хотя их доля незначительна по сравнению с его выручкой.

Значение инфляции по итогам 2007 года по данным Минэкономразвития и Минфина России составило 11,9% (относительно потребительских цен). Основная часть расходов эмитента зависит от общего уровня цен в России, в частности, тарифы естественных монополий, заработная плата и др. В этих условиях инфляция может отрицательным образом сказаться на источниках долгового финансирования эмитента.

Для нивелирования влияния инфляции эмитент уделяет особое внимание оборачиваемости оборотных активов. В целом влияние инфляционных факторов на финансовую деятельность эмитента в перспективе прогнозируется при составлении финансовых планов компании.

Наиболее подвержены изменению в результате влияния финансовых рисков такие показатели деятельности эмитента как:

- кредиторская задолженность – увеличение сроков оборачиваемости;
- денежные средства – уменьшение свободных объемов;
- прибыль от основной деятельности – сокращение.

С учетом темпов роста инфляции, складывающихся в первом квартале текущего года, и продолжающегося роста тарифов госмонополий значительное снижение инфляции в России против уровня 2007 года представляется маловероятным.

2.5.4. Правовые риски

На момент подготовки настоящего ежеквартального отчета Эмитент не располагает сведениями об обсуждении законопроектов, принятие которых могло бы в значительной степени повлиять на деятельность Эмитента.

2.5.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента

Производственная деятельность предприятий компании, охватывающая разведку нефтегазовых месторождений, бурение новых и поддержание в рабочем состоянии действующих скважин, транспортировку и переработку нефти, а также хранение и отгрузку

нефтепродуктов, представляет собой сложный технологический процесс, сопряженный с широким спектром технических рисков.

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

Осуществляемые дочерними обществами компании виды деятельности относятся к категории, оказывающей существенное влияние на состояние природы в регионах их размещения. ОАО «НГК «Славнефть» предусматривает необходимые меры в целях проведения дочерними обществами компании всех видов работ с учетом требований по охране окружающей среды, поскольку их нарушение грозит штрафами, которые могут негативно сказаться на конечных финансовых результатах деятельности общества.

Производственная деятельность предприятий компании подвержена негативному воздействию природных факторов (пожары, наводнения и другие стихийные бедствия). Территориальная рассредоточенность предприятий компании снижает зависимость результатов деятельности ОАО «НГК «Славнефть» от природных катаклизмов в отдельных регионах.

Реализацию намеченного курса своего развития эмитент формирует с учетом меняющихся в стране экономических условий. При этом предусматриваются мероприятия по улучшению финансового состояния, а также комплекс мер, направленных на снижение затрат на производство и реализацию продукции (работ, услуг). Все это позволяет эмитенту заблаговременно ограничить влияние негативных последствий ухудшающихся экономических условий и возможной неопределенности экономического положения в стране на предусмотренный бизнес-планами комплекс работ.

2.5.6. Банковские риски

Эмитент не является кредитной организацией, в связи с чем, информация названная в данном пункте не приводится.

III. Подробная информация об эмитенте

3.1. История создания и развитие эмитента

3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента

Полное фирменное наименование:

Открытое акционерное общество "Нефтегазовая компания "Славнефть"

Сокращенное фирменное наименование: ОАО "НГК "Славнефть"

Введено: 6.09.2002

Полное фирменное наименование:

Открытое акционерное общество "Нефтегазовая компания "Славнефть"

Сокращенное фирменное наименование: АО "НГК "Славнефть"

Введено: 13.11.1995

Полное фирменное наименование: Акционерное общество открытого типа "Славнефть"

Сокращенное фирменное наименование: АО "НГК "Славнефть"

Введено: 26.08.1994

На основании Закона Российской Федерации "О товарных знаках, знаках обслуживания и наименованиях мест происхождения товаров", введенного в действие 17 октября 1992 года,

Российским агентством по патентам и товарным знакам выданы свидетельства от 19.02.1998 № 160968, от 22.09.1997 № 156417 на товарный знак (знак обслуживания).
Зарегистрирован в Республике Беларусь товарный знак: № 6987 от 10.02.95;
осуществлена международная регистрация товарного знака (словесное обозначение «Славнефть») № 763837; заключены лицензионные соглашения на право пользования товарными знаками и договоры коммерческой концессии;
получен патент Российской Федерации на изобретение № 2205940 (по заявке № 2001120442 от 23.07.2001); свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 139974 «Славнефть»; свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 139975 «SLAVNEFT».

3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента

Дата государственной регистрации эмитента: 26.08.1994
Номер свидетельства о государственной регистрации (иного документа, подтверждающего государственную регистрацию эмитента): 033.530
Орган, осуществивший государственную регистрацию:
Московская регистрационная палата Правительства Москвы
ОГРН: 102773902627
Дата внесения записи: 30.07.2002
Орган, осуществивший государственную регистрацию:
Межрайонная инспекция МНС России № 39 по г. Москве.

3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента

Открытое акционерное общество «Нефтегазовая компания «Славнефть» учреждено 26 августа 1994 года на основании постановления Правительства Российской Федерации от 8 апреля 1994 года № 305 и распоряжения Совета Министров Республики Беларусь от 15 июня 1994 года № 589-р.
Учредителями ОАО «НГК«Славнефть» стали:
Госкомимущество России с первоначальной долей в уставном капитале Компании 86,3% и Мингосимущество Республики Беларусь (7,2 %).
В соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 9.10.2002 № 1422 - р и решением об условиях приватизации 18 декабря 2002 года был проведен аукцион, открытый по составу участников и по форме подачи предложений о цене имущества, на котором были проданы 74,95 процентов акций ОАО «НГК «Славнефть».
Срок деятельности Компании не ограничен.
Основной целью деятельности Компании является извлечение прибыли.

3.1.4. Контактная информация

место нахождения эмитента: Российская Федерация, г. Москва
почтовый адрес эмитента: 4-й Лесной пер., д. 4, Москва, 125047
номера контактных телефонов эмитента: (495) 777-73-52
номер факса: (495) 777-73-51
номер контактного телефона консультанта по работе с акционерами: (495) 787-82-13
адрес электронной почты: Slavneft@Slavneft.ru
адрес страницы (страниц) в сети "Интернет", на которой (на которых) публикуется полный текст ежеквартального отчета эмитента: <http://www.slavneft.ru/declarations/>

3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика

7707017509

3.1.6. Филиалы и представительства эмитента

Представительство ОАО "НГК "Славнефть" в Республике Беларусь (г. Минск)

Место нахождения: г. Минск

Почтовый адрес: г. Минск, ул. Красноармейская, д. 20-А

Руководитель: Шевченко Сергей Григорьевич

Дата открытия: 15.11.2000

Доверенность действительна до 31.12.2008

3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента

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

3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

Основными и наиболее приоритетными видами деятельности эмитента за 2007 год и отчетный квартал являются:

- реализация нефтепродуктов по договорам поставки (купли – продажи) и комиссии на внутреннем рынке;
- реализация ресурсов добытой предприятиями компании нефти на узлах учета нефти (УУН);
- контроль поставок нефти на экспорт;
- обеспечение и контроль загрузки НПЗ компании сырьем;
- выполнение работ, связанных с реализацией межправительственных соглашений по поставкам нефти, в осуществление которых вовлечена компания;
- ведение баланса и учет нефти компании;
- отгрузка нефтепродуктов с НПЗ компании в соответствии с заявками;
- контроль за обеспечением нефтепродуктами территориальных администраций в соответствии с заключенными договорами.

Указанные виды деятельности обеспечивают почти 100% выручки эмитента

Сопоставление доходов от основной деятельности и их доле в выручке, полученной эмитентом, сведены в следующей таблице.

Наименование показателя	2003	2004	2005	2006	2007	1 кв 2008
Доходы от основной деятельности тыс.руб	36746783	47435771	75152294	27866922	4377319	1798562
Изменение по сравнению с предыдущим периодом %	71,8	129,1	158,4	37,1	15,7	
Доля доходов от основной деятельности в выручке эмитента	96,1	97,9	98,7	95,2	90,6	92,0

В прочие товары, работы и услуги включены результаты деятельности по снабженческим и транспортным услугам, а также деятельность ОАО "НГК "Славнефть" по сдаче имущества в аренду и прочим услугам.

В соответствии с представленными в таблице сравнительными данными видно, что доля доходов эмитента от основной хозяйственной деятельности в выручке за 2003 – 2005 годы практически сохранялась на одном уровне.

Наиболее значимые изменения размера доходов эмитента от основной хозяйственной деятельности произошли в 2006 - 2007 годах, а также в отчетном квартале. Отмеченное в эти периоды сокращение доходов от основной хозяйственной деятельности обусловлено переходом эмитента от реализации продукции, производимой его дочерними структурами к выполнению в основном управленческих функций.

Деятельность эмитента носит достаточно выраженный сезонный характер, обусловленный как колебаниями спроса на нефтепродукты (снижение спроса на мазут и зимние виды топлива в летний период), так и сезонными условиями выполнения сельскохозяйственных работ (увеличением нагрузки на топливную составляющую в осенне – зимний период) и значительным увеличением спроса населения на автомобильное топливо и масла, а строительных организаций на нефтебитумы в летний период.

3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента

Основными поставщиками эмитента, на которых приходится более 10 % поставок товарно-материальных ценностей, являлись:

- дочерние и зависимые добывающие предприятия;
- дочерние и зависимые нефтеперерабатывающие предприятия.

Импорт не осуществлялся или носил эпизодический характер.

Основные показатели, характеризующие уровень цен, по итогам реализации нефти и нефтепродуктов в рассматриваемые периоды представлены в таблице:

Наименование показателя	2007	1 кв 2008
Объем реализации продукции.т		
а)Нефть	568836,96	232971,8
б)Нефтепродукты	3803,8	425,4
Средняя цена продукции за период руб/т		
а)Нефть	5365,8	6102,3
б)Нефтепродукты	17132,9	12397,7
Объем выручки от продажи продукции, тыс.руб		

а)Нефть	3052252	1421655
б)Нефтепродукты	65170	5274

Сложившиеся по рассматриваемым периодам уровни цен на нефть и нефтепродукты в основном обусловлены изменением условий и структуры реализации продукции.

3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента

Продукция эмитента реализуется по следующим направлениям:

1. Реализация нефти на внутреннем рынке.
2. Реализация нефтепродуктов на внутреннем рынке. Традиционными регионами реализации нефтепродуктов для Компании являются Ярославская, Ивановская и Костромская области. Сбытовая сеть дочерних предприятий Компании на конец отчетного периода составила более 200 автозаправочных станций (с учетом работающих по договорам коммерческой концессии), 33 нефтебазы, значительный парк железнодорожных цистерн и специальной автотехники.

Компания принимает участие в осуществлении поставки нефтепродуктов сельскохозяйственным предприятиям и предприятиям ЖКХ.

К основным факторам, влияющим на эффективность торговой деятельности Компании и сбыт продукции, можно отнести:

- ущемление прав и корпоративных интересов Компании из-за несогласования технической возможности АК «Транснефть» на прокачку/поставку нефти на те или иные направления;
- сезонные колебания спроса на нефтепродукты (снижение спроса на мазут и зимние виды топлива в летний период);
- возможный рост тарифов системы АК "Транснефть";
- высокий уровень налогообложения юридических лиц в Российской Федерации;
- снижение спроса на нефтепродукты на внешнем рынке;
- факторы, влияющие на объемы и сроки отгрузки нефти (простой цистерн, неблагоприятные погодные условия, аварии на нефтепроводах, ремонты принимающих НПЗ и пр.);
- агрессивная политика конкурентов на рынке нефтепродуктов, приводящая к падению цен.

3.2.5. Сведения о наличии у эмитента лицензий

Номер: ХМН 01578НЭ

Дата выдачи: 26.06.2001

Срок действия: до 25.06.2026

Орган, выдавший лицензию: Комитет по земельным ресурсам и землеустройству Ханты-Мансийского автономного округа

Виды деятельности: геологическое изучение недр, разведка и добыча нефти и газа в пределах Ачимовского лицензионного участка.

Прогноз относительно продления специального разрешения (лицензии) положительный.

Номер: ХМН 02062 ВЭ

Дата выдачи: 18.01.2007 (зарегистрировано)

Срок действия: до 17.01.2027

Орган, выдавший лицензию: Федеральное агентство по недропользованию (Роснедра), территориальное агентство по недропользованию по Ханты-Мансийскому автономному округу Югре (Югра-недра)

Виды деятельности: геологическое изучение и добыча подземных вод для технологического использования на Ачимовского лицензионного участка.

Прогноз относительно продления специального разрешения (лицензии) положительный.

Номер: ХМН 02099ВЭ

Дата выдачи: 20.03.2007 (зарегистрировано)

Срок действия: до 19.03.2027

Орган, выдавший лицензию: Федеральное агентство по недропользованию (Роснедра), территориальное агентство по недропользованию по Ханты-Мансийскому автономному округу Югре (Югра-недра)

Виды деятельности: геологическое изучение и добыча пресных подземных вод для хозяйственно – питьевого и противопожарного водоснабжения Ачимовском месторождении нефти

Прогноз относительно продления специального разрешения (лицензии) положительный.

3.2.6. Совместная деятельность эмитента

За истекшие 5 лет и отчетный период деятельность по договорам о совместной деятельности не осуществлялось.

3.2.7. Дополнительные требования к эмитентам, являющимся акционерными инвестиционными фондами, страховыми или кредитными организациями, ипотечными агентами

3.2.7.1. Для акционерных инвестиционных фондов:

Эмитент не является акционерным инвестиционным фондом, в связи с чем, информация названная в данном пункте не приводится.

3.2.7.2. Для страховых организаций:

Эмитент не является страховой организацией, в связи с чем, информация названная в данном пункте не приводится.

3.2.7.3. Для кредитных организаций:

Эмитент не является кредитной организацией, в связи с чем, информация названная в данном пункте не приводится.

3.2.7.4. Для ипотечных агентов:

Эмитент не является ипотечным агентом, в связи с чем, информация названная в данном пункте не приводится.

3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых

а) Запасы полезных ископаемых

ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» (дочернее общество эмитента) - владеет лицензиями на поиск, разведку и добычу углеводородного сырья 13 лицензионных участков.

1	Аганский	Добыча нефти и газа	ХМН 00604 НЭ	01.07. 1997г.	21.10.2013г.
2	Ватинский	Добыча нефти и газа	ХМН 00535 НЭ	26.05.1997г.	23.09.2013г.
3	Кетовский	Добыча нефти и газа	ХМН 00605 НЭ	01.07. 1997г.	29.06.2013г.
4	Луговой	Поиск и добыча нефти и газа	ХМН 01097 НЭ	12.10. 1999г.	11.10.2024г.
5	Мегионский	Добыча нефти и газа	ХМН 00534 НЭ	26.05. 1997г.	29.06.2013г.
6	Мыхпайский	Добыча нефти и газа	ХМН 00523 НЭ	29.04. 1997г.	29.06.2013г.
7	Ново-Покурский	Добыча нефти и газа	ХМН 00646 НЭ	17.09. 1997г.	09.09.13
8	Покамасовский	Добыча нефти и газа	ХМН 00617 НЭ	22.07. 1997г.	21.10.2013г.
9	Северо-Островной	Добыча нефти и газа	ХМН 00616 НЭ	16.07. 1997 г.	27.04.2014г.
10	Северо-Покурский	Добыча нефти и газа	ХМН 00536 НЭ	26.05. 1997г.	21.10.2013г.
11	Южно-Аганский	Добыча нефти и газа	ХМН 00602 НЭ	01.07. 1997г.	21.10.2013г.
12	Южно-Локосовский	Поиск и добыча нефти и газа Поиск и добыча нефти и газа в пределах Южно-Локосовского лиц.уч-ка, закачка подтоварных и минерализованных подземных вод для поддержания пластового давления	ХМН 01095 НЭ	12.10. 1999г.	11.10.2024г.
13	Южно-Покамасовский	Добыча нефти и газа	ХМН 00603 НЭ	01.07. 1997г.	20.10. 2013г.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 02.04.2002 №210 «Об утверждении списка стратегических видов полезных ископаемых, сведения о которых составляют государственную тайну» сведения о балансовых запасах нефти в недрах являются государственной тайной.

Ни одна лицензия на право пользования недрами, полученная ОАО "Славнефть-Мегионнефтегаз" и его дочерними и зависимыми обществами с 1993г. не была отозвана.

Лицензии ОАО "Славнефть-Мегионнефтегаз", а также его дочерних и зависимых обществ могут быть продлены при условии выполнения лицензионных обязательств и необходимости завершения разработки месторождений полезных ископаемых.

ОАО "Славнефть-Мегионнефтегазгеология"					
Зап. Аригольский	Поиск и добыча нефти и газа	ХМН 01096 НЭ	12.10.99.	11.10.24.	
Чистинный	Поиск и добыча нефти и газа	ХМН 00779 НР	20.04.98.	03.05.20.	
ООО "Славнефть - Нижневартовск"					
Аригольский	Поиск и добыча нефти и газа	ХМН 12549 НЭ	15.07.04.	27.02.20.	
Зап.-Новомолодёжный	Геолог-е изучение, поиск и добыча нефти и газа	ХМН 11180 НЭ	17.05.02.	2024г.	
Зап.-Усть-Балыкское	Геолог-е изучение, поиск и добыча нефти и газа	ХМН11183 НЭ	17.05.02.	2024г.	
Кысомский	Добыча нефти и газа	ХМН 11185 НЭ	17.05.02.	26.10.19.	
Максимкинский	Поиск и добыча нефти и газа	ХМН 11149 НЭ	17.04.02.	29.08.25.	
Узунский	Поиск и добыча нефти и газа	ХМН 11184 НЭ	17.05.02.	24.10.24.	

Южно-Островной	Поиск и добыча нефти и газа	ХМН 11148 НЭ	17.04.02.	29.08.25.
Южно-Сардаковский	Геолог-е изучение,поиск и добыча нефти и газа	ХМН 11182 НЭ	17.05.02.	2024г.
Южно-Шебурский	Поиск и добыча нефти и газа	ХМН 11181 НЭ	17.05.02.	26.10.24.
ОАО"Обънефтегазгеология"				
Тайлаковское	Добыча нефти и газа	ХМН 00575 НЭ	24.06.97.	23.02.14.
ЗАО"Обънефтегеология"				
Западно-Асомкинский	Добыча нефти и газа	ХМН 00630 НЭ	06.08.97.	30.11.13.
Северо-Асомкинский	Геол изучение, разведка и добыча УВ сырья	ХМН 01531 НР	08.05.01.	07.05.26.
ООО "Славнефть-Красноярскнефтегаз"				
Абракупчинский	Геол. изучение, разведка и добыча УВ сырья	ТУР 13546 НР	27.03.06.	01.03.31.
Байкитский	Геол. изучение, разведка и добыча УВ сырья	ТУР 13544 НР	27.03.06.	01.03.31.
Кординский	Геол. изучение, разведка и добыча УВ сырья	ТУР 13343 НР	09.11.05.	20.10.30.
Куюмбинский	Геол. изучение недр, разведка и добыча УВ сырья	ТУР 11086 НР	30.01.02.	03.04.22.
Подпорожный	Геологическое изучение с целью поисков и оценки мест. УВ сырья	ТУР 13543 НР	27.03.06.	20.03.11.
Терско- Камовский	Геологическое изучение с целью поисков и оценки мест. УВ сырья	ТУР 11087 НР	30.01.02.	20.05.23.
Туколано-Светланинский	Геол. изучение, разведка и добыча УВ сырья	ТУР 13545 НР	27.03.06.	01.03.31.
Чамбинский	Геол. изучение, разведка и добыча УВ сырья	ТУР 13542 НР	24.03.06.	01.03.31.
ОАО «Соболь»				
Северо-Ореховский	Поиск и добыча нефти и газа	ХМН 11759 НЭ	30.09.03	12.05.13.

б) Переработка полезных ископаемых

Для переработки углеводородного сырья открытым акционерным обществом «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез» используются следующие установки:

при первичной переработке:

1. АВТ 1-4 ; ВТ-6

при вторичной переработке:

1. гидрокрекинга
2. каталитического крекинга
3. висбрекинга
4. комплекс по производству смазочных масел и парафинов
5. битумная
6. газофракционирующая установка
7. по производству метилтретбутилового эфира
8. сернокислотное алкилирование
9. по производству серы
10. по производству серной кислоты
11. по производству ароматики
12. изометрия

установки по повышению качества компонентов товаров нефтепродуктов:

1. каталитического риформинга

2. гидроочистки топлива

ОАО «Славнефть-ЯНПЗ им. Менделеева» (Русойл) - установка по первичной переработке нефти АВТ.

ОАО «Мозырский НПЗ» – ЛК-6У № 1 и ЛУ-6У № 2.

при вторичной переработке:

1. каталитического крекинга

2. висбрекинга

3. битумная

4. газофракционирующая установка

5. по производству серы

установки по повышению качества компонентов товаров нефтепродуктов:

1. каталитического риформинга

2. гидроочистки топлива

в) Сбыт продукции

В 2008 году ОАО «Славнефть-Ярославнефтепродукт» планирует осуществлять оптовую торговлю нефтепродуктами.

3.2.9. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи

Предоставление услуг связи не является основной деятельностью эмитента.

3.3. Планы будущей деятельности эмитента

В области нефтедобычи

Поддержание объемов добычи нефти в целом по компании за счёт:

- совершенствования систем разработки месторождений ОАО «СН-МНГ»;

- применения новейших технологий повышения нефтеотдачи пластов (циклическое заводнение в сочетании с обработкой скважин обратными эмульсиями);

- продолжения совершенствования технологий проводимых ГТМ;

- повышения качества строительства скважин;

- повышения эксплуатационной надежности основного нефтепромыслового оборудования и производственной инфраструктуры.

В области геологии и недропользования

В целях выполнения условий лицензионных соглашений и создания задела, обеспечивающего прирост запасов в объемах, восполняющих намеченные уровни добычи, осуществляется программа геологоразведочных работ, включающая поисково-разведочное бурение и комплекс сейсморазведочных работ, которая предусматривает:

- доизучение геолого-петрофизических и гидродинамических особенностей месторождений с целью расширения ресурсной базы компании, перевода запасов в высшие категории;

- подготовка выявленных запасов к промышленному освоению для наращивания объемов добычи;

- восполнение ресурсной базы компании за счет прироста извлекаемых запасов нефти в объеме 31,8 млн. тонн;

- проведение комплекса проектно-изыскательских и исследовательских работ по месторождениям ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» и ООО «Мессояханефтегаз» с целью подготовки их к вводу в опытно-промышленную эксплуатацию.

В области нефтепереработки

К основным задачам нефтеперерабатывающих предприятий относятся:

- повышение эффективности работы ОАО «Славнефть-ЯНОС» за счет оптимизации схем переработки сырья, сокращения сроков ремонтов установок и удельных издержек;
- дальнейшая реконструкция завода для создания производственных мощностей, обеспечивающих выпуск моторных топлив с улучшенными экологическими характеристиками, отвечающими требованиям последних нормативных документов Правительства Российской Федерации и европейских стандартов;
- производство нефтепродуктов в объемах и ассортименте в соответствии с требованиями мирового и внутреннего рынков.

В области нефтепродуктообеспечения

В области нефтепродуктообеспечения предусматривается:

- оптимизация структуры объектов нефтепродуктообеспечения;
- переоснащение действующих объектов нефтебазового хозяйства качественным современным оборудованием;
- повышение эффективности сбытовой сети за счет оптимизации схем реализации нефтепродуктов и сокращения удельных издержек;
- обеспечение нефтепродуктами фактических заявок потребителей муниципальных округов и областей на предстоящие отопительные сезоны.

3.4. Участие эмитента в промышленных, банковских и финансовых группах, холдингах, концернах и ассоциациях

Организация: Ассоциация "Производителей ресурсосберегающих и экологических технологий"

Место и функции эмитента в организации: Член Ассоциации

Организация: Некоммерческая Организация "Российская ассоциация маркетинга"

Место и функции эмитента в организации: Член Ассоциации

3.5. Дочерние и зависимые хозяйственные общества эмитента

1	Полное и сокращенное наименование	Открытое акционерное общество "Славнефть-Мегионнефтегаз" ОАО «СН-МНГ»
	Место нахождения	Российская Федерация, 628684, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Мегион, ул. Кузьмина, 51
	Почтовый адрес	Российская Федерация, 628684, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Мегион, ул. Кузьмина, 51
	Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 50 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица
	размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего и/или зависимого общества, а в случае, когда дочернее или зависимое общество является акционерным обществом, - также доли обыкновенных акций дочернего или зависимого общества, принадлежащих эмитенту	45,53/60,66
	размер доли участия дочернего и/или зависимого общества в уставном капитале эмитента, а в случае, когда эмитент является акционерным обществом, - также доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему и/или зависимому обществу;	не имеет

	описание основного вида деятельности общества;	11.10.11 - Добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа
	описание значения такого общества для деятельности эмитента.	Получение прибыли
2	Полное и сокращенное наименование	Открытое акционерное общество "Славнефть-Мегионнефтегазгеология" ОАО «СН-МНГГ»
	Место нахождения	Российская Федерация, 628681, Ханты – Мансийский автономный округ – Югра, г. Мегион, ул. Нефтеразведочная, д. 2
	Почтовый адрес	Российская Федерация, 628681, Ханты – Мансийский автономный округ - Югра, г. Мегион, ул. Нефтеразведочная, д. 2
	Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 50 процентами общего количества голосов, принадлежащих на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица
	размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего и/или зависимого общества, а в случае, когда дочернее или зависимое общество является акционерным обществом, - также доли обыкновенных акций дочернего или зависимого общества, принадлежащих эмитенту	94,07/97,51
	размер доли участия дочернего и/или зависимого общества в уставном капитале эмитента, а в случае, когда эмитент является акционерным обществом, - также доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему и/или зависимому обществу;	Не имеет
	описание основного вида деятельности общества;	Геологоразведка
	описание значения такого общества для деятельности эмитента.	Получение прибыли
3	Полное и сокращенное наименование	Открытое акционерное общество "Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез" ОАО «Славнефть-ЯНОС»
	Место нахождения	Российская Федерация, 150023, г. Ярославль, Московский пр-т, д. 130
	Почтовый адрес	Российская Федерация, 150023, г. Ярославль, Московский пр-т, д. 130
	Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 50 процентами общего количества голосов, принадлежащих на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица
	размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего и/или зависимого общества, а в случае, когда дочернее или зависимое общество является акционерным обществом, - также доли обыкновенных акций дочернего или зависимого общества, принадлежащих эмитенту	39,09/50,73
	размер доли участия дочернего и/или зависимого общества в уставном капитале эмитента, а в случае, когда эмитент является акционерным обществом, - также доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему и/или зависимому обществу;	Не имеет
	описание основного вида деятельности общества;	74.20.2
	описание значения такого общества для деятельности эмитента.	Получение прибыли

4	Полное и сокращенное наименование	Открытое акционерное общество "Славнефть-Ярославнефтепродукт" ОАО "Славнефть-Ярославнефтепродукт"
	Место нахождения	Российская Федерация, 150003, г. Ярославль, ул. Победы, д.15
	Почтовый адрес	Российская Федерация, 150003, г. Ярославль, ул. Победы, д. 15
	Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 50 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица
	размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего и/или зависимого общества, а в случае, когда дочернее или зависимое общество является акционерным обществом, - также доли обыкновенных акций дочернего или зависимого общества, принадлежащих эмитенту	62,11/76,29
	размер доли участия дочернего и/или зависимого общества в уставном капитале эмитента, а в случае, когда эмитент является акционерным обществом, - также доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему и/или зависимому обществу;	Не имеет
	описание основного вида деятельности общества;	Сбыт нефтепродуктов
	описание значения такого общества для деятельности эмитента.	Получение прибыли
5	Полное и сокращенное наименование	Открытое акционерное общество "Славнефть-Ярославский нефтеперерабатывающий завод им. Д.И. Менделеева" (Русойл) ОАО "Славнефть-ЯНПЗ им. Менделеева" (Русойл)
	Место нахождения	Российская Федерация, 152321, Ярославская обл., Тутаевский р-н, пос. Константиновский
	Почтовый адрес	Российская Федерация, 152321, Ярославская обл., Тутаевский р-н, пос. Константиновский
	Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 50 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица
	размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего и/или зависимого общества, а в случае, когда дочернее или зависимое общество является акционерным обществом, - также доли обыкновенных акций дочернего или зависимого общества, принадлежащих эмитенту	48,03/61,63
	размер доли участия дочернего и/или зависимого общества в уставном капитале эмитента, а в случае, когда эмитент является акционерным обществом, - также доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему и/или зависимому обществу;	Не имеет
	описание основного вида деятельности общества;	Нефтепереработка
	описание значения такого общества для деятельности эмитента.	Получение прибыли
6	Полное и сокращенное наименование	Открытое акционерное общество "Соболь" ОАО "Соболь"
	Место нахождения	Российская Федерация , 628684, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Мегион, ул. Кузьмина, д. 51

	Почтовый адрес	Российская Федерация, 628684, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Мегион, ул. Кузьмина, д. 51
	Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 50 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица
	размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего и/или зависимого общества, а в случае, когда дочернее или зависимое общество является акционерным обществом, - также доли обыкновенных акций дочернего или зависимого общества, принадлежащих эмитенту	62,25/62,25
	размер доли участия дочернего и/или зависимого общества в уставном капитале эмитента, а в случае, когда эмитент является акционерным обществом, - также доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему и/или зависимому обществу;	Не имеет
	описание основного вида деятельности общества;	Нефтедобыча
	описание значения такого общества для деятельности эмитента.	Получение прибыли
7	Полное и сокращенное наименование	Открытое акционерное общество "Мозырский нефтеперерабатывающий завод" ОАО «Мозырский НПЗ»
	Место нахождения	Республика Беларусь, 247760, Гомельская обл., г. Мозырь-11
	Почтовый адрес	Республика Беларусь, 247760, Гомельская обл., г. Мозырь-11
	Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица
	размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего и/или зависимого общества, а в случае, когда дочернее или зависимое общество является акционерным обществом, - также доли обыкновенных акций дочернего или зависимого общества, принадлежащих эмитенту	42,58/42,58
	размер доли участия дочернего и/или зависимого общества в уставном капитале эмитента, а в случае, когда эмитент является акционерным обществом, - также доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему и/или зависимому обществу;	Не имеет
	описание основного вида деятельности общества;	Нефтепереработка
	описание значения такого общества для деятельности эмитента.	Получение прибыли
8	Полное и сокращенное наименование	Открытое акционерное общество "Объединенная геология" ОАО «ОНГГ»
	Место нахождения	Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, 626402, г. Сургут, ул. Фёдорова, д.68а
	Почтовый адрес	Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, 626402, г. Сургут, ул. Фёдорова, д. 68а

	Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 50 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица
	размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего и/или зависимого общества, а в случае, когда дочернее или зависимое общество является акционерным обществом, - также доли обыкновенных акций дочернего или зависимого общества, принадлежащих эмитенту	79,67/91,74
	размер доли участия дочернего и/или зависимого общества в уставном капитале эмитента, а в случае, когда эмитент является акционерным обществом, - также доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему и/или зависимому обществу;	Не имеет
	описание основного вида деятельности общества;	Геологоразведка
	описание значения такого общества для деятельности эмитента.	Получение прибыли
9	Полное и сокращенное наименование	Общество с ограниченной ответственностью "Славнефть-Красноярскнефтегаз" ООО "Славнефть-Красноярскнефтегаз"
	Место нахождения	РФ, 660012, г. Красноярск, ул. Гладкова, д. 2-а
	Почтовый адрес	РФ, 660012, г. Красноярск, ул. Гладкова, д. 2-а
	Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 50 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица
	размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего и/или зависимого общества, а в случае, когда дочернее или зависимое общество является акционерным обществом, - также доли обыкновенных акций дочернего или зависимого общества, принадлежащих эмитенту	99,99/-
	размер доли участия дочернего и/или зависимого общества в уставном капитале эмитента, а в случае, когда эмитент является акционерным обществом, - также доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему и/или зависимому обществу;	Не имеет
	описание основного вида деятельности общества;	Геологоразведка, нефтедобыча
	описание значения такого общества для деятельности эмитента.	Получение прибыли
10	Полное и сокращенное наименование	Общество с ограниченной ответственностью "Славнефть-Нижневартовск" ООО "Славнефть-Нижневартовск"
	Место нахождения	628600, РФ, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Нижневартовск, ул. Ленина, 4-п, панель 19
	Почтовый адрес	628600, РФ, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Нижневартовск, ул. Ленина, 4-п, панель 19
	Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 50 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица

	размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего и/или зависимого общества, а в случае, когда дочернее или зависимое общество является акционерным обществом, - также доли обыкновенных акций дочернего или зависимого общества, принадлежащих эмитенту	99,985/-
	размер доли участия дочернего и/или зависимого общества в уставном капитале эмитента, а в случае, когда эмитент является акционерным обществом, - также доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему и/или зависимому обществу;	Не имеет
	описание основного вида деятельности общества;	Нефтедобыча
	описание значения такого общества для деятельности эмитента.	Получение прибыли
11	Полное и сокращенное наименование	Закрытое акционерное общество "Обънефтегеология" ЗАО "Обънефтегеология"
	Место нахождения	Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Мегион, ул. Кузьмина, 51
	Почтовый адрес	Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Мегион, ул. Кузьмина, 51
	Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 50 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица
	размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего и/или зависимого общества, а в случае, когда дочернее или зависимое общество является акционерным обществом, - также доли обыкновенных акций дочернего или зависимого общества, принадлежащих эмитенту	100/100
	размер доли участия дочернего и/или зависимого общества в уставном капитале эмитента, а в случае, когда эмитент является акционерным обществом, - также доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему и/или зависимому обществу;	Не имеет
	описание основного вида деятельности общества;	Нефтедобыча, геологоразведка
	описание значения такого общества для деятельности эмитента.	Получение прибыли
12	Полное и сокращенное наименование	Закрытое акционерное общество "Русойл-Москва" ЗАО "Русойл-Москва"
	Место нахождения	РФ, 125299, РФ, г. Москва, ул. Клары Цеткин, 4/6
	Почтовый адрес	РФ, 125299, РФ, г. Москва, ул. Клары Цеткин, 4/6
	Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 50 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица
	размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего и/или зависимого общества, а в случае, когда дочернее или зависимое общество является акционерным обществом, - также доли обыкновенных акций дочернего или зависимого общества, принадлежащих эмитенту	100/100

	размер доли участия дочернего и/или зависимого общества в уставном капитале эмитента, а в случае, когда эмитент является акционерным обществом, - также доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему и/или зависимому обществу;	Не имеет
	описание основного вида деятельности общества;	Сбыт нефтепродуктов
	описание значения такого общества для деятельности эмитента.	Получение прибыли
13	Полное и сокращенное наименование	Закрытое акционерное общество "Славвекс" ЗАО "Славвекс"
	Место нахождения	РФ, 4-Лесной пер., д.4, г. Москва, 125047
	Почтовый адрес	РФ, 4-Лесной пер., д.4, г. Москва, 125047
	Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 50 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица
	размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего и/или зависимого общества, а в случае, когда дочернее или зависимое общество является акционерным обществом, - также доли обыкновенных акций дочернего или зависимого общества, принадлежащих эмитенту	100/100
	размер доли участия дочернего и/или зависимого общества в уставном капитале эмитента, а в случае, когда эмитент является акционерным обществом, - также доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему и/или зависимому обществу;	Не имеет
	описание основного вида деятельности общества;	Бухгалтерские и консультационные услуги
	описание значения такого общества для деятельности эмитента.	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 50 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица
14	Полное и сокращенное наименование	Закрытое акционерное общество "Строительная Компания "Славнефтьстрой" ЗАО «СК «Славнефтьстрой»
	Место нахождения	РФ, 115093, г. Москва, Подольское шоссе, д. 8, стр. 5
	Почтовый адрес	РФ, 115093, г. Москва, Подольское шоссе, дом 8, стр. 5
	Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 50 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица
	размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего и/или зависимого общества, а в случае, когда дочернее или зависимое общество является акционерным обществом, - также доли обыкновенных акций дочернего или зависимого общества, принадлежащих эмитенту	100/100
	размер доли участия дочернего и/или зависимого общества в уставном капитале эмитента, а в случае, когда эмитент является акционерным обществом, - также доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему и/или зависимому обществу;	Не имеет

	описание основного вида деятельности общества;	Строительные работы
	описание значения такого общества для деятельности эмитента.	Получение прибыли
15	Полное и сокращенное наименование	Закрытое акционерное общество "Топливо-заправочный комплекс "Славнефть-Туношна" ЗАО «ТЗК "Славнефть-Туношна"»
	Место нахождения	РФ, 152202, Ярославская обл., Ярославский р-н, Туношна городок 26, аэропорт "Туношна"
	Почтовый адрес	РФ, 150006, г. Ярославль, Тормозное шоссе, д.93
	Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 50 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица
	размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего и/или зависимого общества, а в случае, когда дочернее или зависимое общество является акционерным обществом, - также доли обыкновенных акций дочернего или зависимого общества, принадлежащих эмитенту	57,54/57,54
	размер доли участия дочернего и/или зависимого общества в уставном капитале эмитента, а в случае, когда эмитент является акционерным обществом, - также доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему и/или зависимому обществу;	Не имеет
	описание основного вида деятельности общества;	Сбыт нефтепродуктов
	описание значения такого общества для деятельности эмитента.	Получение прибыли
16	Полное и сокращенное наименование	Общество с ограниченной ответственностью "Интернефть" ООО "Интернефть"
	Место нахождения	РФ, 400005, г. Волгоград, ул. Коммунистическая, д.50
	Почтовый адрес	РФ, 400074, г. Волгоград, ул. Козловская, д.39-а
	Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица
	размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего и/или зависимого общества, а в случае, когда дочернее или зависимое общество является акционерным обществом, - также доли обыкновенных акций дочернего или зависимого общества, принадлежащих эмитенту	25,0/-
	размер доли участия дочернего и/или зависимого общества в уставном капитале эмитента, а в случае, когда эмитент является акционерным обществом, - также доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему и/или зависимому обществу;	Ни имеет
	описание основного вида деятельности общества;	Геологоразведка
	описание значения такого общества для деятельности эмитента.	Общество деятельности не осуществляет
17	Полное и сокращенное наименование	Общество с ограниченной ответственностью "Ачимовское" ООО "Ачимовское"

	Место нахождения	628684, РФ, Тюменская обл., Ханты-Мансийский АО, г. Мегион, ул. Кузьмина, д. 51.
	Почтовый адрес	628684, РФ, Тюменская обл., Ханты-Мансийский АО, г. Мегион, ул. Кузьмина, д. 51.
	Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 50 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица
	размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего и/или зависимого общества, а в случае, когда дочернее или зависимое общество является акционерным обществом, - также доли обыкновенных акций дочернего или зависимого общества, принадлежащих эмитенту	100/-
	размер доли участия дочернего и/или зависимого общества в уставном капитале эмитента, а в случае, когда эмитент является акционерным обществом, - также доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему и/или зависимому обществу;	Не имеет
	описание основного вида деятельности общества;	Нефтедобыча
	описание значения такого общества для деятельности эмитента.	Получение прибыли
18	Полное и сокращенное наименование	Общество с ограниченной ответственностью «Реализация-Т» ООО «Реализация – Т»
	Место нахождения	РФ, г. Москва, 4-й Лесной переулок, д. 4, 125047
	Почтовый адрес	РФ, г. Москва, 4-й Лесной переулок, д. 4, 125047
	Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 50 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица
	размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего и/или зависимого общества, а в случае, когда дочернее или зависимое общество является акционерным обществом, - также доли обыкновенных акций дочернего или зависимого общества, принадлежащих эмитенту	95,45/-
	размер доли участия дочернего и/или зависимого общества в уставном капитале эмитента, а в случае, когда эмитент является акционерным обществом, - также доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему и/или зависимому обществу;	Не имеет
	описание основного вида деятельности общества;	Участие в соответствии с порядком, предусмотренном в законодательстве, в добыче и транспортировке нефти
	описание значения такого общества для деятельности эмитента.	Получение прибыли
19	Полное и сокращенное наименование	Закрытое акционерное общество "Славнефть-Эстейт" ЗАО "Славнефть-Эстейт"
	Место нахождения	РФ, г. Москва, 4-й Лесной переулок, д. 4, 125047
	Почтовый адрес	РФ, г. Москва, 4-й Лесной переулок, д. 4, 125047

	Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 50 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица
	размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего и/или зависимого общества, а в случае, когда дочернее или зависимое общество является акционерным обществом, - также доли обыкновенных акций дочернего или зависимого общества, принадлежащих эмитенту	100,0/100,0
	размер доли участия дочернего и/или зависимого общества в уставном капитале эмитента, а в случае, когда эмитент является акционерным обществом, - также доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему и/или зависимому обществу;	Не имеет
	описание основного вида деятельности общества;	Транспортные услуги
	описание значения такого общества для деятельности эмитента.	Получение прибыли
20	Полное и сокращенное наименование	Закрытое акционерное общество "Славнефть-Центрнефтепродукт" ЗАО "Славнефть-Центрнефтепродукт"
	Место нахождения	РФ, 109382, г. Москва, ул. Судакова, д. 17, стр. 2
	Почтовый адрес	РФ, 117588, г. Москва, Новоясеневский пр-т, д. 13, к.2
	Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 50 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица
	размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего и/или зависимого общества, а в случае, когда дочернее или зависимое общество является акционерным обществом, - также доли обыкновенных акций дочернего или зависимого общества, принадлежащих эмитенту	99,23/99,23
	размер доли участия дочернего и/или зависимого общества в уставном капитале эмитента, а в случае, когда эмитент является акционерным обществом, - также доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему и/или зависимому обществу;	Не имеет
	описание основного вида деятельности общества;	Сбыт нефтепродуктов
	описание значения такого общества для деятельности эмитента.	Получение прибыли
21	Полное и сокращенное наименование	Общество с ограниченной ответственностью "Славнефть-Научно-Производственный Центр" ООО «Славнефть-НПЦ»
	Место нахождения	170002, РФ, г. Тверь, пр-т Чайковского, д. 21А.
	Почтовый адрес	170002, РФ, г. Тверь, пр-т Чайковского, д. 21А.
	Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 50 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица

	размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего и/или зависимого общества, а в случае, когда дочернее или зависимое общество является акционерным обществом, - также доли обыкновенных акций дочернего или зависимого общества, принадлежащих эмитенту	100,00/-
	размер доли участия дочернего и/или зависимого общества в уставном капитале эмитента, а в случае, когда эмитент является акционерным обществом, - также доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему и/или зависимому обществу;	Не имеет
	описание основного вида деятельности общества;	Научно-производственная деятельность
	описание значения такого общества для деятельности эмитента.	Получение прибыли
22	Полное и сокращенное наименование	Закрытое акционерное общество “Славнефть-М” ЗАО “Славнефть-М”
	Место нахождения	Республика Беларусь, 220030, г. Минск, ул. Красноармейская, д. 20 –А, ком 12
	Почтовый адрес	Республика Беларусь, 220030, г. Минск, ул. Красноармейская, д. 20 –А, ком 12
	Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 50 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица
	размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего и/или зависимого общества, а в случае, когда дочернее или зависимое общество является акционерным обществом, - также доли обыкновенных акций дочернего или зависимого общества, принадлежащих эмитенту	99,97/99,97
	размер доли участия дочернего и/или зависимого общества в уставном капитале эмитента, а в случае, когда эмитент является акционерным обществом, - также доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему и/или зависимому обществу;	Не имеет
	описание основного вида деятельности общества;	Координация деятельности дочерних обществ ОАО «НГК «Славнефть» на территории Республики Беларусь
	описание значения такого общества для деятельности эмитента.	Получение прибыли
23	Полное и сокращенное наименование	“Славнефть-Холдинг,АГ” (Швейцария)
	Место нахождения	Switzerland, Baarerstrasse 12, Zug CH – 6300
	Почтовый адрес	Switzerland, 2 Gartenstrasse, Zug CH – 6300
	Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 50 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица
	размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего и/или зависимого общества, а в случае, когда дочернее или зависимое общество является акционерным обществом, - также доли обыкновенных акций дочернего или зависимого общества, принадлежащих эмитенту	100,00/100,00

	размер доли участия дочернего и/или зависимого общества в уставном капитале эмитента, а в случае, когда эмитент является акционерным обществом, - также доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему и/или зависимому обществу;	Не имеет
	описание основного вида деятельности общества;	Управление сетью зарубежных дочерних обществ ОАО «НГК «Славнефть»
	описание значения такого общества для деятельности эмитента.	Получение прибыли
24	Полное и сокращенное наименование	Закрытое акционерное общество “Лидер” ЗАО «Лидер»
	Место нахождения	Р.Ф., 115054, г. Москва, ул. Пятницкая, д. 69
	Почтовый адрес	Р.Ф., 115054, г. Москва, ул. Пятницкая, д. 69
	Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 50 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица
	размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего и/или зависимого общества, а в случае, когда дочернее или зависимое общество является акционерным обществом, - также доли обыкновенных акций дочернего или зависимого общества, принадлежащих эмитенту	100,00/100,00
	размер доли участия дочернего и/или зависимого общества в уставном капитале эмитента, а в случае, когда эмитент является акционерным обществом, - также доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему и/или зависимому обществу;	Не имеет
	описание основного вида деятельности общества;	Сбыт нефтепродуктов
	описание значения такого общества для деятельности эмитента.	Общество находится в стадии ликвидации
25	Полное и сокращенное наименование	Закрытое акционерное общество “СевЗап-Ойл” ЗАО «СевЗап-Ойл»
	Место нахождения	Р.Ф., 188694, Ленинградская обл., Кировский р-н, г. Отрадное, ул. Железнодорожная, д. 24
	Почтовый адрес	Р.Ф., 188694, Ленинградская обл., г. Кировск, ул. Новая, д. 5-а
	Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 50 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица
	размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего и/или зависимого общества, а в случае, когда дочернее или зависимое общество является акционерным обществом, - также доли обыкновенных акций дочернего или зависимого общества, принадлежащих эмитенту	51,0/51,0
	размер доли участия дочернего и/или зависимого общества в уставном капитале эмитента, а в случае, когда эмитент является акционерным обществом, - также доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему и/или зависимому обществу;	Не имеет
	описание основного вида деятельности общества;	Сбыт нефтепродуктов
	описание значения такого общества для деятельности эмитента.	Общество деятельности не осуществляет

26	Полное и сокращенное наименование	Закрытое акционерное общество “Межрегиональное Финансовое агентство” ЗАО «МФА»
	Место нахождения	Р.Ф., 125147, г. Москва, ул. 1-ая Тверская – Ямская, д. 18
	Почтовый адрес	Р.Ф., 101429, г. Москва, ул. Петровка, д. 26, к. 512
	Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица
	размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего и/или зависимого общества, а в случае, когда дочернее или зависимое общество является акционерным обществом, - также доли обыкновенных акций дочернего или зависимого общества, принадлежащих эмитенту	20,00/20,00
	размер доли участия дочернего и/или зависимого общества в уставном капитале эмитента, а в случае, когда эмитент является акционерным обществом, - также доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему и/или зависимому обществу;	Не имеет
	описание основного вида деятельности общества;	Консультационные услуги
	описание значения такого общества для деятельности эмитента.	Общество деятельности не осуществляет
27	Полное и сокращенное наименование	Общество с ограниченной ответственностью «Трифтинесс Инвестментс» ООО «Трифтинесс Инвестментс»
	Место нахождения	Республика Калмыкия, 358000, г. Элиста, ул. Юрия Клыкова, д. 1, ком. 605
	Почтовый адрес	Республика Калмыкия, 358000, г. Элиста, ул. Юрия Клыкова, д. 1, ком. 605
	Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 50 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица
	размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего и/или зависимого общества, а в случае, когда дочернее или зависимое общество является акционерным обществом, - также доли обыкновенных акций дочернего или зависимого общества, принадлежащих эмитенту	100/-
	размер доли участия дочернего и/или зависимого общества в уставном капитале эмитента, а в случае, когда эмитент является акционерным обществом, - также доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему и/или зависимому обществу;	Не имеет
	описание основного вида деятельности общества;	Оптовая торговля
	описание значения такого общества для деятельности эмитента.	Получение прибыли

№	Наименование Общества	Единоличный исполнительный орган	Состав Совета директоров (наблюдательного совета)	Правление
1.	Открытое акционерное общество «Славнефть-Мегионнефтегаз»	Генеральный директор – Шульев Юрий Викторович	Председатель Совета директоров 1. Брезницкий С.В., 1962 г.р. Члены Совета директоров: 2. Горобец Е.А., 1965 г.р. 3. Кудинов М.В., 1961 г.р. 4. Мухаметзянов Р.Н., 1934 г.р. 5. Соммер Фрэнсис Стивен, 1959 г.р. 6. Шевченко В.Н., 1956 г.р. 7. Шутов А.А., 1970 г.р. 8. Яковлев В.В., 1970 г.р.	Председатель Правления 1. Шульев Юрий Викторович, 1963 г.р. 2. Мигунов Михаил Ильич, 1960 г.р. Члены Правления: 3. Фахуртдинов Фаиль Султанович, 1959 г.р. 4. Твёрдая Лариса Александровна, 1969 г.р. 5. Нихти Нина Михайловна, 1957 г.р. 6. Александров Игорь Евгеньевич, 1966 г.р. 7. Билинчук Александр Васильевич, 1969 г.р.
2.	Открытое акционерное общество «Славнефть-Мегионнефтегазгеология»	Главный исполнительный директор – Игитов Михаил Сергеевич	Председатель Совета директоров 1. Жагрин А.В., 1966 г.р. Члены Правления: 2. Барановская А.П., 1969 г.р. 3. Игитов М.С., 1959 г.р. 4. Коваленко А.В., 1976 г.р. 5. Румянцева Т.А., 1975 г.р. 6. Трухачёв А.Н., 1964 г.р. 7. Щупаков А.Н., 1945 г.р.	Председатель Правления 1. Игитов Михаил Сергеевич, 1959 г.р. Члены Правления: 2. Попов Андрей Степанович, 1968 г.р. 3. Лукашев Александр Николаевич, 1955 г.р. 4. Кобзев Александр Алексеевич, 1961 г.р. 5. Безуглая Наталья Викторовна, 1966 г.р.
<p>Управляющая организация открытого акционерного общества «Славнефть-Мегионнефтегазгеология»: Полное наименование: Открытое акционерное общество «Нефтегазовая компания «Славнефть» Сокращенное наименование: ОАО "НГК "Славнефть" Место нахождения: Российская Федерация, 125047, г.Москва, 4-й Лесной переулок, дом 4</p>				
3.	Открытое акционерное общество «Обьнефтегазгеология»	Генеральный директор – Кириченко Сергей Иванович	Председатель Совета директоров 1. Жагрин А.В., 1966 г.р. Члены правления: 2. Кириченко С.И., 1956 г.р. 3. Коваленко А.В., 1976 г.р. 4. Трухачёв А.Н., 1964 г.р. 5. Цурцумия О.В., 1977 г.р. 6. Шустров А.А., 1970 г.р. 7. Щупаков А.Н., 1945 г.р.	Председатель Правления 1. Кириченко Сергей Иванович, 1956 г.р. Члены Правления: 2. Макаренко Виктор Васильевич, 1957 г.р. 2. Хвостова Лариса Михайловна, 1954 г.р. 3. Шитец Михаил Романович, 1967 г.р. 5. Рева Валерий Дмитриевич, 1953 г.р.

4.	Закрытое акционерное общество «Обънефтегеология»	Уставом Общества Совет директоров не предусмотрен Генеральный директор – Корчагин Сергей Александрович		
5.	Общество с ограниченной ответственностью «Славнефть-Нижневартовск»	Уставом Общества Совет директоров не предусмотрен Генеральный директор – Корчагин Сергей Александрович		
6.	Открытое акционерное общество «Соболь»	Генеральный директор – Корчагин Сергей Александрович	Председатель Совета директоров 1. Жагрин А.В., 1966 г.р. Члены Совета директоров: 2. Барановская А.П., 1969 г.р. 3. Трухачёв А.Н. , 1964 г.р. 4. Шульев Ю.В., 1963 г.р. 5. Шустров А.А. , 1970 г.р.	Правление не избиралось.
7.	Общество с ограниченной ответственностью «Славнефть-Красноярскнефтегаз»	Уставом Общества Совет директоров не предусмотрен Генеральный директор – Рябченко Виктор Николаевич		
8.	Общество с ограниченной ответственностью «Ачимовское»	Уставом Общества Совет директоров не предусмотрен Генеральный директор Коваленко Сергей Владимирович		
9.	Открытое акционерное общество «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»	Главный исполнительный директор – Князьков Александр Львович	Председатель Совета директоров 1. Чернер А.М., Члены Совет директоров: 2. Дюрик Н.М., 1935 г.р. 3. Зилицки Кшиштоф, 1958 г.р. 4. Ковальчук О.К., 1952 г.р. 5. Луговской А.И., 1939 г.р. 6. Полункин Я.М., 1975 г.р. 7. Розенберг Л.С. 8. Шутов А.А., 1970 г.р.	Председатель Правления 1. Князьков А.Л. 1962 г.р. Члены правления: 2. Грибова Т.А. 1963 г.р. 3. Никитин А.А. 1962 г.р. 4. Эвин В.Б. 1966 г.р.
Управляющая организация открытого акционерного общества «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»: Полное наименование: Открытое акционерное общество «Нефтегазовая компания «Славнефть» Сокращенное наименование: ОАО "НГК "Славнефть" Место нахождения: Российская Федерация, 125047, г.Москва, 4-й Лесной переулок, дом 4				
			Председатель Наблюдательного совета	Дирекция

10.	Открытое акционерное общество “Мозырский НПЗ”	Генеральный директор – Куприянов Анатолий Александрович	1. Волович В.И., 1947 г.р. Члены Наблюдательного совета: 2. Алексеева Н.Н., 1956 г.р. 3. Баглай М.М., 1959 г.р. 4. Коваленко А.В., 1976 г.р. 5. Ермоленкова Е.Н. 6. Волков В.К., 1962 г.р. 7. Котов С.А., 1955 г.р. 8. Крылов В.В., 1955 г.р. 9. Майборода В.В., 1957 г.р. 10. Казакевич В.В. 11. Суханов Ю.Е., 1963 г.р. 12. Трухачёв А.Н. 1964 г.р.	1.Куприянов А.А., 1949 г.р. 2.Мельникова И.В., 1962 г.р. 3.Артюшенко Е.А., 1974 г.р. 4. Дворак М.В., 1978 г.р. 5. Солодовников С.П., 1973 г.р. 6. Лешневский А.В., 1956 г.р. 7. Соболев В.С., 1949 г.р.
11.	Открытое акционерное общество “Славнефть-ЯНПЗ им. Менделеева” (Русойл)	Главный исполнительный директор – Чуркин Михаил Михайлович	Председатель Совета директоров 1. Котов С.А., 1955 г.р. Члены Совета директоров: 2. Коваленко А.В., 1976 г.р. 3. Шустров А.А., 1970 г.р. 4. Чуркин М.М., 1956 г.р. 5. Белов А.В., 1951 г.р.	Председатель Правления 1. Чуркин Михаил Михайлович 1956 г.р. Члены Правления: 2. Усталов Анатолий Васильевич 1949 г.р.
Управляющая организация открытого акционерного общества «Славнефть-ЯНПЗ им. Менделеева»: Полное наименование: Открытое акционерное общество «Нефтегазовая компания «Славнефть» Сокращенное наименование: ОАО "НГК "Славнефть" Место нахождения: Российская Федерация, 125047, г.Москва, 4-й Лесной переулок, дом 4				
12.	Открытое акционерное общество “Славнефть-Ярославнефтепродукт”	Генеральный директор – Левин Александр Вениаминович	Председатель Совета директоров 1. Суханов Ю.Е. 1963 г.р. Члены Совета директоров: 2. Белов А.В., 1951 г.р. 3. Коваленко А.В., 1976 г.р. 4. Крылов В.В., 1955 г.р. 5. Левин А.В., 1966 г.р. 6. Трухачёв А.Н., 1964 г.р. 7. Шустров А.А., 1970 г.р.	Председатель Правления 1. Левин Александр Вениаминович, 1966 г.р. Члены Правления: 2.Копансков Владимир Вячеславович, 1961 г.р. 3.Мальгина Евгения Борисовна, 1951 г.р. 4.Нуждина Марина Николаевна, 1960 г.р. 5.Шабашов Алексей Анатольевич, 1969 г.р. 6.Ступенко Алексей Николаевич, 1949 г.р.
13.	Закрытое акционерное общество “Славнефть-Центрнефтепродукт”	Уставом Общества Совет директоров не предусмотрен Генеральный директор- Нестеренко Александр Анатольевич		

14.	Закрытое акционерное общество "Русойл-Москва"	Уставом Общества Совет директоров не предусмотрен Генеральный директор – Щекочихин Игорь Петрович	
15.	ЗАО "ТЭК "Славнефть-Туношна"	Генеральный директор – Смирнов Олег Николаевич	Председатель Совета директоров 1. Крылов В.В., 1955 г.р. Члены Совета директоров: 2. Колодченко В.В., 1961 г.р. 3. Паутова Ю.Л., 1965 г.р. 4. Пермяков Д.А., 1967 г.р. 5. Смирнов О.Н., 1963 г.р.
16.	ЗАО "СК "Славнефтьстрой"	Уставом Общества Совет директоров не предусмотрен Генеральный директор – Киляков Александр Петрович	
17.	ЗАО "Славнефть-Эстейт"	Уставом Общества Совет директоров не предусмотрен Генеральный директор – Мальцев Александр Владимирович	
18.	ЗАО "Славвекс"	Уставом Общества Совет директоров не предусмотрен Генеральный директор – Политай Григорий Григорьевич	
19.	ООО «Реализация –Т»	Уставом Общества Совет директоров не предусмотрен Генеральный директор – Маренков Александр Николаевич	
20.	ЗАО "Лидер"	Общество находится в стадии ликвидации. Избрана ликвидационная комиссия. Председатель ликвидационной комиссии – Маренков Александр Николаевич	
21.	ЗАО "Славнефть-М"	Наблюдательный совет: 1. Суханов Ю.Е., 1963 г.р. Члены Наблюдательно совета: 2. Барановская А.П., 1969 г.р. 3. Крылов В.В., 1955 г.р. 4. Трухачёв А.Н., 1964 г.р. 5. Шевченко С.Г., 1958 г.р.	Исполнительный директор – Нехвядович Сергей Александрович
22.	ООО "Интернефть"	Уставом Общества Совет директоров не предусмотрен. Генеральный директор – Бражников Артем Олегович	

23.	“Славнефть-Холдинг, АГ”	Исполнительный директор – Цурцумия Олег Витальевич	Председатель совета директоров: 1. Суханов Ю.Е. Члены Совет а директоров: 2. Коваленко А.В. 3. Трухачёв А.Н. 4. Рудольф Мосиманн 5. Мартин Низе	
24.	ЗАО “СевЗап-Ойл”	Уставом Общества Совет директоров не предусмотрен. Общество деятельности не осуществляет		
25.	Закрытое акционерное общество “Межрегиональное Финансовое Агентство”	Уставом Общества Совет директоров не предусмотрен. Общество деятельности не осуществляет		
26.	Общество с ограниченной ответственностью “Славнефть-Научно-производственный центр”	Генеральный директор – Шленкин Сергей Иванович Уставом Общества Совет директоров не предусмотрен.		
27.	ООО «Трифтинесс Инвестментс»	Уставом Общества Совет директоров не предусмотрен. Генеральный директор – Агаева Гилян Владимировна		

Дюрик Н.М. – член совета директоров открытого акционерного общества “Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез» владеет 0,00063 % уставного капитала эмитента. Другие, перечисленные в настоящем пункте лица пакетами акций Эмитента не владеют.

3.6. Состав, структура и стоимость основных средств эмитента, информация о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, а также обо всех фактах обременения основных средств эмитента

3.6.1. Основные средства

Наименование группы объектов основных средств	01.01.2004		01.01.2005		01.01.2006		01.01.2007		01.01.2008		01.04.2008	
	Первоначальная восстановительная стоимость	Сумма начисленной амортизации										
Здания (кроме жилых)	161 882	4 831	161 900	6 493	145 799	7 184	547	50	51 341	438	51 341	876
Сооружения	3 066	524	3 066	940	1 179	544	1 179	688	379 555	6 788	422 824	20 296
Силовые рабочие машины и оборудование	129 113	52 299	127 794	64 505	127 714	75 964	78 608	40 205	148 583	50 521	146 910	52 905
Транспортные средства	723 503	10 933	962 670	48 486	962 544	89 574	963 422	130 620	960 559	169 507	960 559	179 287
Инвентарь, мебель, бытовая техника	57 692	33 126	55 609	34 656	54 140	37 204	67 008	16 085	74 946	15 519	74 912	19 033
Прочие	274	54	0	0	0	0	0	0	0			
ИТОГО	1 075 530	101 767	1 311 039	155 080	1 291 376	210 470	1 110 764	187 648	1 614 984	242 773	1 656 546	272 397

IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента

4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента

4.1.1. Прибыль и убытки

Наименование показателя	Единица измерения	2003	2004	2005	2006	2007	1 кв 2008
Выручка	тыс.руб	38222092	48463633	76175260	29277400	4829468	1955841
Валовая прибыль	тыс.руб	9522900	8990796	21311961	5368651	2352538	796075
Чистая прибыль	тыс.руб	8324897	13730697	42166041	20387387	1170921	319302
Рентабельность активов	%	20.4	31.0	94.6	53.5	2,8	0,7
Рентабельность собственного капитала	%	54.7	225.7	202.6	73.0	5,5	1,4
Коэффициент чистой прибыльности	%	21.8	28.3	55.4	69.2	24,2	16,3
Рентабельность продукции (продаж)	%	18.2	10.1	20.3	13.3	25,8	24,7
Оборачиваемость капитала		2.5	7.9	3.6	1.1	2.2	8.8
Сумма непокрытого убытка	тыс.руб						

4.1.2. Факторы, оказавшие влияние на изменение размера выручки от продажи эмитентом товаров, продукции, работ, услуг и прибыли (убытков) эмитента от основной деятельности

Основными факторами, повлиявшими на размер выручки от продажи товаров и прибыли от основной деятельности за отчетный период явились изменения, отмеченные в пункте 3.2.2 схем и соответственно цен реализации продукции, структуры продаж, а так же сезонность спроса на нефтепродукты. Их влияние оценивается как соответственно 55%, 30% и 5%. Прочие факторы, такие как изменение таможенных пошлин, курсов валют, решений государственных органов и другие финансово-экономические факторы составляют около 10%

4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств

Показатель	Формула расчета	На 31.03.2008	На 31.12.2007	На 31.12.2006	На 31.12.2005	На 31.12.2004	На 31.12.2003	Примечание
Собственные оборотные средства, тыс. руб.	Капитал и резервы + доходы будущих периодов + долгосрочные обязательства - внеоборотные активы - долгосрочная дебиторская задолженность	4 829 094	4 826 802	7 733 481	1 432 155	-6 017 332	3 155 760	Снижение (рост) собственного оборотного капитала соответственно за счет роста (снижения) показателя кредиторской задолженности.
Коэффициент автономии собственных средств	(Капитал и резервы + доходы будущих периодов)/(Внеоборотные активы + оборотные активы)	0,48	0,48	0,73	0,5	0,14	0,50	На значение показателя влияет доля нераспределенной прибыли составе капитала и резервов
Индекс постоянного актива	(Внеоборотные активы + долгосрочная дебиторская задолженность)/(Капитал и резервы + доходы будущих периодов)	0,78	0,78	0,72	0,9	3,12	1,16	Рост (снижение) показателя за счет соответственно снижения (роста) показатель капитала и резервов
Текущая ликвидность	(Оборотные активы - Долгосрочная дебиторская задолженность)/(краткосрочные обязательства - доходы будущих периодов)	1,2	1,2	1,76	1,1	0,91	0,91	Снижение показателя обусловлен ростом кредиторской задолженност и оборотных активов
Быстрый коэффициент ликвидности	(Оборотные активы – Долгосрочная дебиторская задолженность - НДС и акциз к возмещению - запасы)/(краткосрочные обязательства - доходы будущих периодов)	1,2	1,2	1,73	1,0	1,0	1,0	Показатель снижается при росте кредиторской задолженности

Положительные в последние периоды значения собственных оборотных средств означают, что капвложения эмитента в основном финансируются не за счет заемных средств.

Уровень автономии собственных средств достаточен для эмитента, поскольку его деятельность, связанная с контролем за реализацией продукции, характеризуется низкой капиталоемкостью.

Приемлемый уровень индекса постоянного актива, учитывая, что деятельность эмитента характеризуется низкой материалоемкостью и фондоемкостью.

Коэффициенты текущей и быстрой ликвидности как в 2007 году, так и в отчетном квартале складываются на нормальном уровне.

4.3. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента

4.3.1. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента

тыс. руб.

	01.01.2004	01.01.2005	01.01.2006	01.01.2007	01.01.2008	01.04.2008
размер уставного капитала эмитента, а также соответствие размера уставного капитала эмитента, приведенного в настоящем пункте, учредительным документам эмитента	4 754	4 754	4 754	4 754	4 754	4 754
для эмитента, являющегося хозяйственным обществом, - общую стоимость акций (долей) эмитента, выкупленных эмитентом для последующей перепродажи (передачи), с указанием процента таких акций (долей) от размещенных акций (уставного капитала) эмитента	0	0	0	0	0	0
размер резервного капитала эмитента, формируемого за счет отчислений из прибыли эмитента	4 754	4 754	4 754	4 754	4 754	4 754
размер добавочного капитала эмитента, отражающий прирост стоимости активов, выявляемый по результатам переоценки, а также сумму разницы между продажной ценой (ценой размещения) и номинальной стоимостью акций (долей) общества за счет продажи акций (долей) по цене, превышающей номинальную стоимость	1 977 373	1 977 373	1 977 373	1 977 373	1 977 373	1 977 373
размер нераспределенной чистой прибыли эмитента (указывается в составе ежеквартального отчета за первый - третий кварталы)	13 230 700	4 143 567	18 827 600	25 757 605	19 939 796	20 259 098
размер средств целевого финансирования эмитента, включающий суммы средств, предназначенных для осуществления мероприятий целевого назначения, средств, поступивших от других организаций и лиц, бюджетных средств и др.	0		0	0	0	0

общая сумма капитала эмитента (указывается в составе ежеквартального отчета за первый - третий кварталы)	15 217 581	6 080 393	20 814 481	27 744 486	21 926 677	22 245 979
структура и размер оборотных средств эмитента в соответствии с бухгалтерской отчетностью эмитента	28 643 325	32 262 373	28 350 658	23 060 537	29 183 871	29 473 086
источники финансирования оборотных средств эмитента (собственные источники, займы, кредиты)	собственные источники					

4.3.2. Финансовые вложения эмитента

Акции эмитента не обращаются на организаторах торговли.

4.3.3. Нематериальные активы эмитента

	01.01.2004		01.01.2005		01.01.2006		01.01.2007		01.01.2008		01.04.2008	
Наименование группы нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость, тыс. руб.	Величина начисленной амортизации тыс. руб.	Первоначальная (восстановительная) стоимость, тыс. руб.	Величина начисленной амортизации тыс. руб.	Первоначальная (восстановительная) стоимость, тыс. руб.	Величина начисленной амортизации тыс. руб.	Первоначальная (восстановительная) стоимость, тыс. руб.	Величина начисленной амортизации тыс. руб.	Первоначальная (восстановительная) стоимость, тыс. руб.	Величина начисленной амортизации тыс. руб.	Первоначальная (восстановительная) стоимость, тыс. руб.	Величина начисленной амортизации тыс. руб.
товарный знак, программы ЭВМ, базы данных	0,84	0,49	0,84	0,58	47	6	47	10	48	15	48	16

Взносы нематериальных активов в уставной капитал, или их поступления в безвозмездном порядке в I квартале 2008 года места не имели.

Стандарты (правила) бухгалтерского учета, в соответствии с которыми эмитент представляет информацию о своих нематериальных активах:

ПБУ 14/2000 «Учет нематериальных активов», утвержденное приказом Минфина от 16.10.2000 № 91н.

4.4. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований

ОАО «НГК «Славнефть» в установленном порядке зарегистрировало и владеет следующими исключительными правами на объекты интеллектуальной собственности:

На основании Закона Российской Федерации «О товарных знаках, знаках обслуживания и наименованиях мест происхождения товаров», введенного в действие 17 октября 1992 года, Российским агентством по патентам и товарным знакам выданы свидетельства от 29.03.1996 № 139974, 29.03.1996 № 139975, 22.09.1997 № 156417, 19.02.1998 № 160968 на товарный знак (знак обслуживания).

Национальным центром интеллектуальной собственности Республики Беларусь осуществлена регистрация товарного знака (знака обслуживания) ОАО «НГК «Славнефть» и выдано два свидетельства:

1. Свидетельство на товарный знак от 10.03.2006 № 22477
2. Свидетельство на товарный знак от 10.03.2006 № 22478

Получен патент Российской Федерации на изобретение № 2205940 (по заявке № 2001120442 от 23.07.2001).

Риски, связанные с возможностью прекращения действия свидетельств (до истечения сроков их действия) - ничтожны.

4.5. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента

Итоги работы нефтедобывающей промышленности России за 2007 год характеризуется сохраняющейся тенденцией замедления темпов роста нефтедобычи. Добыча нефти с газовым конденсатом за 2007 год выросла на 2,1 % и составила 491,0 млн. т. - это самый высокий показатель за весь постсоветский период.

Общий экспорт российской нефти в 2007 г. оценивается в 257,6 млн. т. (98,9% к соответствующему периоду 2005 г), в том числе в страны дальнего зарубежья экспортировано 213,0 млн. т. (103,7 % к январю-декабрю 2006 г.). В страны дальнего зарубежья в 2007 году экспортировано 221,2 млн. т. (104,7% к уровню 2006 года), в страны СНГ поставлено 36,4 млн. т., или 97,6% от уровня 2006 года. Это снижение экспорта объясняется уменьшением поставок нефти в Республику Украина и в Республику Беларусь.

В мониторинге Минэкономразвития России (МЭРТ) отмечается, что рост добычи нефти обеспечен благодаря «внедрению новых технологий, повышающих нефтеотдачу пластов и рентабельность низкодебитных скважин».

Большинство крупных нефтяных компаний рассчитывают, что в 2008 году рост нефтедобычи либо останется на текущем уровне, либо увеличится примерно на 1%. При этом аналитики прогнозируют, что в 2008 году объем нефтедобычи в России вырастет максимум на 1-2%.

Почти все компании начали активно вкладываться в геологоразведку, разработку новых месторождений. В России в 2007 году, по сообщению главы Федерального агентства по недропользованию Анатолия Ледовских, недропользователи открыли 62 нефтяных месторождения. Прирост ценности недр в 2007 году в шесть раз превышает показатель 2006 года.

Прирост запасов превысил объем добычи. В целом по отрасли значительно вырос объем проходки эксплуатационного и разведочного бурения.

Компании планируют и дальше увеличивать расходы на капвложения. Однако рост капвложений имеет очевидные негативные стороны. Нефтяники страдают от резкого роста расходов и капвложений на фоне замедления роста добычи, укрепления рубля и тяжелой налоговой нагрузки, неприемлемой в нынешних условиях

Эксперты аналитики и сами нефтяники в числе главных ограничителей развития отрасли называют существующий налоговый режим. Часть экспертов считают, что в условиях, когда стагнирующая нефтяная отрасль вынуждена все больше тратить на производство, платя при этом колоссальные налоги, российские власти ослабят фискальную на нее нагрузку. Частично это уже сделано при введении льготы по НДС для выработанных месторождений и новых месторождений Восточной Сибири. Но этих мер недостаточно для поддержания добычи в традиционных районах Западной Сибири. Министр промышленности и энергетики России Виктор Христенко в одном из своих интервью в конце апреля т.г. отметил: «Если мне скажут: голосуем за НДС либо за снижение нагрузки на нефтяную отрасль, я буду голосовать за отраслевые преференции».

Нефтяной комплекс, возможно, мог быть более эффективным при наличии иной системы налогообложения и стратегически ориентированного Закона о недрах. Тем не менее, и в ныне существующем виде мощный российский нефтяной комплекс является опорой национального бюджета и важнейшей частью роста промышленности и экономики в целом.

Добычу нефти (включая газовый конденсат) ведут 9 вертикально интегрированных нефтяных компаний, ОАО "Газпром", ОАО "НОВАТЭК" и более 150 самостоятельных обществ российских недропользователей и организаций с иностранными инвестициями (включая малые предприятия, организации газовой промышленности и геологической разведки недр).

На вертикально интегрированные нефтяные компании приходится более 90% добычи нефти в стране и более 91% мощностей нефтепереработки. Около 4,2% добычи нефти дают небольшие независимые компании, еще почти 3,2% - ОАО "Газпром" и ОАО "НОВАТЭК". Остальные объемы нефти поставляются компаниями, реализующими совместные проекты, доля которых в общем объеме добычи нефти по России за 2007 год увеличилась почти до 2,6% против около 0,7% в 2006 году.

Добыча нефти в России в январе - марте 2008 года выросла по сравнению с аналогичным периодом прошлого года на 0,2% и составила 121,39 млн. тонн, сообщает Минпромэнерго. Одновременно на 6,2% сократился экспорт нефти. По данным ЦДУ ТЭК, экспорт в дальнее зарубежье сократился на 5,7% и составил 51,5 млн.т против 55,1 млн. тонн в 2007 году. В страны СНГ за январь - март 2008 года по данным ЦДУ ТЭК экспортировано почти 4 млн. тонн нефти (снижение на 12%). За счет этого выросли поставки нефти на внутренний рынок для ее переработки. Эксперты считают, что нефтепродукты в первом квартале 2008 года экспортировать было выгоднее, чем сырую нефть

В нефтеперерабатывающей промышленности функционируют 27 нефтеперерабатывающих организаций, в том числе 22 НПЗ, входящих в состав нефтяных компаний с вертикально интегрированной структурой, осуществляющих добычу, переработку нефти и реализацию нефтепродуктов. Кроме того, по данным Минпромэнерго в российской нефтепереработке действует более 50 мини-НПЗ.

Переработка нефти в отрасли в основном осуществляется из давальческого сырья, доля которого составляет более 90%. За 2007 год одновременно с сокращением экспорта возросла первичная переработка нефтяного сырья на НПЗ России. Это связано с ростом привлекательности внутренней нефтепереработки.

По итогам 2007 года переработка составила 229,0 млн. тонн, что на 9,5 млн. тонн (на 3,8%) больше, чем в 2006 году.

Производство автобензина за этот период составило 35,1 млн. тонн (+2,1%), дизтоплива – 66,4 млн. тонн (+3,4%), мазута – 62,4 млн. тонн (+5,2%).

Спрос на топливо, как внутри России, так и за рубежом постоянно растет, испытывая дефицит поставок и превышение спроса над предложением, Развитие нефтеперерабатывающей промышленности России в последние годы имеет явную тенденцию к улучшению состояния отрасли. При росте объемов переработки постепенно повышается качество выпускаемых моторных топлив. На ряде российских НПЗ ведется строительство новых комплексов глубокой переработки нефти, часть из которых уже пущена в эксплуатацию. Однако, несмотря на достаточно высокие показатели роста объемов переработки и производства нефтепродуктов, переработка нефти в России ориентирована на производство топлив не самого высокого качества. В среднем по России, выход основных моторных топлив (автобензин, дизтопливо) уступает показателям нефтепереработки в промышленно более развитых странах мира.

В продукции российских НПЗ все еще велика доля мазута. За отчетный период мазута произведено. в 1,8 раза больше чем автомобильных бензинов. При этом из года в год объемы производства мазута растут в среднем на 5% ежегодно последние два года.

Улучшение качества выпускаемых нефтепродуктов, приближение его к европейским стандартам является в настоящее время приоритетной задачей в области нефтепереработки. В частности, правительством принято решение о поэтапном переходе на европейские стандарты качества моторного топлива.

Основными ограничениями развития нефтеперерабатывающего сектора остаются:

- низкий спрос внутреннего рынка на качественное автомобильное топливо в связи с высокой долей использования отечественного автомобильного парка;
- низкое качество производимой продукции относительно действующих европейских стандартов;
- низкая глубина переработки нефти;
- удаленность большинства НПЗ от границ и морских портов;

- слабая диверсифицированность экспорта по видам нефтепродуктов и регионам поставок. Как отмечает генеральный директор ОАО «ВНИПИнефть» Капустин, - для дальнейшего продвижения вперед необходимо еще многое сделать, в частности принять законодательство, ужесточающее показатели качества нефтепродуктов, изменить налоговую политику государства в области нефтепереработки.

Объем первичной переработки за январь - март 2008 года составил 59,2 млн. тонн (рост 5,4% к январю - марту 2007 года). За отчетный квартал переработано 48,8% добытых в России нефти и газового конденсата (в январе - марте 2007 года - 46,3%). Рост объемов нефтепереработки обусловил увеличение объемов выпуска нефтепродуктов. За январь - март 2008 года производство автомобильного бензина составило 8,93 млн. тонн (рост 0,8% к январю - марту 2007 года), дизельного топлива - 17,4 млн. тонн (рост 5,8% за аналогичный период), топочного мазута - 17,06 млн. тонн (рост 8,4%).

За январь - март 2008 года Россия экспортировала 27,4 млн. тонн нефтепродуктов, что на 9,2% больше чем за тот же период 2007 года.

Минпромэнерго РФ ожидает увеличение первичной переработки нефти в России в 2008 году на 3,1% по сравнению с 2007 годом – до 235 млн. тонн.

Доля объема переработки нефти предприятиями Компании в общем объеме переработки нефти НПЗ нефтяных компаний России в 2007 году составила 6,6%. Входящий в ее состав ОАО «Славнефть – ЯНОС» по объему переработки сырья занимает пятое место среди НПЗ России, а по производству моторных топлив – четвертое. После ввода в действие комплекса глубокой переработки нефти он, наряду с Пермским и Рязанским НПЗ, является лучшим в России по производству моторных топлив.

4.5.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента

Добыча нефти и газа, переработка нефти дочерними предприятиями ОАО «НГК «Славнефть»», и сбыт нефтепродуктов осуществляется в условиях постоянного повышения эффективности каждого из направлений деятельности. Применение передовых технологий в добыче, завершение строительства комплекса глубокой переработки и ввод новой базы нефти в нефтепереработке, увеличение розничной реализации и повышение качества нефтепродуктов, переход по ряду из них на Евростандарты – не полный перечень мероприятий, проводимых эмитентом для повышения эффективности своей деятельности. Основные результаты деятельности Компании и ее российских дочерних обществ за прошедшие пять лет, включая отчетный квартал, характеризуются следующими показателями:

Наименование показателя	Единицы измерения	2003 год	2004 год	2005 год	2006 год	2007 год	1 квартал 2008 года
Добыча нефти	тыс. т	18 089,8	22 009,3	24 162,5	23 300,6	20 910,14	4 967,07
Добыча газа	млн. м ³	822,3	918,3	994,1	999,5	928,3	236,8
Среднесуточный дебит 1 новой скв	т/сут.	103,6	149,2	75,8	60,8	52,61	46,88
Перераб.нефти	тыс. т	11 759,9	12481,1	12 813,3	12 864,9	12 753,17	3 200,18
Поставка нефти	--"	22 748,7	24 554,4	23 847,4	23 096,8	20 778,5	4 916,8
в том числе:							
Дальн. зарубеж.	тыс. т	5 814,66	8 182,5	4 669,6			
Республику Беларусь	--"	3 863,5	2 419,9	1 839,1			
Отгрузка.н/прод	--"	9 964,3	11 591,8	12 266,4	12 386,5	12 069,88	3 058,8
в том числе:							
Экспорт	тыс. т	5 390,8	7 343,6	4 646,2	64,6		
Внутрен.рынок	--"	4 573,5	4 248,2	7 620,2	4 559,8	4 985,7	3 058,8
из него:							
Сбытов.организ.	тыс. т	1 846,2	1 743,6	1 479,8	1 046,7	1 084,1	274,4

За 2007 год добыча нефти по ОАО «НГК «Славнефть» составила 20,9 млн. тонн. Доля Компании в общем объеме нефти, добытой в России, составила 4,3%, а в объеме добычи нефтяных компаний - 4,7%.

Предприятия ОАО «НГК «Славнефть» за 1 квартал 2008 г, добыли 4,97 млн. тонн нефти, что на 45,9 тыс. т (0,9%) выше заданий бизнес-плана, но на 5,9 % меньше, чем за 1 квартал 2007 г. Падение добычи обусловлено переходом в позднюю стадию эксплуатации одного из крупных добывающих предприятий, скважины которого характеризуются высокой степенью обводненности. В то же время, объем добычи за отчетный квартал по перспективным месторождениям добывающих предприятий компании увеличился почти в два раза.

Переработка нефти. За счет принятых Компанией мер по загрузке заводов и реализации комплекса организационно-технических мероприятий обеспечено повышение эффективности деятельности нефтеперерабатывающих предприятий, качественное улучшение основных показателей работы их установок и производств. За 2007 год выход «светлых» составил 58,17%, а глубина переработки – 67% против соответственно 57,27% и 66,7% за 2006 год.

Доля объема переработки нефти дочерними предприятиями Компании в общем объеме переработки нефти НПЗ вертикально интегрированных компаний России в 2007 году составила 6,6%. Входящий в ее состав ОАО «Славнефть – ЯНОС» по объему переработки сырья занимает пятое место среди нефтеперерабатывающих предприятий России, а по производству основных моторных топлив – четвертое. При этом после ввода в действие комплекса глубокой переработки нефти он, наряду с Пермским и Рязанским НПЗ, является лучшим в России по производству моторных топлив. В настоящее время только эти НПЗ способны производить моторные топлива на уровне Евростандартов.

ОАО «Славнефть-ЯНОС», приступив в конце 2006 года первым в России к производству новой продукции - экологически чистого дизельного топлива с содержанием серы 10 ppm., постоянно наращивает усилия по снижению содержания серы в выпускаемой продукции. Новая продукция конкурентоспособна на европейском рынке. Снижение содержания серы – очередной шаг на пути повышения качества и экологичности выпускаемой продукции. Использование топлива, соответствующего современным европейским стандартам, положительно скажется на снижении вредных выбросов в атмосферу и будет способствовать оздоровлению окружающей среды.

Отгрузка нефтепродуктов с российских НПЗ Компании за 2007 год составила почти 12,1 млн. тонн

В отчетном квартале отгрузка нефтепродуктов с российских НПЗ Компании составила 3,1 млн. тонн. Компания обеспечивает своевременное исполнение отгрузок по соответствующим направлениям и в соответствии с заявленными объемами.

В целях дальнейшего увеличения объемов добычи нефти и производство нефтепродуктов с высокими потребительскими и экологическими свойствами, соответствующими международным стандартам, ОАО НГК «Славнефть» проводит в каждом дочернем предприятии необходимый комплекс работ, обеспечивая повышение эффективности их деятельности и сокращение затрат.

В этих целях на ведущем НПЗ Компании основные усилия сосредоточены на мероприятиях, обеспечивающих повышение качества продукции за счет строительства новых и модернизации действующих технологических процессов, а также повышения надежности технологического оборудования.

Повышение надежности оборудования, обеспечиваемое заменой изношенного новым, позволяет сокращать потери за счет увеличения межремонтных пробегов и, соответственно, времени простоев технологических процессов и производств на ремонтах.

На предприятии продолжается строительство промышленных объектов и осуществляются работы по техническому перевооружению.

Как отметил в 2006 году президент Компании Юрий Евгеньевич Суханов, - это стало уже традицией, что в последнее пятилетие мы каждый год сдаем крупные производственные объекты и благодаря реконструкции практически построили еще один завод. За это время в модернизацию предприятия вложены огромные деньги, почти миллиард долларов. Но эта политика себя оправдывает, поскольку мы убеждены, что завод должен быть передовым. Мы должны быть конкурентоспособными. Кто остановится, тот отстанет.

В результате за предыдущий период на предприятии построен и введен в действие комплекс по глубокой переработке нефти (КГПН) в составе установки гидрокрекинга с производством водорода и установки каталитического риформинга, комплекс сооружений и резервуаров базы сырой нефти, заменено изношенное оборудование на блоках экстракции и ректификации каталитического риформинга по производству ароматических углеводородов, восстановлен вакуумный блок установки АВТ –3 и модернизирована установка гидроочистки дизельного топлива с целью выпуска дизельного топлива с содержанием серы – 10 ppm.

Предусматривается, что развиваться на ОАО «Славнефть-ЯНОС» будет как первичная, так и вторичная переработка. Для реализации этих мероприятий заключен контракт на разработку технико-экономического обоснования программы развития предприятия.

Коренная модернизация предприятия осуществляется в рамках «Программы модернизации и технического перевооружения ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез». Основная цель этой программы – увеличение глубины переработки нефти и объемов производства нефтепродуктов, соответствующих требованиям европейских стандартов. Ее реализация позволит существенно укрепить позиции завода и компании не только на российском, но и на международном рынке.

За 2007 год построено и принято в эксплуатацию ряд объектов техперевооружения, в том числе: монтаж схемы герметичного налива бензола на ГНЭ, приведение вентиляции к нормам ВСН в цехе №13 и установке Л-35/6, монтаж резервного паропровода для обеспечения безаварийной работы установки сернокислотного алкилирования, монтаж схемы защелачивания мазута комплекса производства масел, комплекс герметичного налива светлых нефтепродуктов со строительством насосной и выносом подземных трубопроводов и др.

По производственному строительству начаты работы по строительству:

Установки изомеризации;

Установки производства водорода

Установки первичной переработки нефти.

Продолжаются работы по строительству системы налива темных нефтепродуктов в автотранспорт.

Освоение капитальных вложений за 2007 год по ОАО «Славнефть-ЯНОС» составило 82,75 млн. долл. США (2 116 455 тыс. руб). Ввод объектов основных средств составил 42,78 млн. долл. или 1 094 095 тыс. руб.

По техническому и технологическому уровню ОАО «Славнефть-ЯНОС» является одним из лучших предприятий отрасли, а его продукция конкурентоспособна как на внутреннем, так и на внешнем рынках.

Производственная база предприятия позволяет обеспечить выпуск до 50% автобензинов и дизтоплива в соответствии с действующими спецификациями Евростандарта на моторные топлива Евро-4.

Наличие таких нефтепродуктов позволяет эмитенту значительно улучшить достигнутые результаты своей деятельности.

4.5.2. Конкуренты эмитента

Конкурентами эмитента являются все нефтяные компании, осуществляющие покупку нефти, особенно в республике Беларусь, для ее дальнейшей переработки и покупку нефтепродуктов для их дальнейшей реализации.

Кроме того, эмитенту важна высокая конкурентоспособность продукции входящих в его состав предприятий, а соответственно высокий уровень производственного аппарата этих предприятий.

Достигнутый технологический уровень ОАО «Славнефть-ЯНОС» позволяет ему конкурировать с Рязанским, Московским и Нижегородским НПЗ в привлекательности производимой продукции.

V. Подробные сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, и краткие сведения о сотрудниках (работниках) эмитента

5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента

Общее собрание акционеров;

Совет директоров;

Исполнительные органы :

Президент - единоличный исполнительный орган Компании;

Правление - коллегиальный исполнительный орган Компании.

Полномочия органов управления Компании определены Уставом Компании.

Компетенция общего собрания акционеров (участников) эмитента в соответствии с его Уставом (учредительными документами).

Годовым общим собранием акционеров 29 июня 2006 года (протокол № 26) внесены изменения и дополнения в:

- Устав ОАО «НГК «Славнефть» (свидетельство о внесении записи в единый государственный реестр юридических лиц от 04 сентября 2006 года)
- Положение об общем собрании акционеров ОАО «НГК «Славнефть»
- Положение о Совете директоров ОАО «НГК «Славнефть»
- Положение об исполнительных органах ОАО «НГК «Славнефть»

Страница в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещён полный текст действующей редакции Устава ОАО «НГК «Славнефть» и внутренних документов, регулирующих деятельность органов Компании: <http://www.slavneft.ru/shareholder/>.

К компетенции Собрания акционеров относятся следующие вопросы

(статья 7 Устава Компании):

- 1) внесение изменений и дополнений в Устав; утверждение Устава в новой редакции;
- 2) принятие решений о реорганизации Компании;
- 3) принятие решений о ликвидации Компании, назначении ликвидационной комиссии и утверждении промежуточного и окончательного ликвидационных балансов;
- 4) определение количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций Компании и прав, предоставляемых этими акциями;
- 5) увеличение уставного капитала путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения дополнительных акций;
- 6) уменьшение уставного капитала путем уменьшения номинальной стоимости акций, путем приобретения Компанией части акций в целях сокращения их общего количества, а также путем погашения приобретенных или выкупленных Компанией акций;

- 7) определение количественного состава Совета директоров Компании, избрание членов Совета директоров и досрочное прекращение их полномочий;
- 8) принятие решения о выплате вознаграждения и (или) компенсации членам Совета директоров в период исполнения ими своих обязанностей расходов, связанных с исполнением ими функций членов Совета директоров;
- 9) избрание членов Ревизионной комиссии, досрочное прекращение их полномочий,
- 10) принятие решения о выплате вознаграждения членам Ревизионной комиссии и (или) компенсации расходов, связанных с исполнением ими своих обязанностей;
- 11) утверждение аудитора Компании;
- 12) утверждение годового отчета, годовой бухгалтерской отчетности Компании, в т.ч. отчета о прибылях и убытках;
- 13) выплата (объявление) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года;
- 14) распределение прибыли (в том числе выплата (объявление) дивидендов, за исключением прибыли, распределенной в качестве дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года) и убытков общества по результатам финансового года;
- 15) консолидация и дробление акций;
- 16) принятие решений об одобрении сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, в случаях, предусмотренных Федеральным Законом «Об акционерных обществах»;
- 17) принятие решений об одобрении крупных сделок, связанных с приобретением или отчуждением либо возможностью отчуждения Компанией прямо или косвенно имущества, стоимость которого составляет свыше 50 процентов балансовой стоимости активов Компании, определенной по данным ее бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату, в соответствии с п. 12.4 настоящего Устава;
- 18) принятие решений об одобрении крупных сделок, связанных с приобретением или отчуждением либо возможностью отчуждения Компанией прямо или косвенно имущества, стоимость которого составляет от 25 до 50 процентов балансовой стоимости активов Компании, определенной по данным ее бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату - в случае, если Совет директоров не принял единогласно решения о совершении указанных сделок;
- 19) определение порядка ведения Собрания акционеров, включая утверждение Положения об общем собрании акционеров;
- 20) избрание членов счетной комиссии и досрочное прекращение их полномочий;
- 21) приобретение Компанией размещенных акций в соответствии с п.5.9 настоящего Устава;
- 22) принятие решения об участии Компании в холдинговых компаниях, финансово-промышленных группах, ассоциациях и иных объединениях коммерческих организаций;
- 23) утверждение внутренних документов, регулирующих деятельность органов управления Компании;
- 24) решение иных вопросов, предусмотренных Федеральным Законом «Об акционерных обществах».

Общее руководство деятельностью Компании, за исключением решения вопросов, относящихся к компетенции Собрания акционеров, осуществляет Совет директоров.

Полномочия Совета директоров Компании определяются Уставом и решениями Собрания акционеров (статья 8 Устава Компании).

8.2. К компетенции Совета директоров относятся следующие вопросы:

- 1) определение приоритетных направлений деятельности Компании;
- 2) созыв годового и внеочередного Собрания акционеров, за исключением случая, когда созыв внеочередного собрания акционеров осуществляется Ревизионной комиссией,

аудитором или акционерами (акционером), владеющими в совокупности не менее чем 10 процентами голосующих акций Компании, если Совет директоров не принял в сроки, предусмотренные пунктом 7.4 настоящего Устава, решения о созыве собрания акционеров по требованию указанных лиц либо принял решение об отказе;

3) утверждение повестки дня Собрания акционеров;

4) определение даты составления списка лиц, имеющих право на участие в Собрании акционеров, и другие вопросы, связанные с подготовкой Собрания акционеров в соответствии с пунктом 7.5 настоящего Устава;

5) одобрение проектов решений и внесение на Собрание акционеров вопросов, предусмотренных подпунктами 2), 5), 12), 14), 15), 16), 17), 18), 21), 22), 23) пункта 7.2 настоящего Устава, а также одобрение проектов решений по другим вопросам повестки дня Собрания акционеров;

6) утверждение отчетов об итогах выпуска акций и отчетов о приобретении акций;

7) принятие решений о размещении облигаций и иных эмиссионных ценных бумаг и утверждение итогов размещения указанных ценных бумаг;

8) определение цены (денежной оценки) имущества, цены размещения и выкупа эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным Законом «Об акционерных обществах» и настоящим Уставом;

9) приобретение размещенных Компанией акций в соответствии с пунктом 5.10 настоящего Устава, а также размещенных Компанией облигаций и иных ценных бумаг;

10) назначение Президента Компании, досрочное прекращение его полномочий;

11) избрание Председателя Совета директоров, досрочное прекращение полномочий Председателя Совета директоров;

12) определение количественного состава Правления и назначение членов Правления, досрочное прекращение их полномочий;

13) согласие на совмещение одним лицом должности Президента или члена Правления с должностями в органах управления иных организаций (кроме случаев представления интересов Компании в органах управления дочерних обществ Компании и в иных организациях, участником которых является Компания);

14) определение условий договоров, заключаемых Компанией с Президентом и с членами Правления Компании;

15) рекомендации по размеру выплачиваемого членам Ревизионной комиссии вознаграждения и компенсаций, определение размера оплаты услуг аудитора;

16) рекомендации по размеру дивиденда по акциям и порядку его выплаты;

17) рекомендации в отношении полученного Компанией добровольного или обязательного предложения о приобретении акций Компании, включающие оценку предложенной цены приобретаемых акций и возможного изменения их рыночной стоимости после приобретения, оценку планов лица, направившего добровольное или обязательное предложение, в отношении Компании, в том числе в отношении ее работников;

18) принятие решений об участии Компании в хозяйственных обществах, некоммерческих и иных организациях, а также решений об отчуждении акций (долей) таких обществ, и акций (долей) обществ, внесенных в оплату уставного капитала Компании, принятие решений о создании и ликвидации дочерних обществ, 100 процентов акций (долей) которых принадлежат Компании, за исключением случаев, предусмотренных п.п. 22) пункта 7.2 настоящего Устава;

19) создание филиалов, открытие представительств Компании, их ликвидация и внесение в Устав Компании соответствующих изменений;

20) одобрение крупных сделок, связанных с приобретением или отчуждением либо возможностью отчуждения Компанией прямо или косвенно имущества, стоимость которого составляет от 25 до 50 процентов балансовой стоимости активов Компании, определенной по данным ее бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату, в соответствии с пунктом 12.3 настоящего Устава;

21) одобрение сделок, в отношении которых имеется заинтересованность членов Совета директоров, Правления, Президента и иных лиц в соответствии со статьей 13 настоящего Устава;

22) принятие по представлению Правления программ развития Компании;

23) предварительное одобрение сделок по приобретению любого имущества, в том числе акций (долей) и объектов недвижимости, сумма сделки или рыночная стоимость которых превышает 1 миллиард 350 миллионов рублей, а равно предварительное одобрение нескольких взаимосвязанных сделок по приобретению любого имущества, в том числе акций (долей) и объектов недвижимости, сумма сделки или рыночная стоимость которых в совокупности превышает 1 миллиард 350 миллионов рублей, за исключением сделок с дочерними и зависимыми обществами;

24) предварительное одобрение любых сделок по отчуждению акций (долей) и объектов недвижимости, включая сделки по обременению акций (долей) и объектов недвижимости, в том числе заключение договоров залога, в результате которых возможно последующее отчуждение акций (долей) и объектов недвижимости, а также сделки по передаче акций (долей) и объектов недвижимости в доверительное управление, за исключением сделок с дочерними и зависимыми обществами;

25) предварительное одобрение сделок по отчуждению любого имущества, за исключением акций (долей) и объектов недвижимости, сумма сделки или рыночная стоимость которых превышает 1 миллиард 350 миллионов рублей, за исключением сделок с дочерними и зависимыми обществами, а равно предварительное одобрение нескольких взаимосвязанных сделок по отчуждению любого имущества, за исключением акций (долей) и объектов недвижимости, сумма сделки или рыночная стоимость которых в совокупности превышает 1 миллиард 350 миллионов рублей, за исключением сделок с дочерними и зависимыми обществами;

26) предварительное одобрение сделок по получению и/или передаче в аренду имущества, сумма сделки или рыночная стоимость которого превышает 1 миллиард 350 миллионов рублей и на срок более 1-го года, за исключением сделок с дочерними и зависимыми обществами;

27) предварительное одобрение сделок по обременению имущества, в том числе заключение договоров залога, за исключением сделок по обременению акций (долей) и недвижимого имущества, в результате которых возможно последующее отчуждение имущества, сумма сделки или рыночная стоимость которого превышает 1 миллиард 350 миллионов рублей, за исключением сделок с дочерними и зависимыми обществами;

28) предварительное одобрение сделок по предоставлению поручительства, ссуды, передаче имущества в доверительное управление, за исключением сделок по передаче в доверительное управление акций (долей) и объектов недвижимости, заключения договоров с финансовыми консультантами, договоров об отступном, договоров об уступке права требования и переводе долга, договоров спонсорского характера, выпуска векселей, на сумму свыше 1 миллиарда 350 миллионов рублей в год, за исключением сделок с дочерними и зависимыми обществами;

29) предварительное одобрение сделок по получению займов/кредитов на срок более 3-х месяцев, сумма которых превышает 1 миллиард 350 миллионов рублей, включая сумму основного долга и проценты, за исключением сделок с дочерними и зависимыми обществами;

30) предварительное одобрение сделок по выдаче займов на срок более 3-х месяцев, сумма которых превышает 1 миллион 350 тысяч рублей, за исключением сделок с дочерними и зависимыми обществами;

31) признание исков, размер которых превышает сумму 270 миллионов рублей;

32) утверждение (внесение изменений и дополнений) бизнес-планов Компании;

33) принятие по представлению Правления внутренних нормативных документов (за исключением документов, утверждение которых относится к компетенции Собрания акционеров, Президента или Правления Компании);

34) утверждение в должности и освобождение от должности по представлению Президента вице-президентов и главного бухгалтера Компании;

35) утверждение регистратора Компании и условий договора с ним, а также расторжение договора с ним;

36) рассмотрение итогов финансово-хозяйственной деятельности Компании;

37) использование резервного фонда Компании;

38) принятие решений относительно позиции Компании по следующим вопросам повестки дня общих собраний акционеров (участников) обществ, акционером (участником) которых является Компания:

- реорганизация общества,
- ликвидация общества,

- определение количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций и прав, предоставляемых этими акциями,

- увеличение уставного капитала путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения дополнительных акций,

- дробление и консолидация акций общества,

- совершение крупных сделок, за исключением сделок, совершаемых в процессе осуществления обычной хозяйственной деятельности;

39) принятие решений относительно позиции Компании по всем вопросам повестки дня годовых общих собраний акционеров открытого акционерного общества «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез» и открытого акционерного общества «Славнефть-Мегионнефтегаз»; а также принятие решений о выдаче Президенту директивы на представление интересов Компании и голосование на годовых общих собраниях акционеров указанных обществ, в соответствии с принятым решением относительно позиции Компании по вопросам повестки дня.

40) иные вопросы, предусмотренные Федеральным законом «Об акционерных обществах» и настоящим Уставом.

Руководство текущей деятельностью Компании осуществляется Президентом, являющимся единоличным исполнительным органом Компании, и Правлением - коллегиальным исполнительным органом Компании.

Правление - коллегиальный исполнительный орган Компании, действующий на основании Положения об исполнительных органах, утвержденного Собранием акционеров, и в пределах компетенции, установленной настоящим Уставом, решениями Собрания акционеров и Совета директоров (статья 9 Устава Компании).

Правление Компании:

- организует выполнение решений Собрания акционеров и Совета директоров;

- принимает программы развития Компании, в т.ч. инвестиционные программы;

- рассматривает и принимает бюджет Компании и итоги его выполнения;

- обеспечивает координацию инвестиционной, кредитно - финансовой и ценовой политики Компании;

- предварительно рассматривает проекты решений о создании и ликвидации филиалов и представительств Компании;

- обеспечивает выполнение иных функций, определенных Положением об исполнительных органах Компании, решениями Собрания акционеров и Совета директоров.

Президент Компании:

- издает приказы, распоряжения, дает указания, обязательные для исполнения всеми работниками Компании;

- осуществляет от имени Компании полномочия по владению, пользованию и распоряжению имуществом Компании в пределах, установленных настоящим Уставом;

- совершает все необходимые действия для реализации правомочий собственника имущества Компании на основании решений Собрания акционеров и Совета директоров в соответствии с их компетенцией;

- представляет от имени Компании в отношениях с любыми российскими и иностранными юридическими и физическими лицами, заключает соглашения, договора и иные сделки от имени Компании и выдает доверенности на совершение таких действий, представляет без доверенности интересы Компании на собраниях акционеров (участников) обществ, акционером (участником) которых является Компания; принимает решения от имени Компании как единственного акционера (участника) дочернего общества;
- представляет от имени Компании в отношениях с любыми российскими и иностранными юридическими и физическими лицами, заключает соглашения, договоры и иные сделки от имени Компании, а также выдает доверенности на совершение таких действий, в порядке, предусмотренном действующим законодательством и настоящим Уставом;
- представляет интересы Компании на собраниях акционеров (участников) обществ, акционером (участником) которых является Компания, а также выдает доверенности иным представителям Компании на представление интересов Компании и голосование на общих собраниях акционеров (участников) обществ, акционером (участником) которых является Компания, в соответствии с решением Совета директоров Компании и директивой Совета директоров, в случаях, предусмотренных п.п.38) и 39) пункта 8.2 настоящего Устава;
- утверждает структуру, штатное расписание, смету расходов на содержание, размеры и формы оплаты труда работников Компании;
- предъявляет от имени Компании претензии и иски к юридическим и физическим лицам в соответствии с действующим законодательством РФ.

Президент Компании вправе также принимать решения по любым вопросам, не относящимся к исключительной компетенции Собрания акционеров и Совета директоров.

Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента

Информация о лицах, входящих в состав Совета директоров ОАО «НГК «Славнефть»

фамилия, имя, отчество,	Астахов Евгений Васильевич
год рождения	1969
сведения об образовании	Высшее профессиональное. 1986-1993 - Московский государственный институт международных отношений. 1996-1997 – Нью – Йоркский Университет. 2003-2005 – Чикагский Университет
все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству	Период: 2001-2004 Организация: «Эрнст энд Янг» Должность: Партнер, Директор Департамента международного налогообложения Период: 2004- по настоящее время Организация: ОАО «ТНК-ВР Менеджмент» Должность: Вице-президент по слияниям и поглощениям Период: 8.11 2007- настоящее время Организация: ОАО «НГК «Славнефть» Должность: Член Совета директоров
доли участия в уставном капитале эмитента, а также доли принадлежащих данному лицу обыкновенных акций эмитента и количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	Доли не имеет
доли участия данного лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и	Доли не имеет

количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	
характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	Родственных связей с лицами, входящими в состав органов управления Компании, не имеет.
сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти	Не привлекался
сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве).	Не занимал
фамилия, имя, отчество,	Дюков Александр Валерьевич
год рождения	1967 г.
сведения об образовании	Высшее профессиональное. Закончил Ленинградский Ордена Ленина кораблестроительный институт
все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству	Период: 2000 – 2003: Организация: СП ЗАО «Петербургский нефтяной терминал» Должность: Советник, главный советник Генерального директора СП ЗАО «Петербургский нефтяной терминал» Период: 2003 – 2005 Организация: ОАО «АК «Сибур» Должность: Президент ОАО «АК «Сибур» Период: 11.2005 - 11.2005 Организация: ОАО "СИБУР Холдинг" Должность: Президент ОАО "СИБУР Холдинг" Период: 11.2005 - 11.2006. Организация: ОАО "ОАО "АКС Холдинг" Должность: Президент ОАО "ОАО "АКС Холдинг" Период: 11. 2006 – 11.2007. Организация: ОАО «Газпром нефть» Должность: Президент ОАО "Газпром нефть" Период: 11.2007 – настоящее время Организация: ОАО «Газпром нефть» Должность: Генеральный директор ОАО "Газпром нефть" Член Совета директоров: ОАО «СИБУР Холдинг» ООО «Сибур – Русские шины» ЗАО «ПО «Специстерны» ОАО «НГК «Славнефть» ОАО «Сибур-Минудобрения» Член Правления: ОАО «Газпром нефть»
доли участия в уставном капитале эмитента, а также доли принадлежащих данному лицу обыкновенных акций эмитента и количества акций эмитента каждой	Доли не имеет

категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	
доли участия данного лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	Доли не имеет
характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	Родственных связей с лицами, входящими в состав органов управления Компании, не имеет.
сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти	Не привлекался
сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве).	Не занимал
фамилия, имя, отчество,	Консидайн Энтони Considine Anthony
год рождения	1954
сведения об образовании	Высшее профессиональное. 1974 - Лондонский университет, Бакалавр технических наук. Диплом с отличием по специальности инженер по переработке природного сырья. 1991 - закончил курс по Программе подготовки международных руководящих кадров при Университете INSEAD.
все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству	Период: 2000-2002 Организация: Интернэшнл Марин Должность: Управляющий Директор Период: 2002-2003 Организация: ВР Должность: Директор, Европейские программы Период: 2003-2005 Организация: ОАО "ТНК" Должность: Член Совета Директоров Период: 2003 - сентябрь 2003 Организация: ОАО "ТНК Менеджмент" Должность: Член Совета Директоров Период: сентябрь 2003 – 2004 Организация: ОАО "ТНК-ВР Менеджмент" Должность: Член Совета Директоров Период: 2003 - наст. время Организация: ОАО "ТНК-ВР Менеджмент" Должность: Исполнительный Вице-президент по

	<p>переработке нефти и сбыту Период: 2004 - наст. время Организация: ОАО "ТНК-ВР Менеджмент" Должность: Член Правления Период: 2003-2005 Организация: ОАО "ОНАКО" Должность: Президент Период: 2003-2005 Организация: ОАО "СИДАНКО" Должность: Член Совета директоров Период: 08.11.2006- настоящее время Организация: ОАО «НГК «Славнефть» Должность: Член Совета директоров</p>
доли участия в уставном капитале эмитента, а также доли принадлежащих данному лицу обыкновенных акций эмитента и количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	Доли не имеет
доли участия данного лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	Доли не имеет
характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	Родственных связей с лицами, входящими в состав органов управления Компании, не имеет.
сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти	Не привлекался
сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве).	Не занимал
фамилия, имя, отчество,	Кудинов Михаил Васильевич
год рождения	1961
сведения об образовании	<p>Высшее профессиональное. Московский институт нефтехимической и газовой промышленности им.Губкина, 1983г. Горный инженер. 1991г.- Школа бизнеса им. Хагена, Нью-Йорк</p>
все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству	<p>Период: 2001-2003 Организация: ОАО «ТНК» Должность: Начальник отдела капитальных вложений и инвестиций. Период: 2003-н/вр Организация: ОАО «ТНК- ВР Менеджмент»</p>

	<p>Должность: Директор департамента управления активами, Директор департамента по работе с совместными предприятиями. Период: 2002 - 2006 Организация: ОАО «ОКБ БН КОННАС» Должность: член Совета директоров. Период: 08.11. 2007- настоящее время Организация: ОАО «НГК «Славнефть» Должность: Член Совета директоров</p>
доли участия в уставном капитале эмитента, а также доли принадлежащих данному лицу обыкновенных акций эмитента и количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	Доли не имеет
доли участия данного лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	Доли не имеет
характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	Родственных связей с лицами, входящими в состав органов управления Компании, не имеет.
сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти	Не привлекался
сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве).	Не занимал
фамилия, имя, отчество,	Кравченко Кирилл Альбертович
год рождения	1976
сведения об образовании	<p>Высшее профессиональное. В 1998 году окончил Московский государственный университет им. М.В. Ломоносова. В 2001 году – аспирантуру МГУ им. М.В. Ломоносова. В 2002-2003 гг. обучался в Открытом Британском Университете («финансовый менеджмент»), в 2003-2004 в IMD Business School. Кандидат социологических наук, в 2007 г. Защитил докторскую диссертацию по экономическим наукам.</p>

<p>все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству</p>	<p>Период: 2000-2002 Организация: «Юкос Рефаининг энд Маркетинг» Должность: начальник отдела; заместитель директора дирекции по управлению персоналом. Период: 2002-2004 Организация: ОАО «Томскнефть» Должность: Директор по кадровой политике – начальник управления кадровой политики Период: май-ноябрь 2004 Организация: «Юкос Эксплорейшн энд Подакшн», «Юкос Рефаининг энд Маркетинг» Должность: Заместитель директора дирекции по кадровой политике; начальник отдела оценки и развития персонала Период: декабрь 2004 – апрель 2007 Организация: ОАО «МХК «ЕвроХим» Должность: административный директор Период: до ноября 2007 года Организация: ОАО «Газпром нефть» Должность: Вице-президент ОАО «Газпром нефть». Период: ноябрь 2007 года – настоящее время Организация: ОАО «Газпром нефть» Должность: Заместитель генерального директора Период: 08.11.2007 – настоящее время Организация: ОАО «НГК «Славнефть» Должность: Член Совета директоров</p>
<p>доли участия в уставном капитале эмитента, а также доли принадлежащих данному лицу обыкновенных акций эмитента и количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента</p>	<p>Доли не имеет</p>
<p>доли участия данного лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента</p>	<p>Доли не имеет</p>
<p>характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента</p>	<p>Родственных связей с лицами, входящими в состав органов управления Компании, не имеет.</p>
<p>сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти</p>	<p>Не привлекался</p>
<p>сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве).</p>	<p>Не занимал</p>

фамилия, имя, отчество,	Мухаметзянов Ревал Нурлыгаянович
год рождения	1934 г.
сведения об образовании	Высшее профессиональное. Закончил Казанский Государственный университет им. В.И. Ульянова-Ленина.
все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству	Период: 1997 – 2002 Организация: ОАО «Сибнефть» Должность: вице-президент ОАО «Сибнефть» по добыче Период: 2002 – 2006 Организация: ОАО «НГК «Славнефть» Должность: Первый вице-президент ОАО «НГК «Славнефть» Период: 2006 – по наст. время Организация: ОАО «Газпром нефть» Должность: Вице-президент ОАО «Газпром нефть» по добыче Период: ноябрь 2007 – по наст. время Организация: ОАО «Газпром нефть» Должность: Заместитель генерального директора Член советов директоров: ОАО «НГК «Славнефть» ОАО «Сибнефть-ННГ» ООО «НК «Сибнефть-Югра» ООО «Сибнефть-Восток» Член Правления: ОАО «Газпром нефть»
доли участия в уставном капитале эмитента, а также доли принадлежащих данному лицу обыкновенных акций эмитента и количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	Доли не имеет
доли участия данного лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	Доли не имеет
характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	Родственных связей с лицами, входящими в состав органов управления Компании, не имеет.
сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти	Не привлекался
сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о	Не занимал

несостоятельности (банкротстве).	
фамилия, имя, отчество,	Саммерс Тимоти
год рождения	1967
сведения об образовании	Высшее профессиональное. Университет г. Манчестера. Окончил с отличием в 1989 г. по специальности инженер - химик
все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству	Период 2002-2005 Организация: ВР Должность: Руководитель Бизнес-единицы по разведке и добыче ВР в Шотландии Период: 2005-2006 Организация: ВР Должность: Исполнительный помощник лорда Брауна, Главного исполнительного директора Группы ВР Период: 2006 - наст. время Организация: ОАО «ТНК-ВР Менеджмент» Должность: Управляющий директор по производству и технологиям Период: 2006 - наст. время Организация: ОАО «ТНК-ВР Менеджмент» Должность: член Правления Период: 2006-наст. время Организация: ОАО «ТНК- ВР Менеджмент» Должность: член Правления Период: 08.11.2007 – настоящее время Организация: ОАО «НГК «Славнефть» Должность: Член Совета директоров
доли участия в уставном капитале эмитента, а также доли принадлежащих данному лицу обыкновенных акций эмитента и количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	Доли не имеет
доли участия данного лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	Доли не имеет
характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	Родственных связей с лицами, входящими в состав органов управления Компании, не имеет.
сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти	Не привлекался
сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о	Не занимал

несостоятельности (банкротстве).	
фамилия, имя, отчество,	Хан Герман Борисович
год рождения	1961
сведения об образовании	Высшее профессиональное. В 1987 году закончил Московский институт стали и сплавов. Специализация: «Литейное производство черных и цветных металлов»
все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству	Период: 2000 - 2003 Организация: ОАО "ТНК" Должность: Заместитель Председателя Правления - Исполнительный директор, Первый Вице-президент Период: 1997-2003 Организация: ОАО "ТНК" Должность: Член Совета Директоров Период: 2002 – 2003 Организация: ОАО "ТНК- Менеджмент" Должность: Заместитель Председателя Правления Период: 2003-2004 Организация: ОАО «ТНК-ВР Менеджмент» Должность: Заместитель Председателя Правления Период: 2003 – 2003 Организация: ОАО "ТНК- Менеджмент" Должность: Исполнительный директор Период: 2002 – 2003 Организация: ОАО "ТНК-Менеджмент" Должность: Председатель Совета Директоров Период: 2003 -наст. время Организация: ОАО "ТНК-ВР Менеджмент" Должность: Исполнительный директор Период: 2003 – 2004 Организация: ОАО "ТНК-ВР Менеджмент" Должность: Член Совета Директоров Период: 2004 -наст. время Организация: ОАО "ТНК-ВР Менеджмент" Должность: Член Правления Период: 2000 – 2006 Организация: ОАО "Альфа-Банк" Должность: Член Совета Директоров Период: 2000 - 2003 Организация: ОАО "ОНАКО" Должность: Член Совета Директоров Период: 2000 - 2003 Организация: ОАО "Оренбургнефть" Должность: Председатель Совета Директоров Период: 2001-2004 Организация: ОАО "СИДАНКО" Должность: Член Совета Директоров Период: 2003 - 2003 Организация: ОАО "НГК "Славнефть" Должность: Член Совета Директоров Период: 2003 - 2004 Организация: ОАО "НГК "Славнефть" Должность: Председатель Совета Директоров Период: 2004 – 2005 Организация: ОАО "НГК "Славнефть" Должность: Член Совета Директоров Период: 2005-н/вр Организация: ОАО «НГК «Славнефть» Должность - Председатель Совета директоров
доли участия в уставном капитале эмитента, а также доли принадлежащих данному лицу обыкновенных акций эмитента и количества акций эмитента каждой	Доли не имеет

категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	
доли участия данного лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	Доли не имеет
характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	Родственных связей с лицами, входящими в состав органов управления Компании, не имеет.
сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти	Не привлекался
сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве).	Не занимал
фамилия, имя, отчество,	Чернер Анатолий Моисеевич
год рождения	1954 г.
сведения об образовании	Высшее профессиональное. Закончил Грозненский нефтяной институт.
все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству	Период: 2001 – март 2006 Организация: ОАО «НГК «Славнефть» Должность: Вице-президент ОАО «НГК «Славнефть» Период: 2006 – по наст. время Организация: ОАО «Газпром нефть» Должность: Вице-президент ОАО «Газпром нефть» по переработке и сбыту Период: ноябрь 2007 – по наст. время Организация: ОАО «Газпром нефть» Должность: Заместитель генерального директора Организация: ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез» ОАО «Сибнефть – Омский НПЗ» ОАО «Московский НПЗ» ОАО «Сибнефть-Омскнефтепродукт» ООО «Сибнефть-АЗС «Сервис» ЗАО «Сибнефть-Северо-Запад» ОАО «Новосибирскнефтепродукт ВНК» ОАО «НГК «Славнефть» Должность: Член Совета директоров
доли участия в уставном капитале эмитента, а также доли принадлежащих данному лицу обыкновенных акций эмитента и количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по	Доли не имеет

принадлежащим ему опционам эмитента	
доли участия данного лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	Доли не имеет
характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	Родственных связей с лицами, входящими в состав органов управления Компании, не имеет.
сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти	Не привлекался
сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве).	Не занимал
фамилия, имя, отчество,	Яковлев Вадим Владиславович
год рождения	1970 г.
сведения об образовании	Высшее профессиональное. Закончил Московский инженерно – физический институт Международный университет Высшая школа финансов
все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству	Период: 04.2001 - 09.2003 Организация: ЗАО "ЮКОС Эксплорейшн энд Продакшн" Должность: Главный специалист, заместитель начальника финансово-экономического управления ЗАО "ЮКОС Эксплорейшн энд Продакшн" Период: 09.2003 - 12.2004 Организация: ОАО "Юганскнефтегаз" Должность: Региональный финансовый контролер ОАО "Юганскнефтегаз" Период: 12.2004 - 02.2005 Должность: Финансовый директор ОАО "НК ЮКОС" Период: 04.2005 - 12.2005 Организация: ОАО "АК "СИБУР" Должность: Заместитель руководителя Дирекции по экономике и финансам Дирекции шин и РТИ ОАО "АК "СИБУР" Период: 01.2006 - 12.2006 Организация: ООО "Сибур - Русские шины" Должность: Заместитель Генерального директора по экономике и финансам ООО "Сибур - Русские шины" Период: 12.2006 - наст. время Организация: ОАО "Газпром нефть"

	<p>Должность: Начальник планово-бюджетного управления ОАО "Газпром нефть" Период: ноябрь 2007 - настоящее время Организация: ОАО «Газпром нефть» Должность: Заместитель генерального директора Период: 08.11.2007 - настоящее время Организация: ОАО «НГК «Славнефть» Должность: Член Совета директоров</p>
доли участия в уставном капитале эмитента, а также доли принадлежащих данному лицу обыкновенных акций эмитента и количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	Доли не имеет
доли участия данного лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	Доли не имеет
характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	Родственных связей с лицами, входящими в состав органов управления Компании, не имеет.
сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти	Не привлекался
сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве).	Не занимал

Информация о лицах, входящих в состав правления эмитента

фамилия, имя, отчество	Суханов Юрий Евгеньевич
год рождения	1963
сведения об образовании	Высшее профессиональное В 1985 году закончил Московский институт инженеров транспорта.
все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству	Период: 2000 - 2000 Организация: ОАО «НГК «Славнефть» Должность: Исполняющий обязанности Вице-президента Период: 2000 - 2002 Организация: ОАО «НГК «Славнефть» Должность: Вице-президент по коммерции Период: 2002 - настоящее время Организация: ОАО «НГК «Славнефть» Должность: Президент

	<p>Период: 2006-наст. время Должность: Председатель совета директоров Общество: ОАО «Славнефть-Ярославнефтепродукт» Должность: Председатель совета директоров Общество: «Славнефть-Бельгия НВ» Должность: Член совета директоров Период: 2007- наст. время Общество: ОАО «Мозырский НПЗ» Должность: Член совета директоров Общество: ЗАО «Славнефть-М» Должность: Председатель совета директоров Общество: АО «Славнефть-Холдинг АГ» Должность: Председатель совета директоров Общество: СП ЗАО «Славнефть-Старт» Должность: Председатель совета директоров</p>
доли участия в уставном капитале эмитента, а также доли принадлежащих данному лицу обыкновенных акций эмитента и количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	Доли не имеет
доли участия данного лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	Доли не имеет
характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	Родственных связей с лицами, входящими в состав органов управления Компании, не имеет.
сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти	Не привлекался
сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве).	Не занимал
фамилия, имя, отчество	Буреев Алексей Валентинович
год рождения	1967
сведения об образовании	Высшее профессиональное
все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству	<p>Период: 2000-2004 Организация: ОАО «НГК «Славнефть» Должность: Заместитель Главного бухгалтера Период: 2004 – настоящее время Организация: ОАО «НГК «Славнефть» Должность: Главный бухгалтер</p>
доли участия в уставном капитале эмитента, а также доли принадлежащих данному лицу обыкновенных	Доли не имеет

акций эмитента и количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	
доли участия данного лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	Доли не имеет
характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	Родственных связей с лицами, входящими в состав органов управления Компании, не имеет.
сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти	Не привлекался
сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве).	Не занимал
фамилия, имя, отчество	Жагрин Александр Викторович
год рождения	1966 г.
сведения об образовании	Высшее профессиональное В 1995 год окончил Тюменский государственный нефтегазовый университет Специальность: Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений
все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству	Период: 200-2003 Организация: Самотлорское нефтегазодобывающее управление № 1 ОАО «Самотлорнефтегаз» Должность: Начальник центральной инженерно-технологической службы; первый заместитель директора – главный инженер; заместитель директора – главный инженер; директор управления Период: 2003-2005 Организация: ОАО «Самотлорнефтегаз» Должность: Генеральный директор Период: 2005-2007 Организация: ОАО «ТНК-ВР Менеджмент» Должность: Руководитель Бизнес-единицы Самотлор Бизнес-направления Разведка и добыча Период: 2007- наст. время Организация: ОАО «НГК «Славнефть» Должность: И.о. Вице-президента, Вице-президент Период: 2007- наст. время Организация: ЗАО «СП «МеКаМиннефть»

	<p>Должность: Член совета директоров Организация: ОАО «Соболь» Должность: Член совета директоров Организация: ОАО «Обънефтегазгеология» Должность: Председатель совета директоров Организация: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегазгеология» Должность: Председатель совета директоров</p>
доли участия в уставном капитале эмитента, а также доли принадлежащих данному лицу обыкновенных акций эмитента и количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	Доли не имеет
доли участия данного лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	Доли не имеет
характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	Родственных связей с лицами, входящими в состав органов управления Компании, не имеет.
сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти	Не привлекался
сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве).	Не занимал
фамилия, имя, отчество	Коваленко Андрей Викторович
год рождения	1976
сведения об образовании	Высшее профессиональное. В 1998 года окончил Государственный университет управления. Кандидат экономических наук.
все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству	<p>Период: 1997-2002 Организация: ОАО «Сибнефть» Должность: экономист 2 категории, ведущий экономист, главный специалист, начальник отдела, руководитель группы Период: май 2002-май 2007 Организация: ОАО «НГК «Славнефть» Должность: Начальник департамента Период: май 2007-настоящее время Организация: ОАО «НГК «Славнефть» Должность: Вице – президент Период: 2007-настоящее время Организация:</p>

	<p>ОАО «Славнефть-Мегионнефтегазгеология» Должность: Член совета директоров Организация: ОАО «Обънефтегазгеология» Должность: Член совета директоров Организация: ОАО «Славнефть-ЯНПЗ им. Менделеева» (Русойл) Должность: Член совета директоров Организация: ОАО «Славнефть-Ярославнефтепродукт» Должность: Член совета директоров</p>
доли участия в уставном капитале эмитента, а также доли принадлежащих данному лицу обыкновенных акций эмитента и количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	Доли не имеет
доли участия данного лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	Доли не имеет
характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	Родственных связей с лицами, входящими в состав органов управления Компании, не имеет.
сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти	Не привлекался
сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве).	Не занимал
фамилия, имя, отчество	Крылов Владимир Васильевич
год рождения	1955
сведения об образовании	Высшее профессиональное. В 1978 году окончил Ярославский политехнический институт.
все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству	<p>Период: 2002- май 2007 Организация: ОАО «Славнефть-Ярославнефтепродукт» Должность: исполняющий обязанности, генеральный директор Период: май 2007- настоящее время Организация: ОАО «НГК «Славнефть» Должность: Вице-президент Период: 2007- настоящее время Организация: ОАО «Мозырский НПЗ» Должность: Член совета директоров Организация:</p>

	ОАО «Славнефть-Ярославнефтепродукт» Должность: Член совета директоров Организация: ЗАО «Славнефть-Старт» Должность: Член совета директоров Организация: ЗАО «Славнефть-М» Должность: Член совета директоров
доли участия в уставном капитале эмитента, а также доли принадлежащих данному лицу обыкновенных акций эмитента и количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	Доли не имеет
доли участия данного лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	Доли не имеет
характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	Родственных связей с лицами, входящими в состав органов управления Компании, не имеет.
сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти	Не привлекался
сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве).	Не занимал
фамилия, имя, отчество	Медведев Илья Борисович
год рождения	1970
сведения об образовании	Высшее профессиональное. В 1993 году закончил Московский областной педагогический университет.
все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству	Период: 1999-2002 Организация: ОАО «Сибнефть» Должность: Ведущий специалист, заместитель начальника департамента. Период: июль 2002 – май 2007 Организация: ОАО «НГК «Славнефть» Должность: Начальник департамента общественных связей, начальник департамента управленческих и региональных проектов Период: май 2007- настоящее время Организация: ОАО «НГК «Славнефть» Должность: Вице-президент
доли участия в уставном капитале эмитента, а также доли принадлежащих данному лицу обыкновенных акций эмитента и количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены	Доли не имеет

таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	
доли участия данного лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	Доли не имеет
характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	Родственных связей с лицами, входящими в состав органов управления Компании, не имеет.
сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти	Не привлекался
сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве).	Не занимал
фамилия, имя, отчество	Трухачёв Андрей Николаевич
год рождения	1964 г.
сведения об образовании	Высшее профессиональное В 1986 год окончил Московский Институт нефти и газа им. И.М. Губкина специальность: Технология и комплексная механизация разработки нефтяных и газовых месторождений Кандидат технических наук, 1991 г.
все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству	Период: 1997-2007 Организация: АО «Сибнефть» Должность: Начальник департамента планирования и маркетинга. Заместитель начальника департамента корпоративного управления. Начальник департамента корпоративного управления. Заместитель начальника управления корпоративной политики. Период: 2007- наст. время Организация: ОАО «НГК «Славнефть» Должность: И.о. Вице-президента по корпоративным отношениям. Вице-президент по корпоративным отношениям. Общество: ОАО «Мозырский НПЗ» Должность: Член наблюдательного совета Общество: ЗАО «Славнефть-М» Должность: Член совета директоров Общество: СП ЗАО «Славнефть-Старт» Должность: Член совета директоров Общество: ЗАО «СП «МеКаМиннефть» Должность: Член совета директоров

	<p>Общество: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегазгеология» Должность: Член совета директоров</p> <p>Общество: ОАО «Обънефтегазгеология» Должность: Член совета директоров</p> <p>Общество: ОАО «Соболь» Должность: Член совета директоров</p> <p>Общество: ОАО «Славнефть-Ярославнефтепродукт» Должность: Член совета директоров</p> <p>Общество: ОАО «Славнефть-Бельгия НВ» Должность: Член совета директоров</p>
доли участия в уставном капитале эмитента, а также доли принадлежащих данному лицу обыкновенных акций эмитента и количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	Доли не имеет
доли участия данного лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	Доли не имеет
характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	Родственных связей с лицами, входящими в состав органов управления Компании, не имеет.
сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти	Не привлекался
сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве).	Не занимал

5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента

В 2007 году вознаграждение членам Совета директоров не выплачивалось.

Займов членам Совета директоров не выдавалось.

Вознаграждения и займы членам Правления

Общий доход, начисленный членам Правления за 2007 год, составил 183 804 тысячи рублей.

В 2007 году членам Правления займов не выдавалось.

Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Компании осуществляется:
ревизионной комиссией;

службой главного аудитора Компании;

комитетом по аудиту Совета директоров Компании.

Порядок деятельности перечисленных органов определяется внутренними документами эмитента.

В соответствии со статьей 10 Устава Компании.

1. Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Компании осуществляет Ревизионная комиссия.

2. Ревизионная комиссия избирается Собранием акционеров Компании в количестве 6 человек.

Избрание членов Ревизионной комиссии производится большинством голосов.

Акции, принадлежащие членам Совета директоров, Правления Компании, не могут участвовать в голосовании при избрании членов Ревизионной комиссии.

Ревизионная комиссия самостоятельно избирает своего Председателя.

3. Порядок деятельности Ревизионной комиссии устанавливается Положением о Ревизионной комиссии, утверждаемым Собранием акционеров.

4. Члены Ревизионной комиссии не могут являться членами Совета директоров, Правления Компании, а также занимать иные должности в органах управления Компании.

5. Ревизионная комиссия осуществляет проверку финансово-хозяйственной деятельности Компании по итогам деятельности за год, а также во всякое время по решению Собрания акционеров, Совета директоров, по собственной инициативе или по требованию акционеров Компании, владеющих в совокупности не менее чем 10 процентами голосующих акций Компании.

Ревизионная комиссия представляет результаты проверки Собранию акционеров и Совету директоров.

Отчет по результатам годовой проверки Ревизионная комиссия представляет Совету директоров не позднее, чем за 10 дней до рассмотрения Советом директоров на годовом заседании годового отчета Компании, бухгалтерского баланса, отчета о прибылях и убытках, распределения прибылей и убытков.

6. Ревизионная комиссия вправе потребовать созыва внеочередного Собрания акционеров и проведения заседания Совета директоров Компании.

7. Ревизионная комиссия вправе потребовать проведения независимой аудиторской проверки работы Компании.

8. По требованию Ревизионной комиссии Компании лица, занимающие должности в органах управления Компании, обязаны представить документы о финансово-хозяйственной деятельности Компании.

9. Члены Ревизионной комиссии несут персональную ответственность перед Компанией за ущерб, причиненный в результате разглашения ими сведений, составляющих предмет коммерческой тайны Компании.

10. Членам Ревизионной комиссии в период исполнения ими своих обязанностей по решению Собрания акционеров на основании рекомендации Совета директоров могут выплачиваться вознаграждения и (или) компенсироваться расходы, связанные с осуществлением ими своих обязанностей. Решение о выплате таких вознаграждений и компенсаций и их размер устанавливаются решением Собрания акционеров.

11. Аудитор Компании осуществляет проверку ее финансово-хозяйственной деятельности в соответствии с правовыми актами Российской Федерации на основании заключаемого с ним договора.

Аудитор Компании утверждается решением Собрания акционеров. Размер оплаты его услуг определяется Советом директоров.

Заключение договора на оказание аудиторских услуг осуществляется на конкурсной основе в порядке, установленном действующим законодательством Российской Федерации.

Совет директоров рассматривает отчеты по итогам проверки финансово-хозяйственной деятельности Компании за истекший финансовый год на заседании Совета директоров в срок не позднее 30 дней до даты проведения годового Собрания акционеров.

В Компании создана служба главного аудитор, действующая на основании соответствующего внутреннего Положения.

Основной задачей названной службы является:

Осуществление контроля по защите капиталовложений акционеров и активов Компании, формированием независимой оценки и подтверждением эффективности функционирования бизнес-процессов.

В отношении взаимодействия службы главного аудитора с внешним аудитором.

Служба главного аудитора уполномочена координировать деятельность с внешним аудитором в целях обеспечения объективности аудита и исключения дублирования усилий.

Служба главного аудитора Компании регулярно отчитывается перед Президентом Компании и Комитетом по аудиту Совета директоров ОАО «НГК «Славнефть» о результатах деятельности.

5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

фамилия, имя, отчество	Барабаш Людмила Александровна
год рождения	1951
сведения об образовании	Высшее профессиональное. В 1975 г. окончила Ижевский механический институт
все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству	Период: 2001-2006 Организация: ОАО «Сибнефть» Должность: Заместитель главного бухгалтера Период: апрель 2006 – июнь 2006 Организация: ОАО «Сибнефть» Должность: Главный бухгалтер Период: июнь 2006 – настоящее время Организация: ОАО «Газпром нефть» Должность: Главный бухгалтер Член совета директоров ОАО «Сибнефть-ОНПЗ» Член ревизионной комиссии ОАО «НГК «Славнефть» с 29 июня 2006 года
доли участия в уставном капитале эмитента, а также доли принадлежащих данному лицу обыкновенных акций эмитента и количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	Доли не имеет
доли участия данного лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам	Доли не имеет

дочернего или зависимого общества эмитента	
характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	Родственных связей с лицами, входящими в состав органов управления Компании, не имеет.
сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти	Не привлекалась
сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве).	Должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве) не занимала.
фамилия, имя, отчество	Высокий Александр Александрович
год рождения	1978
сведения об образовании	Высшее профессиональное. В 2000 году окончил Уфимский государственный нефтяной технический университет
все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству	Период: 2002-2003 Организация: ЗАО «ЮКОС-ЭП» Должность: ведущий специалист контрольно – аналитического управления Период: 2003-2004 Организация: ООО «ЮКОС-Москва» Должность: начальник сектора управления внутреннего аудита Период: 2004-2005 Организация: ЗАО «Каспийский Трубопроводный Консорциум – Р» Должность: ведущий аудитор Период: ноябрь 2005- январь 2006 Организация: ООО «Инвест – Консалтинг» Должность: старший аудитор Период: январь 2006- настоящее время Организация: ОАО «ГНК-ВР Менеджмент» Должность: старший аудитор управления внутреннего аудита
доли участия в уставном капитале эмитента, а также доли принадлежащих данному лицу обыкновенных акций эмитента и количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	Доли не имеет
доли участия данного лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	Доли не имеет
характер любых родственных связей с иными лицами,	Родственных связей с лицами, входящими в

входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	состав органов управления Компании, не имеет.
сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти	Не привлекался
сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве).	Должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве) не занимал.
фамилия, имя, отчество	Дельвиг Галина Юрьевна
год рождения	1960
сведения об образовании	Высшее профессиональное. В 1981 году окончила МИНХ им. Г.В. Плеханова
все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству	Период: 2000-2006 Организация: ОАО «Сибнефть» Должность: начальник отдела; заместитель начальника департамента; начальник департамента внутреннего аудита управления внутреннего аудита Период: июнь 2006 – настоящее время Организация: ОАО «Газпром нефть» Должность: начальник департамента; начальник контрольно-ревизионного департамента. Член совета директоров: ОАО «Сибнефть-Барнаульнефтепродукт»; ОАО «Сибнефть-Тюменьнефтепродукт»; ОАО «Екатеринбургнефтепродукт»; ООО «Сибнефть-АЗС Сервис»; ОАО «Новосибирскнефтепродукт ВНК»; Член ревизионной комиссии ОАО «НГК «Славнефть» с 29 июня 2006 года
доли участия в уставном капитале эмитента, а также доли принадлежащих данному лицу обыкновенных акций эмитента и количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	Доли не имеет
доли участия данного лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	Доли не имеет
характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	Родственных связей с лицами, входящими в состав органов управления Компании, не имеет.
сведения о привлечении такого лица к	Не привлекалась

административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти	
сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве).	Должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве) не занимала.
фамилия, имя, отчество	Катиев Дмитрий Михайлович
год рождения	1976
сведения об образовании	Высшее профессиональное. В 1997 году окончил МГТУ МАМИ; в 2002 году - Association of Chartered Certified Accountants (UK, member)
все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству	Период: 1997 - 2004 Организация: ЗАО «КПИМГ» Должность: менеджер отдела аудита Период: 2004 – настоящее время Организация: ОАО «ТНК-ВР Менеджмент» Должность: директор департамента внешней отчетности
доли участия в уставном капитале эмитента, а также доли принадлежащих данному лицу обыкновенных акций эмитента и количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	Доли не имеет
доли участия данного лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	Доли не имеет
характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	Родственных связей с лицами, входящими в состав органов управления Компании, не имеет.
сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти	Не привлекался
сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве).	Должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве) не занимал.
фамилия, имя, отчество	Ильичев Станислав Константинович

год рождения	1977
сведения об образовании	Высшее профессиональное. МЭСИ
все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству	Период: 2001-2002 Организация: ООО «Росэкспертиза» Должность: главный специалист Период: 2002-март 2007 Организация: ОАО «Газпром нефть» Должность: ведущий специалист; начальник отдела методологии бухгалтерского учета. Период: март 2007- настоящее время Организация: ОАО «Газпром нефть» Должность: начальник департамента внутреннего аудита.
доли участия в уставном капитале эмитента, а также доли принадлежащих данному лицу обыкновенных акций эмитента и количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	Доли не имеет
доли участия данного лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	Доли не имеет
характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	Родственных связей с лицами, входящими в состав органов управления Компании, не имеет.
сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти	Не привлекалась
сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве).	Должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве) не занимала.
фамилия, имя, отчество	Чижиков Дмитрий Геннадьевич
год рождения	1976
сведения об образовании	Высшее профессиональное. В 1998 году окончил Институт МЭО Финансовой академии при Правительстве Российской Федерации.
все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству	Период: 2002-2006 Организация: ОАО «ГНК-ВР Менеджмент» Должность: Менеджер; начальник департамента корпоративного контроля.
доли участия в уставном капитале эмитента, а также	Доли не имеет

доли принадлежащих данному лицу обыкновенных акций эмитента и количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	
доли участия данного лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	Доли не имеет
характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	Родственных связей с лицами, входящими в состав органов управления Компании, не имеет.
сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти	Не привлекалась
сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве).	Должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве) не занимала.

5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Решение о выплате вознаграждения (за 2007 год финансовый год) органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента не принималось. Льгот и/или компенсации расходов не предоставлялось.

Данные о численности и обобщенные данные об образовании и о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента

Наименование показателя	1 кв. 2008 год
Среднесписочная численность работников, чел.	291
Доля сотрудников эмитента, имеющих высшее профессиональное образование, %	99,9
Объем денежных средств, направленных на оплату труда, тыс. руб.	186 725
Объем денежных средств, направленных на социальное обеспечение, тыс. руб.	25 263

5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента

Соглашения или обязательства, касающиеся возможности участия сотрудников (работников) эмитента в его уставном капитале отсутствуют.

Эмиссия опционов эмитентом не производилась и не планируется.

VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность

6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на дату окончания последнего отчетного квартала	3 698
Общее количество номинальных держателей акций эмитента	6

6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций, а также сведения об участниках (акционерах) таких лиц, владеющих не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций

полное и сокращенное фирменные наименования (для юридических лиц - коммерческих организаций), наименование (для юридических лиц - некоммерческих организаций) номинального держателя	Акционерный коммерческий Сберегательный банк Российской Федерации (Открытое акционерное общество) «СБЕРБАНК РОССИИ» ОАО
место нахождения	117997, г. Москва, ул. Вавилова, д. 19
контактный телефон факс адрес электронной почты	957-57-65 957-59-31 dp@sbrf.ru
номер дата выдачи срок действия лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг наименование органа, выдавшего такую лицензию	077-02768-000100 08.11.2000 Без ограничения сроков действия ФКЦБ России
количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя.	3 563 492 544 (74,954)
полное и сокращенное фирменные наименования (для юридических лиц - коммерческих организаций), наименование (для юридических лиц - некоммерческих	“ИНГ БАНК (Евразия) ЗАО” (Закрытое акционерное общество) “ИНГ БАНК (Евразия) ЗАО” (ЗАО)

организаций) номинального держателя	
место нахождения	127473, г. Москва, ул Краснопролетарская, д. 36
контактный телефон факс адрес электронной почты	755-54-00 755-54-99 Эмитент сведениями не располагает
номер дата выдачи срок действия лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг наименование органа, выдавшего такую лицензию;	177-03728-000100 07.12.2000 Без ограничения сроков действия ФКЦБ России
количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя.	629 023 865 (13,2308)
полное и сокращенное фирменные наименования (для юридических лиц - коммерческих организаций), наименование (для юридических лиц - некоммерческих организаций) номинального держателя	“Дойче Банк” Общество с ограниченной ответственностью «ДОЙЧЕ БАНК» ООО
место нахождения	129090, г. Москва, ул. Щепкина, д. 4
контактный телефон факс адрес электронной почты	(495) 797-51-02, 797-50-78 (495) 797-50-39 Эмитент сведениями не располагает
номер дата выдачи срок действия лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг наименование органа, выдавшего такую лицензию;	177-05616-000100 04.09.2001 Без ограничения сроков действия ФКЦБ России
количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя.	515 087 000 (10,8343)

В данном пункте эмитент предоставляет информацию о номинальных держателях, так как на момент составления настоящей отчетности располагает соответствующей информацией. Информация об участниках Общества (на дату закрытия реестра акционеров эмитента) раскрывается в пункте 6.5. настоящего ежеквартального отчета.

6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права ("золотой акции")

Доли государства (муниципального образования) в уставном капитале эмитента - не имеется. Специального права на участие Российской Федерации, субъектов Российской Федерации, муниципальных образований в управлении эмитентом - ("золотой акции") - не имеется.

6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента

Уставом эмитента не установлены ограничения количества акций, принадлежащих одному акционеру, и/или их суммарной номинальной стоимости, и/или максимального числа голосов, предоставляемых одному акционеру.

Законодательством Российской Федерации или иными нормативными правовыми актами Российской Федерации не установлены ограничения на долю участия иностранных лиц в уставном капитале эмитента.

Иные ограничения, связанные с участием в уставном капитале эмитента отсутствуют.

6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций

12.05.2003

Полное и сокращенное фирменное наименование:

Select Holdings Limited

Доля лица в уставном капитале эмитента:

7,7037

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента:

7,7037

Полное и сокращенное фирменное наименование:

Общество с ограниченной ответственностью "Инвест-Ойл"

Доля лица в уставном капитале эмитента:

74,9540

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента:

74,9540

Полное и сокращенное фирменное наименование:

Stranberg Investments Limited

Доля лица в уставном капитале эмитента:

10.8343

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента:

10.8343

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров:

25.08.2003

Полное и сокращенное фирменное наименование:

Общество с ограниченной ответственностью "Инвест-Ойл"

Доля лица в уставном капитале эмитента:

74,9540

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента:

74,9540

Полное и сокращенное фирменное наименование:

Stranberg Investments Limited

Доля лица в уставном капитале эмитента:

10.8343

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента:

10.8343

Полное и сокращенное фирменное наименование:

Select Holdings Limited

Доля лица в уставном капитале эмитента:

7,7037

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента:

7,7037

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров:

20.11.2003

Полное и сокращенное фирменное наименование:

Общество с ограниченной ответственностью "Инвест-Ойл"

Доля лица в уставном капитале эмитента:

74,9540

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента:

74,9540

Полное и сокращенное фирменное наименование:

Stranberg Investments Limited

Доля лица в уставном капитале эмитента:

10.8343

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента:

10.8343

Полное и сокращенное фирменное наименование:

Select Holdings Limited

Доля лица в уставном капитале эмитента:

7,7037

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента:

7,7037

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров:

12.05.2004

Полное и сокращенное фирменное наименование:

Общество с ограниченной ответственностью "Инвест-Ойл"

Доля лица в уставном капитале эмитента:

74,9540

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента:

74,9540

Полное и сокращенное фирменное наименование:

Stranberg Investments Limited

Доля лица в уставном капитале эмитента:

10.8343

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента:

10.8343

Полное и сокращенное фирменное наименование:

Select Holdings Limited

Доля лица в уставном капитале эмитента:

7,7037

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента:

7,7037

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров:

09.11.2004

Полное и сокращенное фирменное наименование:
Общество с ограниченной ответственностью “Инвест-Ойл”
Доля лица в уставном капитале эмитента:
74,9540
Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента:
74,9540

Полное и сокращенное фирменное наименование:
Stranberg Investments Limited
Доля лица в уставном капитале эмитента:
10.8343
Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента:
10.8343

Полное и сокращенное фирменное наименование:
Select Holdings Limited
Доля лица в уставном капитале эмитента:
7,7037
Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента:
7,7037

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров:
14.03.2005

Полное и сокращенное фирменное наименование:
Общество с ограниченной ответственностью “Инвест-Ойл”
Доля лица в уставном капитале эмитента:
74,9540
Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента:
74,9540

Полное и сокращенное фирменное наименование:
Stranberg Investments Limited
Доля лица в уставном капитале эмитента:
10.8343
Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента:
10.8343

Полное и сокращенное фирменное наименование:
Select Holdings Limited
Доля лица в уставном капитале эмитента:
7,7037
Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента:
7,7037

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров:
05.04.2005

Полное и сокращенное фирменное наименование:
Общество с ограниченной ответственностью “Инвест-Ойл”
Доля лица в уставном капитале эмитента:
74,9540
Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента:
74,9540

Полное и сокращенное фирменное наименование:
Stranberg Investments Limited
Доля лица в уставном капитале эмитента:
10.8343
Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента:
10.8343

Полное и сокращенное фирменное наименование:

Select Holdings Limited

Доля лица в уставном капитале эмитента:

7,7037

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента:

7,7037

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров:

08.08.2005

Полное и сокращенное фирменное наименование:

Общество с ограниченной ответственностью "Инвест-Ойл"

Доля лица в уставном капитале эмитента:

74,9540

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента:

74,9540

Полное и сокращенное фирменное наименование:

Stranberg Investments Limited

Доля лица в уставном капитале эмитента:

10.8343

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента:

10.8343

Полное и сокращенное фирменное наименование:

Select Holdings Limited

Доля лица в уставном капитале эмитента:

7,7037

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента:

7,7037

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров:

10.11.2005

Полное и сокращенное фирменное наименование:

Общество с ограниченной ответственностью "Инвест-Ойл"

Доля лица в уставном капитале эмитента:

74,9540

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента:

74,9540

Полное и сокращенное фирменное наименование:

Stranberg Investments Limited

Доля лица в уставном капитале эмитента:

11,5772

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента:

11,5772

Полное и сокращенное фирменное наименование:

Select Holdings Limited

Доля лица в уставном капитале эмитента:

7,7037

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента:

7,7037

15.05.2006

Полное и сокращенное фирменное наименование:

Общество с ограниченной ответственностью "Инвест-Ойл"

Доля лица в уставном капитале эмитента:

74,9540

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента:

74,9540

Полное и сокращенное фирменное наименование:

Stranberg Investments Limited

Доля лица в уставном капитале эмитента:

11,5772

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента:

11,5772

Полное и сокращенное фирменное наименование:

Select Holdings Limited

Доля лица в уставном капитале эмитента:

7,7037

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента:

7,7037

08.11.2006

Полное и сокращенное фирменное наименование:

Общество с ограниченной ответственностью "Инвест-Ойл"

Доля лица в уставном капитале эмитента:

74,9540

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента:

74,9540

Полное и сокращенное фирменное наименование:

Stranberg Investments Limited

Доля лица в уставном капитале эмитента:

11,5772

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента:

11,5772

Полное и сокращенное фирменное наименование:

Select Holdings Limited

Доля лица в уставном капитале эмитента:

7,7037

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента:

7,7037

11.05.2007

Полное и сокращенное фирменное наименование:

Общество с ограниченной ответственностью "Инвест-Ойл"

Доля лица в уставном капитале эмитента:

74,9540

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента:

74,9540

Полное и сокращенное фирменное наименование:

Stranberg Investments Limited

Доля лица в уставном капитале эмитента:

11,5772

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента:

11,5772

Полное и сокращенное фирменное наименование:

Select Holdings Limited

Доля лица в уставном капитале эмитента:

7,7037

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента:

7,7037

04.09.2007

Полное и сокращенное фирменное наименование:

Общество с ограниченной ответственностью "Инвест-Ойл"

Доля лица в уставном капитале эмитента:

74,9540

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента:

74,9540

Полное и сокращенное фирменное наименование:

Stranberg Investments Limited

Доля лица в уставном капитале эмитента:

11,5772

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента:

11,5772

Полное и сокращенное фирменное наименование:

Select Holdings Limited

Доля лица в уставном капитале эмитента:

7,7037

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента:

7,7037

06.11.2007

Полное и сокращенное фирменное наименование:

Общество с ограниченной ответственностью "Инвест-Ойл"

Доля лица в уставном капитале эмитента:

74,9540

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента:

74,9540

Полное и сокращенное фирменное наименование:

Stranberg Investments Limited

Доля лица в уставном капитале эмитента:

11,5772

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента:

11,5772

Полное и сокращенное фирменное наименование:

Select Holdings Limited

Доля лица в уставном капитале эмитента:

7,7037

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента:

7,7037

6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность

Годовым общим собранием акционеров от 29 июня 2007 года (протокол № 29) было принято решение об одобрении сделок с заинтересованностью между Компанией и обществами, в отношении которых Компания осуществляет прямой либо косвенный контроль, которые могут быть совершены в период до годового общего собрания акционеров в 2008 году, в процессе осуществления обычной хозяйственной деятельности по получению, предоставлению и предоставлению поручительств ОАО «НГК «Славнефть»:

По получению Компанией займов:

Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность			
Период совершения сделок	Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделок	Общее количество сделок	Общий объем совершенных сделок, руб.
I квартал 2008г.	Общее собрание акционеров	4	1 799 210 000,00

По предоставлению займов:

Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность			
Период совершения сделок	Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделок	Общее количество сделок	Общий объем совершенных сделок, руб.
I квартал 2008г.	Общее собрание акционеров	13	2 674 073 000

По предоставлению поручительств:

Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность			
Период совершения сделок	Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделок	Общее количество сделок	Общий объем совершенных сделок, руб.
I квартал 2008г.	Общее собрание акционеров	1	169 678 230,00

Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность			
Период совершения сделок	Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделок	Общее количество сделок	Общий объем совершенных сделок, руб.
I квартал 2008г.	Совет директоров Компании	1	Сумма в рублях РФ эквивалентная 2 050 000 долл. США

6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

	тыс.руб.		тыс.руб.	
	на 1/01/2008		на 1/04/2008	
Вид дебиторской задолженности	Срок наступления платежа		Срок наступления платежа	
	До одного года	Свыше одного года	До одного года	Свыше одного года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков.	122 232	0	85 022	0
в том числе просроченная	0	X	0	X
Дебиторская задолженность по векселям к получению	35 680	12 352	0	11 835
в том числе просроченная	0	X	0	X
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	0	0	0	0
в том числе просроченная.	0	X	0	X
Дебиторская задолженность по авансам выданным	3 597 008	0	2 640 543	0
в том числе просроченная		X		X
Прочая дебиторская задолженность	18 834 217	1 013 352	19 332 159	1 011 835
в том числе просроченная	0	X	0	X
Итого, тыс.руб.	22 589 137	1 013 352	22 057 724	1 011 835
в том числе итого просроченная	0	X	0	X

VII. Бухгалтерская отчетность эмитента и иная финансовая информация

7.1. Годовая бухгалтерская отчетность эмитента

Приложение № 1

7.2. Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний заверченный отчетный квартал

Приложение № 2

7.3. Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за последний заверченный финансовый год

В ежеквартальном отчете за первый квартал информация, названная в настоящем пункте, не указывается.

7.4. Сведения об учетной политике эмитента

Приложение № 3

7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж

	Единица измерения	2003	2004	2005	2006	2007	1 кв. 2008
Выручка – всего	тыс. руб.	38 222 092	48 463 633	76 175 260	29 277 400	4 829 468	1 955 8411
в т. ч. от экспорта	тыс. руб.	9 105 815	17 573 469	35 687 229	836 268	1 548	
Доля выручки от экспорта в общем объеме выручки	%	23,82	36,26	46,85	2,9	0,03	

7.6. Сведения о стоимости недвижимого имущества эмитента и существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного финансового года

тыс. руб.

	01.01.2004	01.01.2005	01.01.2006	01.01.2007	01.01.2008	01.04.2008
Общая стоимость недвижимого имущества	163 343	163 361	145 372	120	363 263	416 588
Величина начисленной амортизации	5 077	7 010	7 160	26	5 995	19 334

в случае если в течении 12 месяцев до даты окончания квартала проводилась оценка недвижимого имущества оценщиком, указать определенную оценщиком стоимость такого имущества - не проводилась.

7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента

За истекшие три года эмитент не участвовал в судебных процессах, решение которых могло бы существенным образом отразиться на его финансово - хозяйственной деятельности.

VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах

8.1. Дополнительные сведения об эмитенте

8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента

Размер уставного капитала эмитента (руб.): **4 754 238**

Разбивка уставного капитала по категориям акций:

Обыкновенные именные бездокументарные акции:

общий объем (руб.): **4 754 238**

доля в уставном капитале: **100 %**

Привилегированные акции:

общий объем (руб.): **0**

доля в уставном капитале: **0 %**

Акции эмитента не обращаются за пределами Российской Федерации.

8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента

Год	Размер УК, руб.	Структура УК: обыкновенные * акции, шт	Наименование органа управления, принявшего решение об увеличении УК	Дата составления и номер протокола	Размер УК после изменения, руб.
2003	4 754 238	4 754 238 000	-	-	-
2004	4 754 238	4 754 238 000	-	-	-
2005	4 754 238	4 754 238 000	-	-	-
2006	4 754 238	4 754 238 000	-	-	-
2007	4 754 238	4 754 238 000	-	-	-
I кв. 2008	4 754 238	4 754 238 000	-	-	-

Привилегированных акции не эмитировались.

За истекшие 5 лет и за 1 квартал 2008 года изменений размера уставного капитала не регистрировалось.

8.1.3. Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента

В соответствии с Уставом Общества создан Резервный фонд в размере 100% уставного капитала эмитента. Начиная с 2001 года величина Резервного фонда была неизменной и составляла 4 754 тыс.руб. В отчетном периоде движения средств по Резервному фонду не было.

8.1.4. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента

Высшим органом управления Компании, является общее собрание акционеров.

Далее приведены положения о порядке созыва и проведения собрания акционеров, закрепленные Уставом Компании (статья 7 Устава).

«7.3. Один раз в год Компания проводит годовое Собрание акционеров. Годовое Собрание акционеров проводится не ранее чем через два и не позднее чем через шесть месяцев после окончания финансового года. На годовом Собрании акционеров в обязательном порядке

рассматриваются вопросы, указанные в подпунктах 7), 9), 11), 12), 14) пункта 7.2 настоящего Устава, а также могут решаться иные вопросы, отнесенные к компетенции Собрания акционеров. Конкретная дата проведения годового Собрания акционеров и повестка дня определяются Советом директоров.

Собрания акционеров, проводимые помимо годового Собрания, являются внеочередными.

7.4. Внеочередное Собрание акционеров проводится по решению Совета директоров на основании его собственной инициативы, требования Ревизионной комиссии, аудитора Компании, а также акционеров, владеющих в совокупности не менее чем 10 процентами голосующих акций Компании на дату предъявления указанного требования.

Созыв внеочередного Собрания акционеров по требованию Ревизионной комиссии, аудитора Компании, а также акционеров (акционера), владеющих в совокупности не менее чем 10 процентами голосующих акций Компании, осуществляется Советом директоров. При этом такое внеочередное Собрание акционеров должно быть проведено в течение 40 дней с момента предъявления требования о проведении внеочередного Собрания акционеров.

В случае если предлагаемая повестка дня внеочередного Собрания акционеров содержит вопрос об избрании членов Совета директоров, то такое Собрание акционеров должно быть проведено в течение 70 дней с момента предъявления требования о проведении внеочередного Собрания акционеров.

В требовании о проведении внеочередного Собрания акционеров должны быть сформулированы вопросы, подлежащие внесению в повестку дня.

Требование о проведении внеочередного Собрания акционеров может содержать формулировки решений по каждому из вопросов, а также предложение о форме проведения внеочередного Собрания акционеров. Если требование о проведении внеочередного Собрания акционеров содержит предложения о выдвижении кандидатов, на такое предложение распространяются положения п. 7.6 настоящего Устава.

Если требование о созыве внеочередного Собрания акционеров исходит от акционеров (акционера), оно должно содержать имя (наименование) акционеров (акционера), требующих созыва Собрания акционеров, количество и категорию (тип) принадлежащих им акций.

Требование о созыве внеочередного Собрания акционеров подписывается лицами, требующими его созыва.

Совет директоров не вправе вносить изменения в формулировки вопросов повестки дня, формулировки решений по таким вопросам и изменять предложенную форму проведения внеочередного Собрания акционеров, созываемого по требованию Ревизионной комиссии, аудитора Компании, а также акционеров (акционера), владеющих в совокупности не менее чем 10 процентами голосующих акций Компании.

Совет директоров Компании при принятии решения о созыве внеочередного Собрания акционеров, осуществляемого по требованию акционеров (акционера), Ревизионной комиссии или аудитора Компании, при отсутствии в требовании о созыве внеочередного Собрания акционеров формулировки решения по вопросам повестки дня внеочередного Собрания акционеров или при отсутствии указания на форму проведения внеочередного Собрания акционеров вправе принять решение по формулировке проектов решений внеочередного Собрания акционеров и форме его проведения.

Решение о созыве внеочередного Собрания акционеров по требованию Ревизионной комиссии, аудитора Компании, а также акционеров (акционера), владеющих в совокупности не менее чем 10 процентами голосующих акций Компании, или об отказе от созыва Собрания принимается Советом директоров Компании в течение 5 дней с даты предъявления указанного требования. Решение Совета директоров о созыве внеочередного Собрания акционеров или мотивированное решение об отказе в его созыве направляется лицам, требующим созыва внеочередного Собрания акционеров, в срок не позднее трех дней с момента его принятия.

Совет директоров вправе принять решение об отказе в созыве внеочередного Собрания акционеров по требованию Ревизионной комиссии, аудитора Компании, а также акционеров

(акционера), владеющих в совокупности не менее чем десятью процентами голосующих акций, если:

- не соблюден предусмотренный настоящим пунктом порядок предъявления требования о созыве внеочередного Собрания акционеров;
- акционеры (акционер), требующие созыва внеочередного Собрания акционеров, не являются владельцами 10 или более процентов голосующих акций Компании на дату предъявления требования;
- ни один из вопросов, предложенных для внесения в повестку дня внеочередного Собрания акционеров, не отнесен к его компетенции и (или) не соответствует требованиям Федерального Закона «Об акционерных обществах» и иных правовых актов Российской Федерации.

Решение Совета директоров Компании об отказе в созыве внеочередного Собрания акционеров может быть обжаловано в суд.

В случае если Совет директоров Компании в срок, установленный настоящим пунктом, не принял решения о созыве внеочередного Собрания акционеров или принял решение об отказе в его созыве, внеочередное Собрание акционеров может быть созвано органами и лицами, требующими его созыва.

В указанном случае расходы по подготовке и проведению внеочередного Собрания акционеров могут быть возмещены по решению Собрания акционеров за счет средств Компании.

7.5. Совет директоров при подготовке к проведению Собрания акционеров, определяет:

- форму проведения Собрания акционеров (собрание или заочное голосование);
- дату, место и время проведения Собрания акционеров, и в случае, когда в соответствии с п. 3 ст. 60 Федерального закона «Об акционерных обществах» заполненные бюллетени могут быть направлены Компании, почтовый адрес, по которому могут направляться заполненные бюллетени, либо в случае проведения собрания акционеров в форме заочного голосования дату окончания приема бюллетеней для голосования и почтовый адрес, по которому должны направляться заполненные бюллетени;
- повестку дня Собрания акционеров;
- дату составления списка лиц, имеющих право на участие в Собрании акционеров;
- порядок сообщения акционерам о проведении Собрания акционеров;
- перечень информации (материалов), предоставляемой акционерам при подготовке к проведению Собрания акционеров, и порядок ее предоставления;
- форму и текст бюллетеней для голосования в случае голосования бюллетенями.

7.6. Акционеры (акционер) Компании, являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций Компании, в срок не позднее 60 дней после окончания финансового года вправе внести вопросы в повестку дня годового Собрания акционеров и выдвинуть кандидатов в Совет директоров, Ревизионную комиссию и счетную комиссию Компании, число которых не может превышать количественный состав соответствующего органа, установленный на дату выдвижения кандидатов.

В случае проведения внеочередного Собрания акционеров, повестка дня которого предусматривает рассмотрение вопросов об избрании членов Совета директоров, акционеры Компании, являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций Компании, вправе выдвинуть кандидатов в Совет директоров, число которых не может превышать количественного состава данного органа, установленного на дату выдвижения кандидатов. Предложения акционеров при проведении внеочередного Собрания акционеров должны поступить в Компанию не менее чем за 30 дней до даты проведения внеочередного Собрания акционеров.

В случае проведения внеочередного Собрания акционеров, повестка дня которого предусматривает рассмотрение вопросов об избрании членов Ревизионной комиссии, акционеры Компании, являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций Компании, вправе выдвинуть кандидатов в Ревизионную комиссию, число

которых не может превышать количественного состава данного органа, в сроки, определяемые решением Совета директоров.

Предложение о внесении вопросов в повестку дня Собрания акционеров и предложение о выдвижении кандидатов вносятся в письменной форме с указанием имени (наименования) представивших их акционеров, количества и категории (типа) принадлежащих им акций и должны быть подписаны акционерами (акционером).

Предложение о внесении вопросов в повестку дня должно содержать формулировки предлагаемых вопросов, а также может содержать формулировку решения по каждому предлагаемому вопросу. Предложение о выдвижении кандидатов должно содержать имя каждого предлагаемого кандидата, наименование органа, для избрания в который он предлагается, количество и категории (типы) принадлежащих кандидатам акций Компании.

Допускается выдвижение кандидатов без одновременного представления письменного согласия кандидатов на выдвижение их кандидатуры. В этом случае акционеры (акционер), выдвигающие кандидатов (кандидата), указывают в своем предложении об их выдвижении, о наличии согласия кандидатов на выдвижение их кандидатур, а соответствующие заявления выдвинутых кандидатов о согласии на выдвижение их кандидатур должны быть представлены Компании не менее чем за 30 дней до даты проведения Собрания акционеров. Совет директоров в срок не позднее 5 дней после окончания сроков, установленных первым - третьим абзацами настоящего пункта, принимает решение о включении поступивших предложений в повестку дня Собрания акционеров или об отказе в их включении в повестку дня.

Совет директоров обязан принять решение о включении поступивших предложений в повестку дня, равно как о включении выдвинутых кандидатов в список кандидатур для голосования по выборам в соответствующий орган Компании, за исключением случаев, если:

- акционерами (акционером) не соблюдены сроки, указанные в первом и третьем абзацах настоящего пункта;
- акционеры (акционер) не являются владельцами предусмотренного настоящим пунктом количества голосующих акций Компании;
- предложение не соответствует требованиям, предусмотренным четвертым, пятым и шестым абзацами настоящего пункта;
- вопрос, предложенный для внесения в повестку дня Собрания акционеров, не отнесен к его компетенции и (или) не соответствует требованиям Федерального Закона «Об акционерных обществах» и иных правовых актов Российской Федерации.

Мотивированное решение об отказе во включении предложенного вопроса в повестку дня или кандидата в список кандидатур для голосования по выборам в соответствующий орган Компании, направляется акционерам (акционеру), внесшим вопрос или выдвинувшим кандидата, в срок не позднее 3 дней с даты принятия решения.

Решение Совета директоров Компании об отказе во включении вопроса в повестку дня Собрания акционеров или кандидата в список кандидатур для голосования по выборам в соответствующий орган Компании, а также уклонение Совета директоров Компании от принятия решения могут быть обжалованы в суд.

7.7. Совет директоров Компании не вправе вносить изменения в формулировки вопросов, предложенных для включения в повестку дня Собрания акционеров, и формулировки решений по таким вопросам.

Совет директоров Компании при принятии решения о включении предложенного акционерами вопроса в повестку дня Собрания акционеров либо позднее, при рассмотрении проектов решений, вносимых на утверждение Собрания акционеров, при отсутствии в предложении акционеров формулировки решения по предложенному вопросу для включения в повестку дня вправе принять решение по формулировке проекта решения Собрания акционеров по данному вопросу.

Помимо вопросов, предложенных акционерами для включения в повестку дня Собрания акционеров, а также при отсутствии указанных предложений, отсутствия или недостаточного

количества кандидатов, предложенных акционерами для образования соответствующего органа, Совет директоров Компании вправе включать в повестку дня Собрания акционеров вопросы или кандидатов в список кандидатур по своему усмотрению.

В повестку дня годового Собрания акционеров обязательно включаются вопросы, предусмотренные подпунктами 7), 9), 11), 12), 14) пункта 7.2 настоящего Устава.

7.8. Список лиц, имеющих право на участие в Собрании акционеров, составляется на основании данных реестра акционеров (на дату, устанавливаемую Советом директоров).

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в Собрании акционеров, не может быть установлена:

ранее даты принятия решения о проведении Собрания акционеров;

более чем за 50 дней до даты проведения Собрания акционеров, а в случае, предусмотренном абзацем вторым п. 7.6 настоящего Устава, - более чем за 65 дней до даты проведения Собрания акционеров;

менее чем за 45 дней до даты проведения Собрания акционеров - в случае проведения Собрания акционеров, в определении кворума которого и голосовании участвуют бюллетени, полученные Компанией в соответствии с п. 3 ст. 60 Федерального закона «Об акционерных обществах».

Список лиц, имеющих право на участие в Собрании акционеров, может быть изменен в случае восстановления нарушенных прав лиц, не включенных в указанный список на дату его составления, или исправления ошибок, допущенных при его составлении.

7.9. Список лиц, имеющих право на участие в Собрании акционеров, предоставляется Компанией для ознакомления по требованию лиц, включенных в этот список и обладающих не менее чем 1 процентом голосов. При этом данные документов и почтовый адрес физических лиц, включенных в этот список, предоставляются только с письменного согласия этих лиц.

По требованию любого заинтересованного лица Компания в течение трех дней предоставляет ему выписку из списка лиц, имеющих право на участие в Собрании акционеров, содержащую данные об этом лице, либо справку о том, что данное лицо не включено в список лиц, имеющих право на участие в Собрании акционеров.

7.10. Сообщение акционерам о проведении Собрания акционеров осуществляется:

1) в период, когда число владельцев голосующих акций Компании менее одной тысячи, - путем опубликования сообщения в газетах «Известия» и «Советская Белоруссия», а также письменного уведомления акционерам - владельцам более 1 процента голосующих акций Компании;

2) в период, когда число владельцев голосующих акций Компании 1000 и более, - путем опубликования сообщения в газетах «Известия» и «Советская Белоруссия», а также письменного уведомления акционерам - владельцам более 1 процента голосующих акций Компании, а в случае одновременного направления лицам, указанным в списке лиц, имеющих право на участие в Собрании акционеров, бюллетеней для голосования в соответствии с п.7.21 настоящего Устава - путем направления сообщения заказным письмом или вручением под роспись лицам, включенным в список лиц, имеющих право на участие в Собрании акционеров.

В случае невозможности опубликования сообщения о проведении Собрания акционеров в газете «Известия», Компания направляет указанное сообщение заказным письмом или вручает под роспись лицам, указанным в списке лиц, имеющих право на участие в Собрании акционеров и зарегистрированным (проживающим) на территории Российской Федерации.

В случае невозможности опубликования сообщения о проведении Собрания акционеров в газете «Советская Белоруссия», Компания направляет указанное сообщение заказным письмом или вручает под роспись лицам, указанным в списке лиц, имеющих право на участие в Собрании акционеров и зарегистрированным (проживающим) на территории Республики Беларусь.

Компания публикует (направляет сообщения заказными письмами, вручает под роспись) сообщение о проведении Собрания акционеров не позднее, чем за 20 дней до даты его

проведения, а в случае проведения Собрания акционеров, повестка дня которого содержит вопрос о реорганизации Компании - не позднее, чем за 30 дней до даты его проведения. В случае, предусмотренном абзацем вторым п. 7.6 настоящего Устава, сообщение о проведении внеочередного Собрания акционеров осуществляется не позднее, чем за 50 дней до даты его проведения.

7.11. Сообщение о проведении Собрания акционеров содержит: полное фирменное наименование и место нахождения Компании; форму проведения Собрания акционеров (собрание или заочное голосование); дату, место и время проведения Собрания акционеров; почтовый адрес, по которому могут направляться заполненные бюллетени, участвующие в определении кворума и подведении итогов голосования - в случае, предусмотренном п. 3 ст. 60 Федерального Закона «Об акционерных обществах»; дату окончания приема бюллетеней для голосования и почтовый адрес, по которому направляются заполненные бюллетени - в случае проведения Собрания акционеров в форме заочного голосования; дату составления списка лиц, имеющих право на участие в Собрании акционеров; повестку дня Собрания акционеров; порядок ознакомления с информацией (материалами), подлежащей предоставлению акционерам при подготовке к проведению Собрания акционеров, и адрес (адреса), по которому с ней можно ознакомиться; К информации (материалам), подлежащей предоставлению лицам, имеющим право на участие в Собрании акционеров, при подготовке к проведению Собрания акционеров, относятся годовой отчет Компании, годовая бухгалтерская отчетность, в том числе, заключение Ревизионной комиссии и аудитора по результатам проверки годовой бухгалтерской отчетности Компании, рекомендации Совета директоров Компании по распределению прибыли, в том числе по размеру дивиденда по акциям Компании и порядку его выплаты, и убытков Компании по результатам финансового года; сведения о кандидатах в Совет директоров, Ревизионную комиссию Компании, проект изменений и дополнений (новой редакции) Устава Компании, проекты изменений и дополнений (новой редакции) Положения об общем собрании акционеров, проекты внутренних документов Компании, проекты решений Собрания акционеров, а также иная информация (материалы), предусмотренная настоящим Уставом.

По решению Совета директоров акционерам Компании одновременно с сообщением о проведении Собрания акционеров должны быть направлены бюллетени для голосования, подлежащие предоставлению акционерам в соответствии с п. 7.21 настоящего Устава.

Компания обеспечивает доступ лиц, имеющих право на участие в Собрании акционеров, для ознакомления с информацией (материалами), предусмотренной настоящим пунктом, в течение 20 дней, а в случае проведения Собрания акционеров, повестка дня которого содержит вопрос о реорганизации Компании, - 30 дней до даты проведения Собрания акционеров, в помещении исполнительного органа Компании и иных местах, адреса которых указаны в сообщении о проведении Собрания акционеров.

Информация (материалы), предусмотренная настоящим пунктом, должна быть доступной лицам, принимающим участие в Собрании акционеров, во время его проведения.

Компания по требованию лица, имеющего право на участие в Собрании акционеров, предоставляет ему копии документов, указанных в настоящем пункте, с взиманием платы за их предоставление.

7.12. Право на участие в Собрании акционеров осуществляется акционером как лично, так и через своего представителя.

Акционер вправе в любое время заменить своего представителя на Собрании акционеров или лично принять участие в Собрании акционеров.

Представитель акционера на Собрании акционеров действует в соответствии с полномочиями, основанными на указаниях федеральных законов или актов уполномоченных

на то государственных органов или органов местного самоуправления либо доверенности, составленной в письменной форме. Доверенность на голосование должна содержать сведения о представляемом и представителе (имя или наименование, место жительства или место нахождения, паспортные данные). Доверенность на голосование должна быть оформлена в соответствии с требованиями п. 4 и 5 ст. 185 Гражданского кодекса Российской Федерации или удостоверена нотариально.

7.13. Собрание акционеров правомочно (имеет кворум), если в нем приняли участие акционеры, обладающие в совокупности более чем половиной голосов размещенных голосующих акций Компании.

Принявшими участие в Собрании акционеров считаются акционеры, зарегистрировавшиеся для участия в нем, и акционеры, бюллетени которых получены Компанией не позднее двух дней до даты проведения Собрания акционеров.

Принявшими участие в Собрании акционеров, проводимом в форме заочного голосования, считаются акционеры, бюллетени которых получены Компанией до даты окончания приема бюллетеней.

Определение кворума для принятия решения по вопросам повестки дня Собрания акционеров, голосование по которым осуществляется разным составом голосующих, осуществляется отдельно.

При отсутствии кворума для проведения годового Собрания акционеров должно быть проведено повторное Собрание акционеров с той же повесткой дня. При отсутствии кворума для проведения внеочередного Собрания акционеров может быть проведено повторное Собрание акционеров с той же повесткой дня.

Повторное Собрание акционеров правомочно, если в нем приняли участие акционеры, обладающие не менее чем 30 процентами голосов размещенных голосующих акций Компании.

Сообщение о проведении повторного Собрания акционеров осуществляется в порядке, предусмотренном п. 7.10. настоящего Устава, при этом не применяется положение последнего абзаца п. 7.10. настоящего Устава.

При проведении повторного Собрания акционеров менее чем через 40 дней после несостоявшегося Собрания акционеров лица, имеющие право на участие в Собрании акционеров, определяются в соответствии со списком лиц, имевших право на участие в несостоявшемся Собрании акционеров.

7.14. Собрание акционеров ведет Председатель Совета директоров, а в случае его отсутствия - один из членов Совета директоров по выбору Совета директоров. Если члены Совета директоров отсутствуют или отказываются председательствовать, то Собрание выбирает председателя из числа акционеров.

Порядок ведения Собрания акционеров определяется Собранием акционеров и Положением об общем собрании акционеров.

7.15. Собрание акционеров не вправе принимать решения по вопросам, не включенным в повестку дня Собрания акционеров, а также изменять повестку дня.

7.16. В случае невозможности проведения Собрания акционеров в течение 1 дня председатель собрания объявляет перерыв до утра следующего дня.

7.17. Решение Собрания акционеров может быть принято без проведения собрания (совместного присутствия акционеров для обсуждения вопросов повестки дня и принятия решений по вопросам, поставленным на голосование) путем проведения заочного голосования.

Собрание акционеров, повестка дня которого включает вопросы, указанные в подпунктах 7), 9), 11), 12), 14) пункта 7.2 настоящего Устава, не может проводиться в форме заочного голосования.

Заочное голосование осуществляется с использованием бюллетеней для голосования и в порядке, предусмотренном настоящим Уставом и Положением об общем собрании акционеров.

7.18. Вопросы на Собрании акционеров решаются голосованием по принципу «одна акция - один голос» (кроме случаев кумулятивного голосования по выборам членов Совета директоров.).

Решение Собрания акционеров по вопросу, поставленному на голосование, принимается большинством голосов акционеров-владельцев голосующих акций Компании, принимающих участие в Собрании акционеров, если для принятия решения Федеральным законом «Об акционерных обществах» и настоящим Уставом не установлено иное. Решения по вопросам, указанным в подпунктах 1), 2), 3), 4), 17), 21) п. 7.2 настоящего Устава, принимаются большинством в три четверти голосов владельцев голосующих акций Компании, принимающих участие в Собрании акционеров.

7.19. Решение по вопросам, указанным в подпунктах 2), 5), 12), 14), 15), 16), 17), 18), 21), 22), 23) п. 7.2 настоящего Устава, принимается Собранием акционеров только по предложению Совета директоров.

7.20. Голосование по вопросам повестки дня на Собрании акционеров осуществляется только бюллетенями для голосования.

7.21. При проведении Собрания акционеров в форме заочного голосования и проведении Собрания акционеров Компании в период, когда число владельцев голосующих акций Компании 1000 и более, Компания направляет заказным письмом всем лицам, имеющим право на участие в Собрании акционеров, бюллетени для голосования в срок не позднее, чем за 20 дней до проведения Собрания акционеров.

При проведении Собрания акционеров лица, включенные в список лиц, имеющих право на участие в Собрании акционеров, вправе принять участие в таком собрании либо направить в Компанию заполненные бюллетени для голосования.

При определении кворума и подведении итогов голосования учитываются голоса, представленные бюллетенями для голосования, полученными Компанией не позднее, чем за два дня до даты проведения Собрания акционеров.

Форма и текст бюллетеня для голосования утверждается Советом директоров в соответствии с требованиями действующего законодательства.

7.22. Счетная комиссия проверяет полномочия и регистрирует лиц, участвующих в Собрании акционеров, определяет кворум Собрания акционеров, подсчитывает голоса и подводит итоги голосования, составляет протокол об итогах голосования, передает в архив бюллетени для голосования.

Количественный и персональный состав счетной комиссии утверждается Собранием акционеров. В составе счетной комиссии не может быть менее трех человек. В счетную комиссию не могут входить члены Совета директоров, члены Ревизионной комиссии, члены Правления Компании, Президент, а также лица, выдвигаемые кандидатами на эти должности. В период, когда число владельцев голосующих акций Компании превышает пятьсот, выполнение функций счетной комиссии осуществляет регистратор.

В случае если срок полномочий счетной комиссии истек либо количество ее членов стало менее трех, а также в случае явки для исполнения своих обязанностей менее трех членов счетной комиссии, для осуществления ее функций может быть привлечен регистратор.

Подсчет голосов осуществляется в соответствии с законодательством, настоящим Уставом и Положением об общем собрании акционеров.

По итогам голосования по каждому вопросу повестки дня в срок не позднее 15 дней после закрытия Собрания акционеров либо даты окончания приема бюллетеней при проведении Собрания акционеров в форме заочного голосования счетная комиссия составляет протокол об итогах голосования.

В случае составления протокола (протоколов) об итогах голосования по вопросам повестки дня Собрания акционеров до его закрытия указанные протоколы оглашаются счетной комиссией непосредственно на Собрании акционеров.

7.23. Ведение протокола Собрания акционеров, организацию работы Собрания акционеров и президиума Собрания, учет поступивших от акционеров вопросов и заявок на выступления осуществляет секретарь Собрания акционеров.

Протокол Собрания акционеров составляется не позднее 15 дней после закрытия Собрания акционеров в двух экземплярах, которые подписываются председателем и секретарем Собрания и заверяются печатью Компании.

Протокол Собрания акционеров составляется в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации и Положением об общем собрании акционеров.

7.24. Решения, принятые Собранием акционеров, а также итоги голосования по вопросам повестки дня, оглашаются на Собрании акционеров, в ходе которого проводилось голосование, или доводятся не позднее 10 дней после составления протокола об итогах голосования в форме отчета об итогах голосования до сведения лиц, включенных в список лиц, имеющих право на участие в Собрании акционеров, путем опубликования сообщения в газетах «Известия» и «Советская Белоруссия», а также письменного уведомления акционерам - владельцам более 1 процента голосующих акций Компании».

8.1.5. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций

№	Наименование общества	Доля Компании, %	
		в уставном капитале	в голосующих акциях
1.	Открытое акционерное общество «Славнефть-Мегионнефтегаз»	45,53	60,66
2.	Открытое акционерное общество «Славнефть-Мегионнефтегазгеология»	94,07	97,51
3.	Открытое акционерное общество «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»	39,09	50,73
4.	Открытое акционерное общество «Славнефть-ЯНПЗ им. Д.И. Менделеева» (Русойл)	48,03	48,03
5.	Открытое акционерное общество «Славнефть-Ярославнефтепродукт»	62,11	76,29
6.	Открытое акционерное общество «Соболь»	62,25	62,25
7.	Закрытое акционерное общество «Обьнефтегеология»	100,00	100,00
8.	Открытое акционерное общество «Обьнефтегазгеология»	79,67	91,74
9.	Общество с ограниченной ответственностью «Славнефть-Нижневартовск»	99,985	-
10.	Закрытое акционерное общество «Славнефть-М»	99,97	99,97
11.	Закрытое акционерное общество «Славнефть-Центрнефтепродукт»	99,23	99,23
12.	Закрытое акционерное общество «Славнефть-Эстейт»	100,00	100,00
13.	Общество с ограниченной ответственностью «Славнефть-Красноярскнефтегаз»	99,993	-

14.	Закрытое акционерное общество «СевЗапОйл»	51,00	51,00
15.	«Славнефть-Холдинг, АГ»	100,00	100,00
16.	Закрытое акционерное общество «Славвекс»	100,00	100,00
17.	Закрытое акционерное общество «Лидер»	100,00	100,00
18.	Закрытое акционерное общество «Строительная компания «Славнефтьстрой»	100,00	100,00
19.	Закрытое акционерное общество «Русойл-Москва»	100,00	100,00
20.	Закрытое акционерное общество «Топливо-заправочный комплекс «Славнефть-Туношна»	57,54	57,54
21.	Общество с ограниченной ответственностью «Реализация – Т»	95,45	-
22.	Общество с ограниченной ответственностью «Славнефть - Научно-производственный центр»	100,00	-
23.	Общество с ограниченной ответственностью «Ачимовское»	100,00	-
24.	Общество с ограниченной ответственностью «Трифтинесс Инвестментс»	100,00	-
25.	Открытое акционерное общество «Мозырский нефтеперерабатывающий завод»	42,58	42,58
26.	Общество с ограниченной ответственностью «Интернефть»	25,00	-
27.	Закрытое акционерное общество «Межрегиональное Финансовое Агентство»	20,00	20,00

Сокращенные фирменные наименования и место нахождения обществ, перечисленных в настоящем пункте, указаны в пункте 3.5 настоящего ежеквартального отчета.

Перечисленные в настоящем пункте общества долями в уставном капитале эмитента не владеют.

8.1.6. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом

В отчетном квартале существенных сделок, размер обязательств по которым составляет 10 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента, не совершалось.

8.1.7. Сведения о кредитных рейтингах эмитента

За 5 последних завершенных финансовых лет, предшествующих дате окончания отчетного квартала кредитный рейтинг Эмитенту не присваивался.

8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента

Вид, категория, форма эмиссионных ценных бумаг:

обыкновенные именные бездокументарные

Номинальная стоимость одной ценной бумаги : 0,1 коп.

Количество ценных бумаг: 4 754 238 000

Общий объем выпуска: 4 754 238

Сведения о государственной регистрации выпуска:

Дата регистрации: 17.06.2003

Регистрационный номер: 1-01-00221-А

Количество акций, находящихся в обращении (количество акций, которые не являются погашенными или аннулированными): 4 754 238 000

Количество дополнительных акций, находящихся в процессе размещения (количество акций дополнительного выпуска, в отношении которого не осуществлена государственная регистрация отчета об итогах их выпуска): 0

Количество объявленных акций: 0

Количество акций, находящихся на балансе эмитента: 0

Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены в результате конвертации, размещенных ценных бумаг, конвертируемых в акции, или в результате исполнения обязательств по опционам эмитента: 0

Права владельца акций данной категории (типа):

В соответствии пунктом 6.2. статьи 6 Устава каждый владелец акций Компании имеет право:

- участвовать в собраниях акционеров лично или через полномочных представителей и вносить предложения на рассмотрение в соответствии с настоящим Уставом;
- получать в соответствии с категорией акций пропорциональную сумме его акций долю прибыли (дивиденды) Компании, подлежащей распределению между акционерами;
- продать свои акции без согласия других акционеров;
- получать информацию по всем вопросам, включенным в повестку дня Собрания акционеров, знакомиться с протоколами Собрания акционеров;
- получить часть имущества Компании в случае ее ликвидации в соответствии с категорией акций и их количеством, а также иметь иные права, предоставляемые акционерам настоящим Уставом и действующим законодательством Российской Федерации.

Акционер Компании не вправе требовать от Компании приобретения полностью или частично принадлежащих акционеру акций Компании, выделения иным образом принадлежащей акционеру доли в капитале, за исключением случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации.

6.3. Каждая обыкновенная акция предоставляет акционеру - ее владельцу одинаковый объем прав.

Акционеры - владельцы обыкновенных акций могут участвовать в Собрании акционеров Компании с правом голоса по всем вопросам его компетенции. Одна обыкновенная акция дает один голос при решении вопросов на Собрании акционеров (за исключением случая, предусмотренного пунктом 8.6. настоящего Устава).

6.4. Акционер Компании может осуществлять свои права как непосредственно, так и через представителей.

6.5. Акционеры Компании имеют преимущественное право приобретения в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им акций Компании, дополнительно размещаемых путем открытой подписки акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции.

Акционеры Компании, голосовавшие против или не принимавшие участия в голосовании по вопросу о размещении посредством закрытой подписки акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, имеют преимущественное право приобретения дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, размещаемых посредством закрытой подписки, в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им акций Компании (за исключением случая проведения закрытой подписки только среди акционеров Компании, при которой акционеры имеют возможность приобрести целое число размещаемых акций и иных эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, пропорционально количеству принадлежащих им акций Компании).

Список лиц, имеющих преимущественное право приобретения дополнительных акций составляется на основании данных реестра акционеров на дату принятия решения, являющегося основанием для их размещения.

Компания в порядке, предусмотренном пунктом 7.10 настоящего Устава для сообщения о проведении Собрания акционеров, уведомляет лиц, имеющих преимущественное право приобретения дополнительных акций, о возможности осуществления ими преимущественного права.

Уведомление должно содержать сведения о количестве размещаемых акций, цене их размещения или порядке определения цены размещения (в том числе о цене их размещения или порядке определения цены размещения при осуществлении преимущественного права приобретения), порядке определения количества акций, которое вправе приобрести каждое лицо, имеющее преимущественное право их приобретения, порядке, в котором заявления таких лиц о приобретении акций должны быть поданы в Компанию, и сроке, в течение которого такие заявления должны поступить в Компанию (далее - срок действия преимущественного права).

Срок действия преимущественного права не может быть менее 45 дней с момента направления (вручения) или опубликования уведомления. Компания не вправе до окончания указанного срока размещать дополнительные акции лицам, не имеющим преимущественного права их приобретения».

Лицо, имеющее преимущественное право приобретения дополнительных акций, вправе полностью или частично осуществить свое преимущественное право путем подачи в Компанию письменного заявления о приобретении указанных акций с указанием своего имени (наименования), места жительства (места нахождения), количества приобретаемых акций. К заявлению о приобретении акций должен быть приложен документ об их оплате, за исключением случая, предусмотренного абзацем вторым пункта 2 статьи 41 Федерального закона «Об акционерных обществах».

Если решение, являющееся основанием для размещения дополнительных акций предусматривает их оплату неденежными средствами, лица, осуществляющие преимущественное право приобретения, вправе по своему усмотрению оплатить их денежными средствами.

6.6. Акционеры - владельцы голосующих акций Компании вправе требовать выкупа Компанией всех или части принадлежащих им акций, если они голосовали против либо не принимали участия в голосовании по следующим вопросам:

- реорганизации Компании;
- об одобрении крупной сделки, связанной с приобретением или отчуждением либо возможностью отчуждения имущества Компании в случае, предусмотренном п. 2 статьи 79 Федерального Закона «Об акционерных обществах»;
- внесения изменений и дополнений в Устав Компании или утверждения Устава в новой редакции, ограничивающих права акционеров - владельцев голосующих акций.

Список акционеров, имеющих право требовать выкупа Компанией принадлежащих им акций, составляется на основании данных реестра акционеров Компании на день составления списка лиц, имеющих право на участие в Собрании акционеров, повестка дня которого включает вопросы, голосование по которым может повлечь возникновение права требовать выкупа акций.

Компания информирует акционеров о возможности возникновения у них права требовать выкупа акций в случае, если повестка дня Собрания акционеров включает вопросы, предусмотренные абзацем первым настоящего пункта. В информационном сообщении акционерам о проведении Собрания акционеров, повестка дня которого включает упомянутые вопросы, указывается цена выкупа Компанией акций, принадлежащих акционерам, порядок осуществления выкупа.

Выкуп у акционеров акций Компании осуществляется в порядке, установленном ст. 76 Федерального Закона «Об акционерных обществах».

Выкуп производится по цене, указываемой в сообщении о проведении Собрания акционеров, определяемой Советом директоров, но не ниже рыночной стоимости, определяемой

независимым оценщиком без учета ее изменения в результате действий Компании, повлекших возникновение права требования оценки и выкупа акций.

Общая сумма средств, направляемых Компанией на выкуп акций, не может превышать 10 процентов стоимости чистых активов Компании на дату принятия решения, которое повлекло возникновение права требовать выкупа акций. В случае если общее количество акций, требование о выкупе которых предъявлено, превышает количество акций, которое может быть выкуплено Компанией, акции выкупаются у акционеров пропорционально заявленным требованиям.

Акции, выкупленные Компанией в случае проведения ее реорганизации, погашаются при их выкупе.

Акции, выкупленные Компанией в иных случаях, предусмотренных настоящим пунктом, поступают в распоряжение Компании. Указанные акции не предоставляют права голоса, по ним не начисляются дивиденды. Такие акции не позднее 1 года с даты их выкупа должны быть реализованы Компанией по их рыночной стоимости. В противном случае Собрание акционеров принимает решение об уменьшении уставного капитала путем погашения указанных акций.

6.7. Акционеры Компании обязаны:

- своевременно и в полном объеме оплачивать приобретаемые ими акции, размещаемые Компанией в порядке, предусмотренном настоящим Уставом;
- соблюдать настоящий Устав, выполнять решения органов управления Компании;
- не разглашать конфиденциальной информации о деятельности Компании, перечень которой устанавливается Советом директоров; воздерживаться от всякой иной деятельности, наносящей ущерб или могущей нанести ущерб Компании.

Акционеры несут риск убытков, связанных с деятельностью Компании, в пределах стоимости принадлежащих им акций.

Акционер должен своевременно сообщать держателю реестра обо всех изменениях данных о себе, включенных в реестр.

Если сведения об указанных изменениях не представлены, Компания не несет ответственности за ущерб, причиненный акционеру из-за невозможности выплатить ему те или иные суммы или передать ему сообщение.

Иные сведения об акциях, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

Учитывая изменения, внесенные в Федеральный закон «Об акционерных обществах», в Устав Компании (решение ГОСА от 29.06.2006) добавлены две статьи: статья 6 (1) посвящена порядку приобретения более 30-ти процентов акций Компании. Данная статья регулирует порядок направления добровольного и обязательного предложений о приобретении более 30-ти процентов акций Компании, внесения изменений в эти предложения, принятия решений органами управления Компании после получения предложений и статья 6 (2) посвящена порядку выкупа акций Компании лицом, которое приобрело более 95-ти процентов акций Компании.

Данная статья содержит нормы законодательства, в соответствии с которыми лицо, приобретшее более 95-ти процентов акций Компании, обязано выкупить акции Компании, принадлежащие иным лицам по их требованию, а также нормы законодательства, в соответствии с которыми лицо, которое приобрело более 95-ти процентов акций Компании, имеет право выкупить оставшиеся акции Компании, принадлежащие иным лицам.

8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента

8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены (аннулированы)

Документарные дисконтные на предъявителя облигации (первой выпуск).

Выпуск: Первый

Тип: дисконтные
Форма ценных бумаг: документарные на предъявителя
Номинальная стоимость одной ценной бумаги выпуска: 1 000 руб.
Количество ценных бумаг выпуска: 1 000 000
Общий объем выпуска: 1 000 000 000
Сведения о государственной регистрации выпуска:
Дата регистрации: 27.02.2001
Регистрационный номер: 4-01-00221-А
Орган, осуществивший государственную регистрацию: ФКЦБ России

Документарные процентные облигации на предъявителя (второй выпуск).

Выпуск: Второй

Форма ценных бумаг: документарные на предъявителя
Номинальная стоимость одной ценной бумаги выпуска: 1 000 руб.
Количество ценных бумаг выпуска: 2 000 000
Общий объем выпуска: 2 000 000 000
Сведения о государственной регистрации выпуска:
Дата регистрации: 18.02.2002
Регистрационный номер: 4-02-00221-А

Орган, осуществивший государственную регистрацию: ФКЦБ России

Все облигационные выпуски Компании, перечисленные в настоящем пункте, погашены эмитентом в соответствии с решениями о выпусках эмиссионных ценных бумаг.

8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых находятся в обращении

Эмитент не имеет эмиссионных ценных бумаг (не являющихся акциями) обращающихся на рынке ценных бумаг.

8.3.3. Сведения о выпусках, обязательства эмитента по ценным бумагам которых не исполнены (дефолт)

Указанных выпусков нет.

8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска

Эмитент не размещал облигаций с обеспечением.

8.5. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям выпуска

Эмитент не размещал облигаций с обеспечением в форме залога, поручительства, банковской гарантии, государственной или муниципальной гарантии.

8.5.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием

Эмитент не размещал облигаций с ипотечным покрытием.

8.6. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента

Полное и сокращенное фирменные наименования регистратора:

Открытое акционерное общество “Регистратор Р.О.С.Т.”, ОАО “Регистратор Р.О.С.Т.”

место нахождения регистратора: г. Москва, ул. Стромынка, д. 18, корп. 13

номер, дата выдачи, срок действия лицензии регистратора на осуществление деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг: 03.12.2002; № 10-000-1-00264; бессрочная орган, выдавший указанную лицензию: Федеральная комиссия по рынку ценных бумаг

8.7. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам

Законодательными актами, регулирующими вопросы импорта и экспорта капитала, влияющими на выплату дивидендов и других выплат акционерам ОАО «НГК «Славнефть», являются:

1. Соглашение от 08.02.1995г. между Правительством Российской Федерации и Правительством Украины об избежании двойного налогообложения доходов и имущества и предотвращении уклонений от уплаты налогов.
2. Соглашение от 21.04.1995г. между Правительством Российской Федерации и Правительством Республики Беларусь об избежании двойного налогообложения в отношении налогов на доходы и имущество.
3. Соглашение от 15.11.1995г. между Российской Федерацией и Швейцарской Конфедерацией об избежании двойного налогообложения в отношении налогов на доходы и капитал.
4. Соглашение от 29.05.1996г. между Российской Федерацией и Федеративной Республикой Германия об избежании двойного налогообложения в отношении налогов на доходы и имущество.
5. Соглашение от 05.12.1998г. между Правительством Российской Федерации и Правительством Республики Кипр об избежании двойного налогообложения в отношении налогов на доходы и капитал.

8.8. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента

1. Порядок налогообложения доходов в виде дивидендов.

Акционеры		Налоговая база	Порядок и сроки уплаты налога	Ставка
Юридические лица	Резиденты РФ	Разница между суммой дивидендов, подлежащих распределению между акционерами и суммой дивидендов, полученных самой Компанией (налоговым агентом) от других организаций, умноженная на отношение суммы дивидендов, подлежащих распределению в пользу получателей дивидендов и общей суммой дивидендов, подлежащих распределению между акционерами (ст. 275 НК РФ).	Налог перечисляется в бюджет налоговым агентом в течение 10 дней со дня выплаты дохода (ст. 287 НК РФ).	0%
				при соблюдении следующих условий: 1) организация владеет акциями непрерывно в течение не менее 365 дней; 2) вклад составляет не менее 50% в уставном капитале выплачивающей дивиденды организации; 3) вклад превышает 500 млн. рублей.
	Нерезиденты РФ	Сумма выплачиваемых дивидендов (ст. 275 НК РФ).		9%
				1) не облагается налогом (либо применяется пониженная ставка – в зависимости от условий международного договора) – при наличии документа, свидетельствующего, что эта иностранная организация имеет постоянное местонахождение в том государстве, с которым РФ имеет международный договор (соглашение); 2) 15% - при отсутствии документов, подтверждающих резидентство.

Физические лица	Резиденты РФ	Разница между суммой дивидендов, подлежащих распределению между акционерами и суммой дивидендов, полученных самой Компанией (налоговым агентом) от других организаций, умноженная на отношение суммы дивидендов, подлежащих распределению в пользу получателей дивидендов и общей суммой дивидендов, подлежащих распределению между акционерами (ст. 275 НК РФ).	Налоговые агенты обязаны удержать начисленную сумму налога непосредственно из доходов налогоплательщика при их фактической выплате. Налоговые агенты обязаны перечислять суммы исчисленного и удержанного налога не позднее дня фактического получения в банке наличных денежных средств на выплату дохода, а также дня перечисления дохода со счетов налоговых агентов в банке на счета налогоплательщика либо по его поручению на счета третьих лиц в банках (ст. 226 НК РФ).	9%
	Нерезиденты РФ	Сумма выплачиваемых дивидендов (ст. 275 НК РФ)		15%

2. Порядок налогообложения доходов от реализации ценных бумаг.

Налогоплательщики		Налоговая база	Порядок и сроки уплаты налога	Ставка
Юридические лица	Резиденты РФ	Доходы, определяемые исходя из цены реализации и суммы процентного (купонного) дохода, за минусом расходов, понесенных при реализации, определяемых исходя из цены приобретения ценной бумаги (включая расходы на ее приобретение, затрат на ее реализацию и т.д.) (ст. 280 НК РФ).	Налог уплачивается не позднее 28 дней со дня окончания отчетного периода, и не позднее 28 марта года, следующего за истекшим налоговым периодом.	24%

	<p>Нерезиденты РФ</p>	<p>Доходы от реализации акций (долей) российских организаций, более 50 % активов которых состоит из недвижимого имущества, находящегося на территории РФ за минусом расходов, понесенных при реализации, определяемых исходя из цены приобретения ценной бумаги (включая расходы на ее приобретение, затрат на ее реализацию и т.д.). Расходы иностранной организации учитываются при определении налоговой базы, если к дате выплаты этих доходов в распоряжении налогового агента имеются представленные этой иностранной организацией документально подтвержденные данные о таких расходах (ст. 309 НК РФ).</p>	<p>Российская организация, выплачивающая доход иностранной организации, удерживают сумму налога из доходов этой иностранной организации при каждой выплате (перечислении) ей денежных средств или ином получении иностранной организацией доходов и одновременно с выплатой дохода перечисляет налог в федеральный бюджет.</p>	<p>1) не облагается налогом (либо применяется пониженная ставка – в зависимости от условий международного договора) – при наличии документа, свидетельствующего, что эта иностранная организация имеет постоянное местонахождение в том государстве, с которым РФ имеет международный договор (соглашение);</p> <p>2) При отсутствии подтверждающих документов:</p> <p>а) 24% - если при определении налоговой базы учитывались расходы, понесенные при приобретении ценных бумаг;</p> <p>б) 20% - если при определении налоговой базы не учитывались расходы, понесенные при приобретении ценных бумаг.</p>
--	-----------------------	--	--	--

Физические лица	Резиденты РФ	Разница между суммами доходов, полученными от реализации ценных бумаг, и документально подтвержденными расходами на приобретение, реализацию и хранение ценных бумаг, фактически произведенными налогоплательщиком. При продаже до 1 января 2007 года ценных бумаг, находившихся в собственности налогоплательщика более трех лет, налогоплательщик вправе воспользоваться имущественным налоговым вычетом (ст. 214.1 НК РФ).	Расчет и уплата суммы налога осуществляются налоговым агентом по окончании налогового периода или при осуществлении им выплаты денежных средств налогоплательщику до истечения очередного налогового периода. При осуществлении выплаты денежных средств налоговым агентом до истечения очередного налогового периода налог	13%
	Нерезиденты РФ	Разница между суммами доходов, полученными от реализации ценных бумаг, и документально подтвержденными расходами на приобретение, реализацию и хранение ценных бумаг, фактически произведенными налогоплательщиком. При продаже до 1 января 2007 года ценных бумаг, находившихся в собственности налогоплательщика более трех лет, налогоплательщик вправе воспользоваться имущественным налоговым вычетом (ст. 214.1 НК РФ).	уплачивается с доли дохода, соответствующей фактической сумме выплачиваемых денежных средств. Налог подлежит уплате в течение одного месяца с даты окончания налогового периода или даты выплаты денежных средств (ст. 214.1 НК РФ).	30%

8.9. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента

Акции обыкновенные именные бездокументарные.

Государственный регистрационный номер акций, по которым выплачиваются дивиденды:

1-01-00221-А

Дата государственной регистрации выпуска: 17.06.2003

Количество акций: 4 754 238 000 штук

Номинальная стоимость акций: 0,1 копейки

Дата проведения годового (внеочередного) общего собрания акционеров:

29 сентября 2003 года (по результатам первого полугодия 2003 года)

Размер дивидендов, начисленных на одну акцию:

2 рубля 24 копейки

Общая сумма начисленных дивидендов:

10 649 493 120 рублей

По состоянию на момент составления настоящей отчетности сумма выплаченных дивидендов – 10 647 705 457 рублей.

Дата проведения годового (внеочередного) общего собрания акционеров:

24 декабря 2003 года (по результатам девяти месяцев 2003 года)

Размер дивидендов, начисленных на одну акцию:

0 рублей 78 копеек

Общая сумма начисленных дивидендов:

3 708 305 640 рублей

По состоянию на момент составления настоящей отчетности сумма выплаченных дивидендов составила – 3 707 725 558 рублей.

Дата проведения годового (внеочередного) общего собрания акционеров:

30 июня 2004 года

Размер дивидендов, начисленных на одну акцию:

1 рубль 75 копеек

Общая сумма начисленных дивидендов:

8 319 916 500 рублей

По состоянию на момент составления настоящей отчетности сумма выплаченных дивидендов составила – 8 318 701 404 рублей.

Дата проведения годового (внеочередного) общего собрания акционеров:

15 декабря 2004 года (по результатам девяти месяцев 2004 года)

Размер дивидендов, начисленных на одну акцию:

3 рубля 06 копеек

Общая сумма начисленных дивидендов:

14 547 968 280 рублей

По состоянию на момент составления настоящей отчетности сумма выплаченных дивидендов составила – 14 545 493 576 рублей.

Дата проведения годового (внеочередного) общего собрания акционеров:

30 июня 2005 года

Размер дивидендов, начисленных на одну акцию:

0 рублей 86 копеек

Общая сумма начисленных дивидендов:

4 088 644 680 рублей

По состоянию на момент составления настоящей отчетности сумма выплаченных дивидендов составила – 3 988 851 500 рублей.

Дата проведения годового (внеочередного) общего собрания акционеров:

20 сентября 2005 года (по результатам полугодия 2005 года)

Размер дивидендов, начисленных на одну акцию:

1 рубль 61 копейка

Общая сумма начисленных дивидендов:

7 654 323 180 рублей

По состоянию на момент составления настоящей отчетности сумма выплаченных дивидендов составила – 7 653 154 604 рублей.

Дата проведения годового (внеочередного) общего собрания акционеров:

26 декабря 2005 года (по результатам девяти месяцев 2005 года)

Размер дивидендов, начисленных на одну акцию:

3 рубля 30 копеек

Общая сумма начисленных дивидендов:

15 688 985 400 рублей

По состоянию на момент составления настоящей отчетности сумма выплаченных дивидендов составила – 15 686 753 316 рублей.

Дата проведения годового (внеочередного) общего собрания акционеров:

29 июня 2006 года (ГОСА по итогам 2005 года)

Размер дивидендов, начисленных на одну акцию:

1 рубля 83 копеек (с учетом ранее выплаченных дивидендов по результатам полугодия и девяти месяцев 2005 года).

Общая сумма начисленных дивидендов:

8 700 255 540 рублей

По состоянию на момент составления настоящей отчетности сумма выплаченных дивидендов составила – 8 699 065 523 рублей.

Дата проведения годового (внеочередного) общего собрания акционеров:

23 декабря 2006 года (ВОСА)

Размер дивидендов, начисленных на одну акцию:

1 рубль 00 копеек

Общая сумма начисленных дивидендов:

4 754 238 000 рублей.

По состоянию на момент составления настоящей отчетности сумма выплаченных дивидендов составила – 4 753 482 087 рублей.

Дата проведения годового (внеочередного) общего собрания акционеров:

29 июня 2007 года (ГОСА)

Размер дивидендов, начисленных на одну акцию:

1 рубль 19 копеек (с учетом ранее начисленных дивидендов по результатам девяти месяцев 2006 года в размере 1 рубля на каждую акцию).

Общая сумма начисленных дивидендов:

5 657 543 220 рублей.

По состоянию на момент составления настоящей отчетности сумма выплаченных дивидендов составила – 2 686 057 577 рублей.

Дата проведения годового (внеочередного) общего собрания акционеров:

21 декабря 2007 года (ВОСА)

Размер дивидендов, начисленных на одну акцию:

0 рублей 28 копеек

Общая сумма начисленных дивидендов:

1 331 186 640 рублей.

По состоянию на момент составления настоящей отчетности сумма выплаченных дивидендов составила – 333 059 870 рублей.

8.10. Иные сведения

Иные сведения об эмитенте и его эмиссионных ценных бумагах отсутствуют.

8.11. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками

Эмитентом не заполняется.

8.11.1. Сведения о представляемых ценных бумагах

Эмитентом не заполняется.

8.11.2. Сведения об эмитенте представляемых ценных бумаг

Эмитентом не заполняется.

Приложение № 1

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

По финансовой (бухгалтерской) отчетности

Открытого акционерного общества «НГК «Славнефть»

Акционерам открытого акционерного общества «НГК «Славнефть»:

Аудитор

Закрытое акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» (ЗАО «ПвК Аудит»)

Свидетельство о государственной регистрации акционерного общества № 008.890
выдано Московской регистрационной палатой 28 февраля 1992 г.

Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц
о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года, за № 1027700148431
от 22 августа 2002 года выдано Межрайонной инспекцией МНС России № 39 по г.
Москве.

Лицензия на осуществление аудиторской деятельности № Е000376 выдана
Министерством финансов Российской Федерации 20 мая 2002 г., действительна по 20
мая 2012 г.

Является членом Института профессиональных бухгалтеров и аудиторов России и
Аудиторской палаты России.

Аудируемое лицо.

Открытое акционерное общество «НГК «Славнефть»

(ОАО «НГК «Славнефть»)

125047, Российская Федерация,

г. Москва, 4-й Лесной пер., 4

Свидетельство о государственной регистрации открытого акционерного общества
№ 033.530 выдано Московской Регистрационной палатой 26 августа 1994 г.

Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц
о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года, за № 1027739026270 от
30 июля 2002 года выдано межрайонной инспекцией Министерства Российской
федерации по налогам и сборам №39 по г. Москве.

1. Мы провели аудит прилагаемой финансовой (бухгалтерской) отчетности открытого
акционерного общества «НГК «Славнефть» (в дальнейшем – Общество) за период с 1
января по 31 декабря 2007 г. включительно. Финансовая (бухгалтерская) отчетность
Общества состоит из Бухгалтерского баланса, Отчета о прибылях и убытках, Отчета об
изменениях капитала, Отчета о движении денежных средств, Приложения к
бухгалтерскому балансу, Пояснительной записки (далее все отчеты вместе именуются
«финансовая (бухгалтерская) отчетность»). Финансовая (бухгалтерская) отчетность
подготовлена руководством Общества исходя из законодательства Российской
Федерации в части подготовки финансовой (бухгалтерской) отчетности. Отчетность,
подготавливаемая исходя из указанного законодательства, существенно отличается от
отчетности, составляемой в соответствии с Международными стандартами финансовой
отчетности.

2. Ответственность за подготовку и предоставление финансовой
(бухгалтерской) отчетности несет исполнительный орган Общества. Наша обязанность
заключается в том, чтобы выразить мнение о достоверности во всех существенных
отношениях данной финансовой (бухгалтерской) отчетности и соответствии порядка
ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации на основе
проведенного аудита.

3. Мы провели аудит в соответствии с Федеральным законом «Об аудиторской деятельности», Федеральными правилами (стандартами) аудиторской деятельности, Международными стандартами аудита, а также нашими внутренними стандартами.

Аудит планировался и проводился таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что финансовая (бухгалтерская) отчетность не содержит существенных искажений. Аудит проводился на выборочной основе и включал изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих числовые показатели в финансовой (бухгалтерской) отчетности и раскрытие в ней информации о финансово-хозяйственной деятельности, оценку соблюдения принципов и правил бухгалтерского учета, применяемых при подготовке финансовой (бухгалтерской) отчетности, рассмотрение основных оценочных показателей, полученных руководством Общества, а также оценку представления финансовой (бухгалтерской) отчетности. Мы полагаем, что проведенный аудит представляет достаточные основания для выражения нашего мнения о достоверности финансовой (бухгалтерской) отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации.

4. По нашему мнению, прилагаемая к настоящему Аудиторскому заключению финансовая (бухгалтерская) отчетность Общества отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Общества на 31 декабря 2007 г. и результаты его финансово-хозяйственной деятельности за период с 1 января по 31 декабря 2007 г. включительно, в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки финансовой (бухгалтерской) отчетности.

5. Не изменяя мнения о достоверности финансовой (бухгалтерской) отчетности, мы обращаем внимание на пункт 3.6 пояснительной записки к годовой бухгалтерской отчетности, в котором указано, что вложения в акции дочерних и зависимых обществ, по которым определяется текущая рыночная стоимость, числящиеся на балансе Общества, не переоцениваются по текущей рыночной стоимости, поскольку руководство Общества полагает, что сделки по находящимся в обращении на фондовом рынке незначительным пакетам акций не могут в сложившейся ситуации достоверно отражать текущую рыночную стоимость этих объектов финансовых вложений.

Пояснительная записка

1. Общие сведения

ОАО «НГК «Славнефть» (далее - Общество) зарегистрировано по адресу : 125047 г. Москва, 4-й Лесной пер., д. 4. Численность персонала Общества увеличилась с 511 человек по состоянию на 31.12.2006 г. до 545 человек по состоянию на 31.12.2007 г.

Общество имеет три территориально обособленных структурных подразделения:

Управление организации отгрузки г. Тутаев Ярославской области;

Управление отгрузок г. Ярославль;

Стационарные рабочие места ОАО «НГК «Славнефть» г. Мегион

Основными видами деятельности Общества являются:

- продажа нефти, газа и продуктов их переработки;
- посредническая деятельность и оказание услуг;
- инвестиционная деятельность, включая эмиссию собственных ценных бумаг, в том числе акций и облигаций;
- деятельность по управлению холдинг-компаниями;
- другие виды деятельности, за исключением запрещенных законодательными актами Российской Федерации, отвечающие целям деятельности Общества.

Органами управления общества являются Общее собрание акционеров, Совет директоров, Правление и Президент.

1.1. Состав Совета директоров Общества

Новый состав Совета директоров Общества был избран годовым общим собранием акционеров 08.11.2007 г. в составе (места работы и должности представлены по состоянию на дату проведения собрания):

Председатель Совета директоров Общества.

Хан Герман Борисович

Исполнительный директор
ОАО «ТНК-ВР Менеджмент»

Члены Совета директоров:

Астахов Евгений Васильевич

Вице-президент по слияниям и поглощениям
ОАО «ТНК-ВР Менеджмент»

Дюков Александр Валерьевич

Президент ОАО «Газпром нефть»

Консидайн Энтони
(Considine Anthony)

Исполнительный вице – президент по переработке нефти и сбыту ОАО «ТНК-ВР Менеджмент»

Кравченко Кирилл Альбертович

Вице - президент ОАО «Газпром нефть»

Кудинов Михаил Васильевич

Директор департамента по работе с СП ОАО «ТНК-ВР Менеджмент»

Мухаметзянов Ревал Нурлыгаянович

Вице – президент ОАО «Газпром нефть»

1.2. Состав Правления Общества

Функции единоличного исполнительного органа Общества выполнялись президентом ОАО «НГК «Славнефть» Сухановым Юрием Евгеньевичем.

Председатель Правления Общества:

Суханов Юрий Евгеньевич *Президент ОАО «НГК «Славнефть»*

Члены Правления Общества:

Барановская Алла Петровна Вице-президент по экономической политике

Буреев Алексей Валентинович Главный бухгалтер

Жагрин Александр Викторович Вице-президент по добыче нефти и геологии
(назначен 30.01.2007)

Коваленко Андрей Викторович Вице-президент управлению инвестициями (назначен
17.05.2007)

Крылов Владимир Васильевич Вице-президент по переработке и продаже нефти и
нефтепродуктов (назначен 17.05.2007)

Медведев Илья Борисович Вице-президент по общим вопросам (назначен
17.05.2007)

Трухачев Андрей Николаевич Вице-президент по корпоративным отношениям
(назначен 12.02.2007)

1.3. Состав Ревизионной комиссии Общества

Барабаш Людмила Александровна Главный бухгалтер ОАО «Газпром нефть»

Высоцкий Александр Александрович Старший аудитор управления внутреннего аудита ОАО
«ТНК - ВР Менеджмент»

Дельвиг Галина Юрьевна Начальник контрольно-ревизионного департамента
ОАО «Газпром нефть»

Ильичев Станислав Константинович Начальник департамента внутреннего аудита ОАО
«Газпром нефть»

Катиев Дмитрий Михайлович Директор департамента внешней отчетности
ОАО «ТНК - ВР Менеджмент»

Чижиков Дмитрий Геннадьевич Директор департамента корпоративного контроля ОАО
«ТНК - ВР Менеджмент»

2. Учетная политика

Настоящий бухгалтерский отчет Общества подготовлен на основе учетной политики, утвержденной 29.12.2006 г. Приказом № 58.

2.1. Основа составления

Бухгалтерская отчетность сформирована исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, в частности, Федерального закона «О бухгалтерском учете» №129-ФЗ от 21.11.1996 г. и Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Министерства финансов Российской Федерации №34н от 29.07.1998 г.

2.2. Активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте

При учете хозяйственных операций, совершенных в иностранной валюте, применялся официальный курс рубля, действовавший в день совершения операции. Денежные активы и обязательства, стоимость которых выражена в иностранной валюте, отражены в бухгалтерской отчетности в суммах, исчисленных на основе официальных курсов валют, действовавших 31 декабря 2007 г. Курсы валют составили на эту дату 24,5462 руб. за 1 доллар США (31.12.2006 г. – 26,3311 руб.) и 35,9332 руб. за 1 евро (31.12.2006 г. – 34,6965 руб.).

Курсовые разницы, возникшие в течение года по операциям с активами и обязательствами в иностранной валюте, а также при пересчете их по состоянию на отчетную дату, отнесены на прочие доходы и расходы.

2.3. Основные средства

В соответствии с ПБУ № 6/01 «Учет основных средств» в составе основных средств учитываются сооружения, машины, оборудование, транспортные средства, хозяйственный инвентарь, используемые в производстве продукции, работ, услуг или для управленческих нужд, со сроком полезного использования свыше 12 месяцев.

Объекты основных средств приняты к учету по фактическим затратам на их приобретение. В отчетности основные средства показаны по первоначальной стоимости за минусом сумм амортизации, накопленной за все время их эксплуатации.

Амортизация основных средств, приобретенных до 01.01.2002 г., начисляется по Единым нормам амортизационных отчислений на полное восстановление основных производственных фондов народного хозяйства СССР, установленных Постановлением Совмина СССР от 22.12.1990 г. № 1072.

По основным средствам, приобретенным с 01.01.2002 г., применяются единые с налоговым учетом сроки полезного использования, устанавливаемые Центральной Инвентаризационной Комиссией Общества при принятии объекта к учету в состав основных средств. Указанные нормы рассчитываются исходя из срока полезного использования, определенного в рамках срока для амортизационной группы. Состав амортизационных групп определяется Постановлением Правительства РФ № 1 от 01.01.2002 г. «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы». Принятые Обществом сроки полезного использования по группам основных средств приведены ниже.

Группа основных средств	Сроки полезного использования (число лет) объектов, принятых на баланс	
	до 01.01.2002	с 01.01.2002
Здания	30	10
Машины и оборудование	3 – 20	3 – 7
Транспортные средства (вагоны-цистерны нефтебензиновые)	до 01.01.2002 вагонов-цистерн не было на балансе Общества	25

Нормы амортизации (срок полезного использования), установленные при вводе объекта, не подлежат изменению. Способ начисления амортизации – линейный для всех групп основных средств.

Амортизация не начисляется по объектам стоимостью не более 10 000 рублей за единицу, которые списываются на затраты на производство по мере отпуска в производство или эксплуатацию.

В 2007 году инвентаризация основных средств и незавершенного строительства произведена по состоянию на 01 октября 2007 года на основании Приказа № 77 от 26.09.2007г.

2.4. Финансовые вложения

Финансовые вложения в акции и доли дочерних, зависимых и прочих организаций приведены по фактическим затратам на их приобретение. Фактические затраты по приобретению акций (долей) складываются из покупной стоимости акций (долей), затрат по получению разрешения антимонопольного комитета и прочих затрат, непосредственно связанных с приобретением акций.

Долговые ценные бумаги (векселя) учитываются по фактическим затратам на их приобретение. Фактические затраты на приобретение векселей складываются из покупной стоимости и прочих затрат, непосредственно связанных с их приобретением. Финансовые вложения - приобретенные обязательства третьих лиц по договорам цессии - приведены по фактическим затратам на их приобретение. Доходы и расходы по финансовым вложениям отражаются в составе прочих доходов и расходов.

В случае если ценные бумаги одного эмитента имеют одинаковые атрибуты (номинал, статус (привилегированные или обыкновенные), дата погашения), не позволяющие при их выбытии по частям обоснованно дифференцировать их, они отражаются в учете одной позицией, и по ним ведется количественный учет. Факт приобретения указанных идентичных ценных бумаг в различное время и (или) за различную стоимость не является основанием отдельного учета. Списание таких ценных бумаг производится методом ФИФО.

2.5. Материально-производственные запасы

Товары для перепродажи отражены по цене приобретения без учета расходов по доставке, которые учитываются в составе коммерческих расходов. Списание стоимости ТМЦ при продаже и прочем выбытии производится по средней себестоимости.

Готовая продукция оценивалась исходя из фактической производственной себестоимости без учета общехозяйственных расходов.

На 01.10.2007 г. произведена инвентаризация материально-производственных запасов на основании Приказа № 77 от 26.09.2007 г.

2.6. Порядок признания коммерческих и управленческих расходов

В состав коммерческих расходов относятся затраты, связанные с продажей товаров, работ, услуг. В состав управленческих расходов относятся расходы для нужд управления, не связанных непосредственно с производственным процессом и с продажей товаров, работ, услуг. Коммерческие и управленческие расходы признаются в себестоимости проданных товаров, работ, услуг полностью в отчетном периоде их возникновения в качестве расходов по обычным видам деятельности, за исключением части транспортных расходов по доставке до собственного склада, приходящихся на остаток товаров на складе на конец отчетного периода.

2.7. Кредиты и займы полученные

В соответствии с ПБУ 15/01 «Учет займов и кредитов и затрат по их обслуживанию» Общество переводит долгосрочную задолженность в краткосрочную в момент, когда по условиям договора займа и (или) кредита до возврата основной суммы долга остается 365 дней.

В целях равномерного (ежемесячного) включения сумм причитающихся процентов или дисконта по выданным векселям и облигациям (долговым заемным обязательствам) Общество предварительно учитывало их как расходы будущих периодов.

2.8. Резервы по сомнительным долгам

Нереальная к взысканию задолженность списывается с баланса по мере признания ее таковой на основании данных проведенной инвентаризации.

Задолженность, не погашенная в сроки, установленные договорами, и не обеспеченная соответствующими гарантиями, показана за минусом резервов по сомнительным долгам. Эти резервы представляют собой консервативную оценку руководством Общества той части задолженности, которая, возможно, не будет погашена. Резервы по сомнительным долгам создаются в отношении торговой дебиторской задолженности, задолженности зависимых и дочерних обществ, авансов выданных, задолженности прочих дебиторов и относятся на увеличение прочих расходов.

2.9. Расходы будущих периодов

Затраты, произведенные Обществом в отчетном году, но относящиеся к будущим отчетным периодам, отражены как расходы будущих периодов. В состав расходов будущих периодов включаются расходы на освоение природных ресурсов, неисключительные права на использование программных продуктов, лицензии на право пользования недрами и др. Расходы будущих периодов относятся на счета учета затрат равномерно, исходя из срока действия договора (лицензии).

Расходы будущих периодов, относящиеся к периодам, начинающимся после окончания года, следующего за отчетным, показаны в бухгалтерском балансе как долгосрочные активы по статье «Прочие внеоборотные активы».

2.10. Признание доходов

Доходы за отчетный период отражены в Отчете о прибылях и убытках с делением на доходы по обычным видам деятельности и прочие доходы.

Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг признавалась по мере отгрузки товаров, продукции, работ, услуг покупателям и предъявления им расчетных документов. Она отражена в отчетности за минусом налога на добавленную стоимость, налога с продаж, акциза и таможенных пошлин.

2.11. Вступительные данные бухгалтерской отчетности

Данные бухгалтерского баланса на начало 2007 г. были изменены по сравнению с данными бухгалтерского баланса на конец 2006 г. Изменения вызваны принятием новой редакции Положения по бухгалтерскому учету «Учет активов и обязательств, стоимость которых

выражена в иностранной валюте» (ПБУ 3/2006). В соответствии с этим ПБУ 3/2006, в бухгалтерском учете по состоянию на 1 января 2007 г. произведен пересчет в рубли выраженной в иностранной валюте (в условных единицах) средств в расчетах, подлежащих оплате исходя из условий договора в рублях, за исключением авансов и предоплат. Образовавшиеся при пересчете суммы увеличения или уменьшения стоимости указанных средств в расчетах, отнесены на счет учета нераспределенной прибыли. Также, по образовавшимся изменениям в нераспределенной прибыли, сформированы отложенные налоговые активы или отложенные налоговые обязательства.

тыс. руб.

	№ строки баланса	На конец 2006г.	Сумма корректировки	На начало 2007г.
Отложенные налоговые активы	145	22 551	935	23 486
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	240	14 759 504	(3 719)	14 755 785
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	25 760 493	(2 888)	25 757 605
Отложенные налоговые обязательства	515	12 666	23	12 689
Поставщики и подрядчики	621	218 995	85	219 080
Кредиторская задолженность: дочерние и зависимые общества	625	1 504 598	(2)	1 504 596
Прочие кредиторы	626	665 787	(2)	665 785

2.12. В учетную политику общества на 2008 г. никаких существенных изменений не внесено.

3. Раскрытие существенных показателей

3.1. Уставный капитал

Уставный капитал сформирован из именных обыкновенных акций в количестве 4 754 238 000 штук номиналом 0,1 коп. каждая. Уставный капитал полностью оплачен, его величина составляет 4 754 тыс. рублей. В 2007 г. изменений в уставном капитале не было.

3.2. Сведения об акционерах (номинальных держателях), владеющих более 5 % акций Общества

№ п/п	Наименование акционера	Кол-во акций на 01.01.2007 (шт.)	Доля в УК на 01.01.2007 (%)	Кол-во акций на 31.12.2007 (шт.)	Доля в УК на 31.12.2007 (%)	Изменение доли за 2007 г. (%)
1	2	3	4	5	6	7
1	ОАО «Сбербанк России» (ном. держатель)	3 563 492 544	74,9540	3 563 492 544	74,9540	-
2	ООО «Дойче банк» (ном. держатель)	515 087 000	10,8343	515 087 000	10,8343	-
3	ИНГ БАНК (ЕВРАЗИЯ)	629 073 865	13,2308	629 023 865	13,2308	-

№ п/п	Наименование акционера	Кол-во акций на 01.01.2007 (шт.)	Доля в УК на 01.01.2007 (%)	Кол-во акций на 31.12.2007 (шт.)	Доля в УК на 31.12.2007 (%)	Изменение доли за 2007 г. (%)
1	2	3	4	5	6	7
	(ном. держатель)					
	Итого:	4 707 653 409	99,0191	4 707 603 409	99,0191	-

3.3. Налоги

Для целей налогообложения налогом на добавленную стоимость (НДС) Общество до 01.01.2006 года признавало выручку от продажи по мере оплаты товаров (работ, услуг).

С 01.01.2006 года Общество признает выручку от продажи по мере отгрузки товаров (продукции, работ, услуг).

В отчетном году сумма исчисленного к уплате НДС, исходя из поступившей оплаты по задолженности за отгруженные в предыдущих отчетных периодах товары (продукцию, работы, услуги), составила 55 тысяч рублей. Кроме этого, в отчетном году была проведена корректировка остатка по отложенному НДС на 3 тыс. рублей в сторону увеличения из-за передачи декларации по НДС за июль 2005 года.

По состоянию на конец отчетного года в бухгалтерском балансе, в составе прочей кредиторской задолженности, отражен отложенный НДС по неоплаченной задолженности за отгруженные в предыдущих отчетных периодах товары (работы, услуги) в сумме 8 528 тыс. рублей (на 31 декабря 2006 – 8 580 тыс. рублей).

В 2006 и 2007 годах Общество получало дивиденды от дочерних и зависимых обществ. В связи с этим, при расчете условного налога на прибыль, а также отложенных налоговых активов и отложенных налоговых обязательств использовалась не только ставка 24%, но и ставки 15%, 9% и 0% (в случае, если дочернее/зависимое общество выступало агентом по уплате налога с дивидендов).

Сумма налога на прибыль, определенная исходя из бухгалтерской прибыли (сумма условного расхода по налогу на прибыль) за отчетный год, составила 370 794 тыс. руб (862 178 тыс. руб. в 2006 г.). 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 498 685 тыс. руб. (456 213 тыс. руб. в 2006 г.) Указанные постоянные разницы связаны с различиями в признании в бухгалтерском учете и налогообложении амортизации объектов основных средств, расходов производственного характера сверх установленных норм, расходов по безвозмездной передаче имущества, процентов за несвоевременный возврат излишне уплаченных налогов и сборов, расходов непроизводственного характера, потерь при транспортировке товарно-материальных ценностей и резервов по сомнительным долгам.

В отчетном периоде возникло постоянное налоговое обязательство на сумму 53 405 тыс. рублей в связи со сдачей уточненных деклараций по налогу на прибыль за 2005 и 2006 годы, в связи с решением № 52/1171 от 22.06.2007 г. выездной налоговой проверки по перерасчету налога на прибыль за период с 01.01.2004 г. по 31.12.2004 г. и в связи с проигранным в ФАС 14.03.2007г. делом по эпизоду доначисления налога на прибыль по решению МИ ФНС РФ по КН № 1 № 52/202 от 10.03.2005 г.

В 2006 году возникло постоянное налоговое обязательство на сумму 1 191 800 тыс. рублей в связи с решением № 52/70 от 27.01.2006 г. выездной налоговой проверки по перерасчету налога на прибыль за период с 01.01.2002 г. по 31.12.2003 г.

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 27 560 тыс. руб. (69 834 тыс. руб. в 2006 г.) При этом эффект увеличения (возникновения) вычитаемых разниц составляет 77 686 тыс. руб. (165 560 тыс. руб. в 2006 г.), а эффект уменьшения (погашения) – 50 126 тыс. руб. (95 726 тыс. руб. в 2006 г.). Вычитаемые временные разницы связаны с различиями в признании в бухгалтерском учете и налогообложении амортизации объектов основных средств, расходов на освоение природных ресурсов, доходов, связанных с продажей ценных бумаг и убытка от продажи объектов основных средств. В отчетном периоде, в результате выбытия объектов учета, по которым были сформированы отложенные налоговые активы, произведено списание этих отложенных налоговых активов на сумму 108 тыс. руб. (72 тыс. руб. в 2006 г.).

Общая сумма налогооблагаемых по ставке 24 процента временных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения налога на прибыль, исчисляемого по правилам налогового учета, составила -6 479 тыс. руб. (- 202 150 тыс. руб. в 2006 г.). При этом увеличение (возникновение) вычитаемых разниц составляет 1 489 894 тыс. руб. (2 988 159 тыс. руб. в 2006 г.), а их уменьшение (погашение) 1 496 373 тыс. руб. (3 190 309 тыс. руб. в 2006 г.). Налогооблагаемые временные разницы обусловлены различиями в признании в бухгалтерском учете и налогообложении результатов амортизации объектов основных средств, с различиями в оценке затрат в незавершенном производстве и стоимости остатка готовой продукции. В отчетном периоде, в результате выбытия основных средств, по которым были сформированы отложенные налоговые обязательства, произведено списание этих отложенных налоговых обязательств на сумму 372 тыс. руб. (9 351 тыс. руб. в 2006 г.).

Текущий налог на прибыль, отражаемый по строке 150 Отчета о прибылях и убытках за 2007 год и 2006 год, составил 502 102 тыс. рублей и 2 229 587 тыс. рублей соответственно. Текущий налог на прибыль включает налог на прибыль, начисляемый и уплачиваемый Обществом (468 987 тыс. рублей за 2007 год и 978 286 тыс. рублей за 2006 год), и налог на прибыль, начисляемый и уплачиваемый налоговыми агентами (33 115 тыс. рублей за 2007 год и 59 501 тыс. рублей за 2006 год). По строке 155 Отчета о прибылях и убытках «Иные аналогичные платежи» отражены пени и штрафы по налоговым платежам в размере 87 858 тыс. рублей за 2007 г. и 405 409 тыс. рублей за 2006 г.

3.4. Прибыль на акцию

Базовая прибыль на акцию была рассчитана как отношение базовой прибыли за отчетный год к средневзвешенному количеству обыкновенных акций, находящихся в обращении в течение отчетного года. Базовая прибыль равна чистой прибыли за отчетный год (строка 190 отчета о прибылях и убытках).

№ п/п		2007 г.	2006 г.
1	2	3	4
1	Базовая прибыль за отчетный год, тыс. руб.	1 170 921	20 387 387
2	Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, тыс.шт.	4 754 238	4 754 238

3	Базовая прибыль на акцию, руб.	0,25	4,29
---	--------------------------------	------	------

Разводненная прибыль на акцию не рассчитывается, так как Общество не имеет потенциальных обыкновенных акций с разводняющим эффектом.

3.5. Дивиденды

В соответствии с решением общего собрания акционеров Общества от 29 июня 2007 года - по результатам 2006 года начислены дивиденды в сумме 5 657 543,22 тыс. рублей из расчета 1,19 рублей за каждую обыкновенную акцию.

В соответствии с решением внеочередного общего собрания акционеров от 21 декабря 2007 года по результатам работы за 9 месяцев 2007 года начислены дивиденды на сумму 1 331 186,64 тыс. рублей из расчета 0,28 рублей на каждую обыкновенную акцию.

3.6. Дочерние и зависимые общества

Дочерние общества

№ п/п	Наименование общества	Доля в УК общества на 31.12.07	Изменение доли за год	Сумма вложений в УК общества на 31.12.07	Местонахождение общества	Вид деятельности общества
		%	%	тыс. руб.		
1	2	3	4	5	6	7
1	ЗАО «Обънефтегеология»	100,00	-	2 189 255	г. Сургут	Нефтедобыча, геологоразведка
2	ОАО «Обънефтегазгеология»	79,67	-	1 724 540	г. Сургут	Геологоразведка
3	ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»	45,53	-	1 616 533	г. Мегион	Нефтедобыча
4	ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз-геология»	94,07	-	782 940	г. Мегион	Геологоразведка
5	ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»	39,09	-	616 028	г. Ярославль	Нефтепереработка
6	ОАО «Славнефть-ЯНПЗ им. Менделеева» (Русойл)	48,03	-	7 341	Ярославская обл.	Нефтепереработка
7	ОАО «Соболь»	62,25	-	1 893 339	г. Мегион	Нефтедобыча
8	ЗАО «Русойл – Москва»	100,00	-	113	г. Москва	Сбыт нефтепродуктов

№ п/п	Наименование общества	Доля в УК общества на 31.12.07	Изменение доли за год	Сумма вложений в УК общества на 31.12.07	Местонахождение общества	Вид деятельности общества
		%	%	тыс. руб.		
1	2	3	4	5	6	7
9	ЗАО «ТЗК «Славнефть - Туношна»	57,54	-	5 171	Ярославская обл.	Сбыт нефтепродуктов
10	ООО «Ачимовское»	100,00	-	10	г. Мегион	Деятельности не осуществляет
11	ЗАО «Славнефть - Центрнефтепродукт»	99,23	-	79	г. Москва	Сбыт нефтепродуктов
12	ЗАО «СевЗапОйл»	51,00	-	51	Ленинградская обл.	Деятельности не осуществляет
13	ООО «Славнефть-Красноярск-нефтегаз»	99,993	-	3 860 279	г. Красноярск	Нефтедобыча, геологоразведка
14	ООО «Славнефть-Нижневартовск»	99,985	-	113 129	г. Мегион	Нефтедобыча
15	ОАО «Славнефть-Ярославнефтепродукт»	62,11	-	101 334	г. Ярославль	Сбыт нефтепродуктов
16	ЗАО «Славнефть-НПЦ»	100,00	-	146 694	г. Тверь	Научно-производственная
17	ЗАО «Славнефть-М»	99,97	-	65 267	г. Минск	Координация деятельности доч. обществ ОАО «НГК «Славнефть» на территории РБ
18	ЗАО «Славнефть-Эстейт»	100,00	-	48 755	г. Москва	Транспортные услуги
19	ЗАО «СК "Славнефтьстрой»	100,00	-	5 003	г. Москва	Строительные работы
20	ООО «Реализация-Т»	95,45	-	10	г. Москва	Сбыт нефтепродуктов
21	ЗАО «Славвекс»	100,00	-	700	г. Москва	Бухгалтерский и консультационные услуги
22	ООО «Трифтинесс Инвестментс»	100,00	-	3 215	г. Элиста	Оптовая и розничная торговля нефтью и нефтепродуктами
23	Славнефть-Холдинг, АГ	100,00	-	438	Швейцария	Внешнеэкономическая деятельность
	ИТОГО			13 180 224		

На 31.12.2006 и 31.12.2007 годов на балансе Общества числятся 60 343 397 акций ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» (далее – «МНГ») по фактическим затратам на их приобретение. Акции МНГ котируются на торговых площадках.

Акции МНГ были внесены Российской Федерацией в качестве вноса в уставный капитал Общества. Данные финансовые вложения носят долгосрочный характер.

Далее в таблице приведена информация по акциям МНГ и их котировки по данным организатора торговли ценными бумагами (РТС) на 01.01.2007 г. и на 31.12.2007 г.

тыс. рублей					
Учетная стоимость пакета акций на 01.01.2007	Рыночная стоимость пакета акций на 01.01.2007	Отклонение рыночной стоимости от учетной на 01.01.2007	Учетная стоимость пакета акций на 31.12.2007	Рыночная стоимость пакета акций на 31.12.2007	Отклонение рыночной стоимости от учетной на 31.12.2007
1 616 533	107 108 845	105 492 312	1 616 533	56 832 548	55 216 015

Пункт 20 ПБУ 19/02 «Учет финансовых вложений», утвержденного приказом МФ РФ от 10 декабря 2002 г № 126н, устанавливает, что финансовые вложения, по которым можно определить в установленном порядке текущую рыночную стоимость, по состоянию на отчетную дату оцениваются по текущей рыночной стоимости.

Количество акций МНГ, обращающихся в 2006 и в 2007 годах на торговых площадках, в день не превышало 0,005% от общего количества выпущенных акций дочерней компании. Руководство Общества считает, что данные котировки РТС не отражают достоверно текущую рыночную стоимость пакета акций МНГ, принадлежащего Обществу, так как количество акций, обращающихся на торговых площадках не репрезентативно.

С учетом вышеприведенных обстоятельств, а также руководствуясь пунктом 4 статьи 13 Федерального Закона «О бухгалтерском учете» от 21 ноября 1996 года №129-ФЗ, которым предусмотрено, что организация вправе не применять правила бухгалтерского учета в случаях, если считает, что это приведет к существенному искажению (недостоверности) имущественного состояния и финансовых результатов деятельности организации. Руководство Общества считает, что рыночная стоимость акций МНГ, рассчитанная на основании котировок РТС, не может быть использована в целях последующей оценки акций, принадлежащих Обществу, в бухгалтерском учете, так как они не позволяют определить достоверно рыночную стоимость полного пакета акций, которым владеет Общество, и, соответственно, любая корректировка их учетной стоимости, рассчитанная исходя из текущих рыночных котировок, не обеспечивает достоверное представление изменения их реальной стоимости.

На этом основании Общество сочло возможным не применять требования ПБУ 19/02 в части определения текущей рыночной стоимости по акциям. К тому же, подобная переоценка приведет к нарушению правил признания дохода в соответствии с ПБУ 9/99 «Доходы организации» в силу отсутствия уверенности в увеличении экономических выгод Общества, а также не будет соответствовать требованию осмотрительности, содержащемуся в ПБУ 1/98 «Учетная политика организаций».

Зависимые общества

№ п/п	Наименование общества	Доля в УК общества на 31.12.07	Изменение за год	Сумма вложений в УК общества на 31.12.07	Местонахождение общества	Вид деятельности общества
		%	%	тыс.руб.		
1	2	3	4	5	6	7
1	ОАО «Мозырский НПЗ» («МНПЗ»)	42,58	-	824	Респ. Беларусь, Гомельская обл. г. Мозырь-11	Нефтепереработка
2	ООО «Интернефть»	25,00	-	250	г. Волгоград	Деятельности не осуществляет
3	ЗАО «Межрегиональное Финансовое Агентство»	20,00	-	200	г. Москва	Деятельности не осуществляет
	ИТОГО			1 274		

Уменьшение в отчетном году суммы финансовых вложений в дочерние и зависимые общества на 20 тыс. рублей обусловлено выбытием вклада в уставный капитал ЗАО «Лидер» в связи с его ликвидацией.

Доходы от участия в обществах за 2007 г. составили 326 110 тыс.руб. (в 2006 г. – 19 598 990 тыс.руб.).

3.7. Аффилированные лица

Кроме обществ, указанных в разделе 3.6. «Дочерние и зависимые общества», аффилированными лицами Общества также являются: акционеры, организации, находящиеся под контролем Общества, организации, аффилированные через акционеров.

№ п/п	Наименование общества	Характер отношений
1	2	3
1.	ООО «Байкитская нефтегазоразведочная экспедиция»	Контроль
2.	ООО «Нефтеспецстрой»	Контроль
3.	ООО «Славинвест»	Контроль (ликв. 24.01.2007)
4.	ООО «Славнефть-Т»	Контроль
5.	ЗАО «Славнефть-Мегион»	Контроль (ликв. 24.01.2007)
6.	ООО «Агроконсорциум «Щедрин»	Контроль (ликв. 30.10.2006)
7.	ООО «Лесное озеро»	Контроль
8.	ООО «Негосударственное охранное предприятие «Мега-Щит»	Контроль
9.	ООО «Мегионское пиво»	Контроль

№ п/п	Наименование общества	Характер отношений
1	2	3
10.	ООО «Славнефть-Клин»	Контроль
11.	ООО «Мегионское Тампоажное Управление»	Контроль (ликв. 30.08.2007)
12.	ООО «Мегион-Сервис»	Контроль
13.	ООО «Мегионское УБР»	Контроль
14.	ООО «МегионНефтеРемСервис»	Контроль
15.	ООО «АвтоТрансСервис»	Контроль
16.	ООО «НефтеСпецТранс»	Контроль
17.	ООО «Автоматизация и Связь-Сервис»	Контроль
18.	ОАО «Авто»	Контроль (ликв. 06.07.2007)
19.	ЗАО «СП «МеКаМиннефть»	Контроль
20.	ЗАО «Славнефть-Яр»	Контроль
21.	ДООАО «СРСУ-2 «Центрнефтехимремстрой»	Контроль
22.	ОАО «Мегионское УТТ»	Контроль
23.	ЗАО «Промышленно-строительное предприятие ДСК-100»	Значительное влияние
24.	ОАО «Мегионнефтестрой»	Контроль
25.	ОАО «Славнефть-Максимкиннефть»	Контроль
26.	ООО «Геолог»	Контроль (ликв. 06.02.2007)
27.	ООО «СН-Обьнефтегазгеология»	Контроль (ликв. 06.02.2007)
28.	ООО «ТН-Обьнефтегазгеология»	Контроль (ликв. 21.02.2007)
29.	ООО «Ринотэк»	Контроль
30.	ЗАО «Трейд Ойл»	Контроль
31.	ООО «Спортивно-оздоровительный комплекс «Атлант»	Контроль
32.	Slavneft Belgium N.V.	Контроль
33.	SlavNefteprodukt Ltd, Cyprus	Контроль
34.	Rosscan Shipping Ltd., Cyprus	Контроль
35.	СП»Славнефть-Старт»	Контроль
36.	ООО «Славнефть-торг»	Контроль
37.	ООО «СН-Нижневартовск»	Контроль (ликв. 09.02.2007)
38.	ООО «ТН-Нижневартовск»	Контроль (ликв. 09.02.2007)
39.	ООО «Санаторий-профилакторий «Ярославнефтеоргсинтез»	Контроль
40.	ООО «Славнефть- Трейдинг»	Контроль
41.	ООО «Славянские нефтепродукты»	Значительное влияние
42.	ООО «Загородный оздоровительный комплекс «Березка»	Контроль
43.	ООО «Молокозавод «Прошенинский»	Контроль
44.	ПТУП «Торговый Дом «Белфут»	Значительное влияние
45.	СУП «Промжилстрой»	Значительное влияние
46.	ОАСО «Би энд Би иншуренс Ко»	Значительное влияние
47.	ОАСО «Пенсионные гарантии»	Значительное влияние
48.	ЗАО «Партнер и Ко»	Значительное влияние
49.	ЗАО «Славнефть-Присадка»	Контроль (ликв. 04.09.2006)

№ п/п	Наименование общества	Характер отношений
1	2	3
50.	ООО «ТН-Центрнефтепродукт»	Контроль (ликв. 26.05.2006)
51.	ООО «СН-Центрнефтепродукт»	Контроль (ликв. 11.05.2006)
52.	ООО «МегионЭнергоНефть»	Контроль
53.	ООО «Теплонефть»	Контроль
54.	ООО «Досуговый центр «Гостинный двор»	Контроль
55.	ООО «Экспедиционно-комплектовочная база»	Контроль
56.	ООО «Центральная база производственного обеспечения»	Контроль
57.	ООО «Автомобилист»	Контроль
58.	ОАО «Мессояханефтегаз»	Контроль
59.	ООО «Кемпинг «Белкино»	Контроль
60.	ОАО «ТНК-ВР Менеджмент»	Организация, аффилированная через акционера
61.	ОАО «ТНК-ВР Холдинг»	Организация, аффилированная через акционера
62.	ЗАО «ТНК-Трейд»	Организация, аффилированная через акционера
63.	ОАО «Газпром нефть»	Организация, аффилированная через акционера
64.	ООО «Инвест Ойл»	Акционер
65.	ОАО «Сибнефть-Ноябрьскнефтегаз»	Организация, аффилированная через акционера
66.	ОАО «Сибнефть ОНПЗ»	Организация, аффилированная через акционера
67.	Sibneft Oil Trade Company limited	Организация, аффилированная через акционера
68.	ОАО «ТНК» «Региональный центр МТО» г. Нижневартовск	Организация, аффилированная через акционера
69.	ОАО «Самотлорнефтегаз»	Организация, аффилированная через акционера
70.	ООО «Газпромнефтьфинанс»	Организация, аффилированная через акционера

3.8. Операции с аффилированными лицами по продаже и приобретению товаров, работ, услуг

Выручка от продажи продукции (товаров, работ и услуг), без НДС, таможенных пошлин, акцизов и прочих налогов.

тыс. руб.				
№ п/п	Наименование общества	2007 г.	2006 г.	Вид продажи
1	2	3	4	5
1	ОАО «Газпром нефть»	1 563 979	13 220 561	Нефть, нефтепродукты и услуги
2	ЗАО «ТНК-Трейд»	1 521 719	292 809	Нефть
3	ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»	1 115 879	765 040	Нефтепродукты, услуги
4	ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»	281 300	160 262	Нефтепродукты, услуги
5	ООО «Байкитская НГРЭ»	25 530	128 787	Нефтепродукты, услуги
6	ОАО «Славнефть-Мегионнефтегазгеология»	12 266	100 762	Нефтепродукты, услуги
7	ОАО «Обънефтегазгеология»	11 505	35 443	Нефтепродукты, услуги
8	ОАО «СЛАВНЕФТЬ-ЯНПЗ им.Менделеева» (Русойл)	8 163	23 554	Нефтепродукты, услуги
9	ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»	5 810	4 039	Нефтепродукты, услуги
10	ЗАО «Славнефть-Эстейт»	5 661	2 453	Услуги
11	ЗАО «Славнефть – Центрнефтепродукт»	4 221	2 915	Услуги
12	ЗАО «Славвекс»	4 070	2 801	Услуги
13	ОАО «ТНК-ВР Холдинг»	2 715	11 590 776	Нефть, нефтепродукты, услуги
14	ОАО «Славнефть-Ярославнефтепродукт»	2 026	83 747	Нефтепродукты
15	ЗАО «Русойл-Москва»	1 629	1 303	Нефтепродукты, услуги
16	ООО «Славнефть-Трейдинг»	123	531	Нефтепродукты, услуги
17	ЗАО «Трейд Ойл»	26	75	Нефтепродукты, услуги
18	Slavneft Belgium N.V.	-	877 040	Нефть
19	СП «Славнефть-Старт»	-	105 289	Нефтепродукты
20	Прочие аффилированные лица	2 594	5 722	
	Итого выручка от продаж аффилированным лицам:	4 569 216	27 403 909	

Приобретение продукции (товаров, работ, услуг), без НДС

тыс. руб.

№ п/п	Наименование общества	2007 г.	2006 г.	Вид покупки
1	2	3	4	5
1	ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»	333 020	9 795 441	Нефть, нефтепродукты, прочие товары, работы, услуги
2	ЗАО «Славнефть – Эстейт»	60 304	54 317	Прочие товары, работы, услуги
3	ОАО «Славнефть-ЯНПЗ им.Менделеева (Русойл)»	6 682	468 532	Услуги по переработке, прочие товары, работы, услуги
4	ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»	3 977	1 742 264	Услуги по переработке, прочие товары, работы, услуги
5	ОАО «Славнефть-Ярославнефтепродукт»	1 510	1 464	Прочие товары, работы, услуги
6	ЗАО «Русойл-Москва»	273	1 284 215	Нефть, нефтепродукты, прочие товары, работы, услуги
7	ООО «Славнефть-Нижневартовск»	-	1 662 251	Нефть
8	ОАО «Газпром нефть»	1 780	1 658 798	Нефтепродукты, прочие товары, работы, услуги
9	ОАО «Славнефть-Мегионнефтегазгеология»	-	1 455 500	Нефть
10	ЗАО «Обьнефтегеология»	-	1 120 160	Нефть
11	ОАО «Соболь»	-	953 834	Нефть
12	ОАО «Обьнефтегазгеология»	-	209 465	Нефть
13	ОАО «ТНК-ВР Холдинг»	-	137 801	Нефтепродукты, прочие товары, работы, услуги
14	Прочие аффилированные лица	912	698	Прочие товары, работы, услуги
	Итого приобретено товаров, работ и услуг у аффилированных лиц:	408 458	20 544 740	

3.9. Ценообразование по сделкам с аффилированными лицами

Закупочные цены и цены продажи на продукцию (товары, работы, услуги) формировались под воздействием рынка с учетом скидок, предоставляемых оптовым покупателям и устанавливались исходя из конкретных условий сделки (условий и объема поставки, срока оплаты и т.д.).

3.10. Состояние расчетов с аффилированными лицами

Задолженность аффилированных лиц перед Обществом и Общества перед аффилированными лицами составляет:

Дебиторская задолженность (без учета резерва по сомнительным долгам)

тыс. руб.

№ п/п	Наименование дебитора	01.01.2007г.	31.12.2007г.
1	2	3	4
1	ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»	5 481 960	5 520 871
2	ЗАО «Славвест» (правоприемник ЗАО «Славнефть-Мегион»)	5 069 000	4 368 266
3	ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»	1 784 096	3 344 924
4	ОАО «Мессояханефтегаз»	1 267 723	1 994 537
5	ООО «Славнефть-Клин»	963 405	958 405
6	ООО «Байкитская нефтегазоразведочная экспедиция»	17 200	644 222
7	ОАО «СЛАВНЕФТЬ-ЯНПЗ им. Менделеева» (Русойл)	224 809	547 117
8	ОАО «Славнефть-Мегионнефтегазгеология»	871 767	408 095
9	ЗАО «Русойл-Москва»	408 996	380 334
10	SLAV NefteProduct Limited , Cyprus	146 079	136 177
11	ОАО «Обьнефтегазгеология»	347 028	135 007
12	ЗАО «Трейд-Ойл»	86 853	76 892
13	ОАО «Газпром нефть»	61 073	75 926
14	ЗАО Строительная компания «Славнефтьстрой»	105 127	61 076
15	ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»	148 178	27 654
16	ЗАО «Славвекс»	5 561	21 823
17	ОАО «Мозырский НПЗ»	13 251	12 352
21	ЗАО «СП "МеКаМиннефть»	61 811	69
23	ООО «Славнефть-Трейдинг»	14 274	13
24	ОАО «Соболь»	38 383	3
25	Прочие аффилированные лица	94 486	12 919
	Итого дебиторская задолженность аффилированных лиц:	17 211 060	18 726 682

Кредиторская задолженность вместе с полученными займами

тыс. руб.

№ п/п	Наименование кредитора	01.01.2007г.	31.12.2007г.
1	2	3	4
1	ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»	3 606 529	11 315 114
2	ООО «Трифтинесс Инвестментс»	2 873 119	3 283 276
3	ЗАО «Обънефтегеология»	-	1 343 508
4	ОАО «ТНК-ВР Холдинг»	448 795	411 043
5	ОАО «Газпром нефть»	203 102	384 266
6	ООО «Славнефть-Нижневартовск»	-	224 100
7	ОАО «Соболь»	-	98 166
8	ЗАО «Славнефть-Эстейт»	27 796	30 936
9	ОАО «СЛАВНЕФТЬ-ЯНПЗ им.Менделеева» (Русойл)	2 795	28 674
10	ЗАО «СП «МеКаМиннефть»	-	18 939
11	ООО «Славнефть – Научно-производственный центр»	65 368	17 899
12	ОАО «Славнефть-Ярославнефтепродукт»	34 601	16 951
13	ЗАО Строительная компания «Славнефтьстрой»	-	16 899
14	ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»	47 328	14 835
17	ЗАО «Лидер»	633 479	-
18	ООО «Реализация-Г»	442 216	-
19	Прочие аффилированные лица	40 965	95
	Итого кредиторская задолженность аффилированных лиц:	8 426 093	17 204 701

3.11. Займы, полученные от аффилированных лиц

тыс.руб.

№ п/п	Название аффилированного лица - заимодавца	Наименование показателя	2006 г.	2007 г.
1	2	3	4	5
1	ЗАО «Лидер»	Задолженность на 1 января	633 479	633 479
		Получено	-	-
		Возвращено	-	633 479
		Задолженность на 31 декабря	633 479	-
2	ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»	Задолженность на 1 января	-	2 763 000
		Получено	2 763 000	5 748 405
		Возвращено	-	1 774 763
		Задолженность на 31 декабря	2 763 000	6 736 642
3	ООО «Славнефть-Нижневартовск»	Задолженность на 1 января	-	-
		Получено	-	224 100
		Возвращено	-	-
		Задолженность на 31 декабря	-	224 100
4	ЗАО «Обьнефтегеология»	Задолженность на 1 января	-	-
		Получено	-	1 343 508
		Возвращено	-	-
		Задолженность на 31 декабря	-	1 343 508
5	ООО «Трифтинесс Инвестментс»	Задолженность на 1 января	11 562	2 873 119
		Получено	21 267 257	419 000
		Возвращено	18 405 700	8 843
		Задолженность на 31 декабря	2 873 119	3 283 276
6	ОАО «Соболь»	Задолженность на 1 января	-	-
		Получено	-	98 166
		Возвращено	-	-
		Задолженность на 31 декабря	-	98 166
7	ОАО «Славнефть-Ярославнефтепродукт»	Задолженность на 1 января	-	-
		Получено	-	46 000
		Возвращено	-	46 000
		Задолженность на 31 декабря	-	-
8	ООО «Славнефть-Трейдинг»	Задолженность на 1 января	-	-
		Получено	2 400 000	-
		Возвращено	2 400 000	-
		Задолженность на 31 декабря	-	-
9	ЗАО «Славнефть-Мегион»	Задолженность на 1 января	-	-
		Получено	4 000 000	-
		Возвращено	4 000 000	-
		Задолженность на 31 декабря	-	-
	Итого:	Задолженность на 1 января	645 041	6 269 598
		Получено	30 430 257	7 879 179
		Возвращено	24 805 700	2 463 085
		Задолженность на 31 декабря	6 269 598	11 685 692
	в том числе:	Долгосрочная	-	-
		Краткосрочная	6 269 598	11 685 692

Все займы, полученные от аффилированных лиц, являются беспроцентными.

3.12. Краткосрочные и долгосрочные займы, предоставленные аффилированным лицам

№ п/п	Название аффилированного лица - заемщика	Наименование показателя	тыс. руб.	
			2006 г.	2007 г.
1	2	3	4	5
1	ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»	Задолженность на 1 января	5 405 383	5 223 145
		Выдано	27 600	1 146 950
		Возвращено	209 838	1 244 467
		Задолженность на 31 декабря	5 223 145	5 125 628
2	ООО «Славнефть –Клин»	Задолженность на 1 января	963 196	963 405
		Выдано	209	-
		Возвращено	-	5 000
		Задолженность на 31 декабря	963 405	958 405
3	ООО «Байкитская нефтегазоразведочная экспедиция»	Задолженность на 1 января	-	25 120
		Выдано	25 120	544 546
		Возвращено	-	27 677
		Задолженность на 31 декабря	25 120	541 989
4	ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»	Задолженность на 1 января	1 294 132	1 770 632
		Выдано	2 152 689	1 513 854
		Возвращено	1 676 189	-
		Задолженность на 31 декабря	1 770 632	3 284 486
5	ОАО «Мессояханефтегаз»	Задолженность на 1 января	405 747	1 260 207
		Выдано	864 786	734 329
		Возвращено	10 326	-
		Задолженность на 31 декабря	1 260 207	1 994 536
6	ОАО «Мегионнефтегазгеология»	Задолженность на 1 января	1 534 428	691 559
		Выдано	-	-
		Возвращено	842 869	394 910
		Задолженность на 31 декабря	691 559	296 649
7	ОАО «Обьнефтегазгеология»	Задолженность на 1 января	147 398	128 257
		Выдано	-	-
		Возвращено	19 141	128 257
		Задолженность на 31 декабря	128 257	-
8	ЗАО «Русойл-Москва»	Задолженность на 1 января	576 422	408 890
		Выдано	-	-
		Возвращено	167 532	28 592
		Задолженность на 31 декабря	408 890	380 298
9	ЗАО Строительная компания «Славнефтьстрой»	Задолженность на 1 января	43 966	16 466
		Выдано	10 000	3 930
		Возвращено	37 500	20 396
		Задолженность на 31 декабря	16 466	-
10	ЗАО «Трейд-Ойл»	Задолженность на 1 января	91 805	86 805
		Выдано	-	-
		Возвращено	5 000	10 000
		Задолженность на 31 декабря	86 805	76 805
11	ЗАО «Славнефть-Центрнефтепродукт»	Задолженность на 1 января	648 799	-
		Выдано	740 849	7 876
		Возвращено	1 389 648	-
		Задолженность на 31 декабря	-	7 876

№ п/п	Название аффилированного лица - заемщика	Наименование показателя	2006 г.	2007 г.
1	2	3	4	5
12	ОАО «Славнефть-ЯНПЗ им. Менделеева»	Задолженность на 1 января	-	224 035
		Выдано	224 035	322 390
		Возвращено	-	-
		Задолженность на 31 декабря	224 035	546 425
13	СП ЗАО «Славнефть-Старт»	Задолженность на 1 января	2 894 589	2 121 436
		Выдано	338 697	829 672
		Возвращено	1 111 850	860 564
		Задолженность на 31 декабря	2 121 436	2 090 544
14	ЗАО «Славнефть-Мегион» (правоприемник ЗАО «Славвест»)	Задолженность на 1 января	-	5 069 000
		Выдано	5 069 000	-
		Возвращено	-	700 734
		Задолженность на 31 декабря	5 069 000	4 368 266
15	ООО «Славнефть-Трейдинг»	Задолженность на 1 января	-	14 235
		Выдано	14 235	4 587
		Возвращено	-	18 822
		Задолженность на 31 декабря	14 235	-
16	ЗАО «Славвекс»	Задолженность на 1 января	-	-
		Выдано	-	21 750
		Возвращено	-	-
		Задолженность на 31 декабря	-	21 750
17	ОАО «Самотлорнефтегаз»	Задолженность на 1 января	-	-
		Выдано	-	1 450 000
		Возвращено	-	-
		Задолженность на 31 декабря	-	1 450 000
18	ООО «Газпромнефтьфинанс»	Задолженность на 1 января	-	-
		Выдано	-	1 450 000
		Возвращено	-	-
		Задолженность на 31 декабря	-	1 450 000
	ИТОГО по аффилированным лицам	Задолженность на 1 января	14 005 866	18 003 192
		Выдано	9 467 220	8 029 884
		Возвращено	5 469 894	3 439 419
		Задолженность на 31 декабря	18 003 192	22 593 657
	в том числе:	- Долгосрочная	5 195 545	1 000 000
	- Краткосрочная	12 807 647	21 593 657	

Займы, выданные аффилированным лицам, кроме займов СП ЗАО «Славнефть-Старт», ОАО «Самотлорнефтегаз» и ООО «Газпромнефтьфинанс» являются беспроцентными и в соответствии с учетной политикой Общества учитываются в составе дебиторской задолженности. Займы ОАО «Самотлорнефтегаз» и ООО «Газпромнефтьфинанс» выданы до 26.12.2008 года и до 17.12.2008 года соответственно под 6% годовых. Займы СП ЗАО «Славнефть-Старт» выданы до 30.05.2008 года под 0,05% годовых.

3.13. Вознаграждения и займы членам Совета Директоров

В 2006 и 2007 годах вознаграждение членам Совета директоров не выплачивалось. Займов членам Совета директоров в 2006 и 2007 годах не выдавалось.

3.14. Вознаграждения и займы членам Правления

Общий доход, начисленный членам Правления за 2007 год, составил 183 804 тысячи рублей (за 2006 год – 139 269 тысяч рублей). В 2006 и 2007 годах членам Правления займов не выдавалось.

3.15. Отдельные показатели бухгалтерской отчетности

1. Финансовые вложения

Кроме финансовых вложений в дочерние и зависимые общества, раскрытых в пункте 3.6. пояснительной записки, имеются финансовые вложения в прочие организации:

№ п/п	Наименование общества	Доля в УК общества на 31.12.07	Изменение за год	Сумма вложений в УК общества на 31.12.07	Местонахождение общества	Вид деятельности общества
		%	%	тыс.руб.		
1	2	3	4	5	6	7
1	ОАО «Белтэкивест»	1,19	-	137	Республика Беларусь, г. Минск	Деятельности не осуществляет
2	ЗАО АКБ «Славнефтеба НК»	1,84	-	3 375	Республика Беларусь, г. Минск	Банковская
3	Совместная деятельность с ООО «Интернефть»	25,5	-	19 026	г. Волгоград	Деятельности не осуществляет
	ИТОГО			22 538		

2. Расходы на освоение природных ресурсов

В разделе «Расходы на освоение природных ресурсов» Приложения к бухгалтерскому балансу за 2007 год отражена стоимость затрат по лицензиям на право пользования недрами и стоимость затрат по геолого-разведочным работам на лицензионных участках. Эти затраты учитываются по строкам 216 («Расходы будущих периодов») и 150 («Прочие внеоборотные активы») бухгалтерского баланса, в размере 148 520 тысяч рублей и 154 854 тысяч рублей на начало и конец отчетного периода соответственно.

3. Прочая дебиторская задолженность

В составе краткосрочной дебиторской задолженности отражена прочая задолженность:

		<i>тыс. руб.</i>	
Дебиторская задолженность		01.01.2007	31.12.2007
1		2	3
Авансы выданные, в том числе		2 111 498	3 567 951
	ООО «ИДСОН»	274 706	838 744
	ОАО «АК "Транснефть"»	605 294	795 437
	ООО «КарМет»	-	473 898
	ЗАО «Татнефть-Урал»	85 803	399 007
	ОАО «РЖД»	162 326	196 544
	ООО «Рустэк»	-	174 397
	ООО «Торговый дом «ВЗБТ»	-	121 320
	«Метеолук Инвестментс Лимитед»	98 560	95 882
	ЗАО УК «ЭнТерра»	-	41 397
	ООО «Астэра»	-	38 065
	прочие авансы выданные	884 809	393 260
Прочие дебиторы, в том числе:		915 079	1 397 041
- Расчеты с федеральным бюджетом по НДС по ставке 0%		74 207	-
- Начисленный НДС с авансов полученных.		8 706	1 249
- Прочие расчеты с бюджетом		721 094	1 371 232
- Расчеты с таможенными		13	2
- Прочие		111 060	24 558
Итого прочая дебиторская задолженность		3 026 578	4 964 992

4. Резервы по сомнительным долгам

По состоянию на 31.12.2007 г. по результатам инвентаризации дебиторской задолженности сформирован резерв по сомнительным долгам по следующей задолженности:

Дебиторская задолженность, по которой создан резерв по сомнительным долгам на 01.01.2007г.

тыс. руб.

Контрагент	Сумма резерва
1	2
SLAV NefteProduct Limited , Cyprus	146 079
ООО «Славнефть-Т»	37 491
ДЗАО «Байкитская НГРЭ»	17 200
ООО «Торговая Компания "Уралросснаб»	13 867
Метц Анлагентехник ГМБХ	8 664
ООО «ПКФ "Стройкомплект»	3 227
Прочие	1 465
ВСЕГО	227 993
в т.ч по строке 241	35 111

Сумма резерва составляет 100 процентов от сомнительной дебиторской задолженности.

Дебиторская задолженность, по которой создан резерв по сомнительным долгам на 31.12.2007г.

тыс. руб.

Контрагент	Сумма резерва
1	2
SLAV NefteProduct Limited , Cyprus	136 177
ООО «Славнефть-Т»	37 491
ООО «ПКФ "Стройкомплект»	3 227
Прочие	1 281
ВСЕГО	178 176
в т.ч по строке 241	35 146

Сумма резерва составляет 100 процентов от сомнительной дебиторской задолженности.

5. Прочие краткосрочные финансовые вложения

По состоянию на 01.01.2007 и на 31.12.2007 в составе строки 250 «Краткосрочные финансовые вложения» бухгалтерского баланса отражены займы, предоставленные СП ЗАО «Славнефть-Старт» на сумму 80 567 680 долларов США (2 121 436 тыс. рублей) и 85 167 680 долларов США (2 090 543 тыс. рублей) соответственно. Кроме этого, по состоянию на 31.12.2006г., в составе строки 250 «Краткосрочные финансовые вложения», отражен депозитный вклад в банке ЗАО «БНП ПАРИБА Банк» на сумму 600 000 тыс. рублей, а по состоянию на 31.12.2007г., в составе этой строки отражены процентные займы, выданные ОАО «Самотлорнефтегаз» (1 450 000 тыс. рублей) и ООО «Газпромнефтьфинанс» (1 450 000 тыс. рублей), а также депозит, размещенный в ОАО АКБ "ЕВРОФИНАНС МОСНАРБАНК" на сумму 180 000 тыс. рублей.

6. Кредиторская задолженность поставщиков и подрядчиков

По строке бухгалтерского баланса 621 «Поставщики и подрядчики» отражается кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками.

В том числе по данной строке бухгалтерского баланса отражается кредиторская задолженность по договорам поставок, когда Общество выступает по ним покупателем, но приобретает материалы и оборудование как агент - для принципалов в рамках агентских договоров с дочерними обществами. Сумма такой кредиторской задолженности в строке бухгалтерского баланса 621 «Поставщики и подрядчики» составляет 205 093 тыс. рублей на 31.12.2006 г. и 229 967 тыс. рублей на 31.12.2007г.

7. Привлеченные средства

Структура привлеченных Обществом средств, отраженных по строке 610 «Краткосрочные займы и кредиты» и в составе строки 620 «Кредиторская задолженность» бухгалтерского баланса (в части векселей выданных) характеризуется следующими показателями:

	тыс. руб.	
	01.01.2007	31.12.2007
1	2	3
Кредиты полученные (краткосрочные)	-	1 227 311
Проценты по кредитам полученным	-	2 575
Займы полученные (краткосрочные)	6 269 598	11 685 692
Итого:	6 269 598	12 915 578

Краткосрочный кредит на сумму 50 000 000 долларов США (1 227 311 тыс. рублей) получен от ЗАО «БНП ПАРИБА Банк» под процент, равный 3 month LIBOR + 0,95% со сроком погашения 18.03.2008 г.

Информация по полученным займам раскрыта в пункте 3.11.

8. Расшифровка расходов и доходов Общества по видам

В соответствии с решением Совета директоров Общества от 06 марта 2006 года, начиная с 01 апреля 2006 года переработка нефти на ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез» обеспечивается давальческим сырьем компаний ОАО «Газпром нефть» и ОАО «ТНК-ВР Холдинг». Общество реализовало указанным компаниям остатки нефти, полуфабрикатов и готовой продукции, находящиеся на ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез» по состоянию на 31 марта 2006 года.

**Выручка и себестоимость по видам продукции
за период с 01/01/2006 по 31/12/2006**

тыс. руб.

	№ стр.	Доля в общем объеме продажи	Выручка (включая НДС, акциз и тамож.пошлины)	НДС	Тамож. пошлина	Акциз	Выручка (без НДС, акциза и тамож.пошлин) Ф.№2	Себестоимость	Управленческие расходы	Коммерческие расходы	Прибыль от продаж
Всего		100,00%	34 657 688	5 140 244	138 922	101 124	29 277 400	23 908 749	1 133 012	347 991	3 887 648
Нефть	1	7,53%	2 609 883	398 118	-	-	2 211 765	1 915 253	97 939	96 643	101 930
Нефтепродукты	2	87,67%	30 383 719	4 488 517	138 922	101 124	25 655 158	21 503 839	471 970	251 348	3 428 001
Прочие товары, работы, услуги	3	4,80%	1 664 086	253 609	-	-	1410477	489 657	563 103	-	357 717

**Выручка и себестоимость по видам продукции
за период с 01/01/2007 по 31/12/2007**

тыс. руб.

	№ стр.	Доля в общем объеме продажи	Выручка (включая НДС, акциз и тамож.пошлины)	НДС	Тамож. пошлина	Акциз	Выручка (без НДС, акциза и тамож.пошлин) Ф.№2	Себестоимость	Управленческие расходы	Коммерческие расходы	Прибыль от продаж
Всего		100,00%	5 698 826	869 076	-	282	4 829 468	2 476 930	1 105 925	2 344	1 244 269
Нефть	1	63,20%	3 601 657	549 405	-	-	3 052 252	1 902 441	418 194	-	731 617
Нефтепродукты	2	1,36%	77 233	11 781	-	282	65 170	40 766	8 953	2 344	13 107
Прочие товары, работы, услуги	3	35,44%	2 019 936	307 890	-	-	1 712 046	533 723	678 778	-	499 545

1) Коммерческие расходы

Строка 030 «Коммерческие расходы»	тыс. руб.	
	2007 г.	2006 г.
Затаривание и упаковка	1 353	123 598
Затраты по хранению	648	8 001
Затраты по наливу нефтепродуктов	343	13 712
Транспортные расходы	-	178 235
Пломбирование вагонов/ цистерн	-	10 364
Потери при транспортировке и при наливе нефти	-	4 454
Таможенные расходы	-	4 356
Прочие	-	5 271
Итого по строке 030:	2 344	347 991

2) Управленческие расходы

Строка 040 «Управленческие расходы»	тыс. руб.	
	2007 г.	2006 г.
Зарплата персонала	611 786	496 164
Арендные платежи	169 021	246 636
Расходы на содержание автотранспорта	63 396	56 080
Начисления в фонды на зарплату	54 413	50 568
Затраты на охрану	30 513	32 025
Командировочные расходы	27 763	19 739
Амортизация основных средств	25 125	15 630
Расходы на оплату аудиторских услуг, связанных с проверкой достоверности бухгалтерской отчетности	21 885	16 899
Добровольное страхование	19 667	21 797
Расходы на оплату юридических и информационных услуг	17 105	67 015
Расходы на эксплуатацию, ремонт, и техническое обслуживание основных средств и иного имущества	15 254	44 081
Услуги связи	14 422	12 665
Реклама	267	5 736
Прочие	35 308	47 977
Итого по строке 040:	1 105 925	1 133 012

3) Прочие операционные доходы и расходы

Строка 105 «Прочие доходы»	тыс. руб.	
	2007 г.	2006 г.
Доходы от продажи финансовых вложений и ценных бумаг	29 341 501	65 545 314
Доходы от продажи валюты	8 563 767	5 904 370
Поступления, связанные с безвозмездным получением активов	667 649	-
Положительные курсовые разницы	155 448	293 867
Поступления в возмещение причиненных организации убытков	62 432	476
Списание просроченной кредиторской задолженности	41 626	7 648
Сумма восстановленных резервов по сомнительным долгам	38 275	22 690
Присужденные и признанные штрафы и пени	28 694	11 176
Прибыль прошлых лет, выявленная в отчетном году	14 327	19 514
Доходы от продажи и прочего выбытия основных средств и другого амортизируемого имущества	8 540	24 625
Проценты за несвоевременный возврат излишне уплаченных налогов и сборов	2 587	-
Прочие	184	10 810
Итого по строке 105:	38 925 030	71 840 490

Строка 110 «Прочие расходы»	тыс. руб.	
	2007 г.	2006 г.
Расходы, связанные с продажей финансовых вложений и ценных бумаг	29 341 501	65 544 785
Расходы, связанные с продажей валюты	8 571 799	5 912 018
Благотворительность, спонсорство, финансовая помощь	392 745	56 873
Отрицательные курсовые разницы	248 362	367 305
Налог на имущество и прочие налоги	60 374	54 561
Расходы при продаже и прочем выбытии основных средств	9 273	174 564
Убытки прошлых лет, выявленные в отчетном году	7 817	36 993
Услуги банков	7 048	11 040
Резервы по сомнительным долгам	3 595	20 760
Расходы, связанные с обслуживанием ценных бумаг	3 072	2 853
Судебные издержки	2 738	2 936
Присужденные и признанные штрафы и пени	1 558	3 926
Прочие расходы	66 714	165 063
Итого по строке 110:	38 716 596	72 353 677

3.17. Условные обязательства

Общество является истцом в ряде арбитражных процессов, в том числе с налоговыми органами по признанию частично недействительными решений по выездным налоговым проверкам за предыдущие налоговые периоды.

В частности, 22.06.2007 г. Межрегиональной инспекцией ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 1, было вынесено Решение № 52/1171 о привлечении Общества к налоговой ответственности по результатам выездной налоговой проверки за период с 01.01.2004г. по 31.12.2004г. В этом Решении Обществу было предложено уплатить 789 494 тыс. рублей налогов, 435 206 тыс. рублей налоговых санкций и 140 116 тыс. рублей пеней. Эти суммы полностью были перечислены в бюджет, но по ним не были сделаны начисления по причине того, что Общество оспаривает вынесенное Решение в судебных органах. На дату подписания отчетности за 2007 г. по ряду эпизодов, указанных в Решении № 52/1171, арбитражный процесс завершен в пользу Общества: по налогам на 518 552 тыс. рублей, по налоговым санкциям на 423 498 тыс. рублей и по пеням на 92 631 тыс. рублей.

По состоянию на 01.01.2007 г. общая сумма поручительств, выданных Обществом, составила 5 384 387 тыс. руб.:

тыс. руб.

№	Наименование организаций, по обязательствам которой выдано поручительство	Кому выдано поручительство	Сумма выданного поручительства на 01.01.2007г.
1	2	3	4
1	ОАО «Славнефть – Ярославнефтеоргсинтез»	МинФин РФ	5 273 150
2	ОАО «Славнефть – Ярославнефтеоргсинтез»	АБН АМРО БАНК А.О.	77 552
3	ОАО «Славнефть –Мегионнефтегаз»	АБН АМРО БАНК А.О.	33 685
	Итого		5 384 387

По состоянию на 31.12.2007 г. общая сумма поручительств, выданных Обществом, составила 5 476 664 тыс. рублей:

тыс. руб.

№	Наименование организаций, по обязательствам которой выдано поручительство	Кому выдано поручительство	Сумма выданного поручительства на 31.12.2007г.
1	2	3	4
1	ОАО «Славнефть – Ярославнефтеоргсинтез»	МинФин РФ	5 197 416
2	ОАО «Славнефть – Ярославнефтеоргсинтез»	АБН АМРО БАНК А.О.	263 734
3	ОАО «Обьнефтегазгеология»	ООО «ЮТэйр Лизинг»	15 514
4	СП ЗАО «Славнефть-Старт»	банк БНП Париба (Сьюис) СА	2 356 435
	Итого		7 833 099

Общество имеет следующие обязательства по поручительствам выданным.

1. Во исполнение распоряжения Правительства РФ от 05.06.1997 года № 777-р и распоряжения Правительства РФ от 17.08.2000 г. № 1145-р Общество 23.03.2001 г. заключило Договор поручительства № 01-01-06/07-83 с Министерством финансов РФ и Банком внешнеэкономической деятельности СССР (Внешэкономбанк) к договору Займа № 01-20/26-108 от 15.06.1998 г., заключенного между Министерством финансов РФ, Внешэкономбанком и ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез», по которому выступило поручителем перед Министерством финансов РФ по возврату кредита, предоставленного ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез» Министерством финансов РФ в размере 23 793 225 500 японских йен (5 197 416 тыс. рублей на 31.12.2007г.).

Погашение кредита предусмотрено равными полугодовыми взносами в размере 1 189 661 275 японских йен каждый, начиная с 30.09.2005 г. (проценты начисляются на непогашенную сумму займа по ставке 4,9% годовых на весь период действия Договора займа № 01-20/26-108 от 15.06.1998 г.).

По договору поручительства Общество обязуется перед Министерством финансов РФ солидарно с ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез» отвечать за полное исполнение последним финансовых обязательств, вытекающих из Договора займа № 01-20/26-108 от 15.06.1998 г. Договор займа носит целевой характер – реконструкция производственных мощностей ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез».

2. Договор поручительства с АБН АМРО Банк А. О. № 64537-10/07-51 от 26.02.2007 г. по обязательствам ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез» на открытие аккредитива в пользу компании Burckhardt Compression AG, с датой истечения 15 июля 2008 года.

Сумма поручительства – 1 706 750 Евро (61 329 тыс.рублей).

3. Договор поручительства с АБН АМРО Банк А. О. № 64537-10/07-189 от 13.08.2007 г. по обязательствам ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез» на открытие аккредитива в пользу компании Burckhardt Compression AG, с датой истечения 20 февраля 2009 года.

Сумма поручительства – 668 250 Евро (24 012 тыс.рублей).

4. Договор поручительства с АБН АМРО Банк А. О. № 64537-10/07-217 от 10.09.2007 г. по обязательствам ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез» на открытие аккредитива в пользу компании Slavneft Belgium, с датой истечения 19 февраля 2009 года.

Сумма поручительства – 4 160 000 Евро (149 483 тыс.рублей).

5. Договор поручительства с АБН АМРО Банк А. О. № 64537-10/07-273 от 26.11.2007 г. по обязательствам ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез» на открытие аккредитива в пользу компании ЗАО НПФ «Невинтермаш», с датой истечения 15 декабря 2008 года.

Сумма поручительства – 28 910 тыс.рублей.

6. Договор поручительства с ООО «ЮТэйр Лизинг» № 64537-10/07-145 от 03.07.2007 г. по обязательствам ОАО «Обьнефтегазгеология».

Сумма поручительства – 15 514 тыс.рублей.

7. Поручительство за СП ЗАО «Славнефть-Старт» по «комфортному» письму в адрес банк БНП Париба (Сьюис) СА от 06.12.2007 г.

Сумма поручительства – 2 356 435 тыс. рублей.

В 2007 году требований исполнения обязательств по договорам поручительства Обществу не предъявлялось.

3.18. События после отчетной даты

Общий размер промежуточных дивидендов за 2007 г., выплаченных по состоянию на 31 января 2008 г., составил 329 466 тысяч рублей.

Решение о выплате промежуточных дивидендов за 2007 год в сумме 1 331 187 тыс. рублей (28 копеек на одну акцию) было принято Общим собранием акционеров 21 декабря 2007 г.

Начальником Межрегиональной инспекции ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 1 Решением № 52-02-17/225 от 05 февраля 2008 г. назначена выездная налоговая проверка Общества по всем налогам и сборам, а также по страховым взносам на обязательное пенсионное страхование за период с 01.01.2005 г. по 31.12.2006 г. На момент подписания отчетности Общества, проверка не закончена.

Руководитель

А.В. Коваленко

Главный бухгалтер

А.В. Буреев

« 18 » марта 2008 г.

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

на 31 декабря 2007 г.

Организация *ОАО "НГК "Славнефть"*

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности *Деятельность по управлению холдинг-компаниями*

Организационно-правовая форма/форма собственности

Открытое акционерное общество / частная

Единица измерения: тыс. руб.

Адрес *125047, Российская Федерация, г. Москва, 4-й Лесной пер., 4*

Форма №1 по ОКУД

Дата (год, месяц, число)

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ/ОКФС

по ОКЕИ

Коды

0710001

2007|12|31

00064537

7707017509

74.15.2

47/ 16

384

Дата утверждения

Дата отправки (принятия)

Актив	Код строки	На начало отчетного периода	На конец отчетного периода
1	2	3	3
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Нематериальные активы	110	37	33
Основные средства	120	923 116	1 372 211
Незавершенное строительство	130	563 133	1 389 990
Доходные вложения в материальные ценности	135	-	-
Долгосрочные финансовые вложения	140	13 204 056	13 204 036
Отложенные налоговые активы	145	23 486	29 993
Прочие внеоборотные активы	150	106 952	101 229
И т о г о по разделу I	190	14 820 780	16 097 492
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Запасы	210	178 703	169 796
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	29 395	29 181
животные на выращивании и откорме	212	-	-
затраты в незавершенном производстве	213	4 236	7 025
готовая продукция и товары для перепродажи	214	95 502	67 600
товары отгруженные	215	-	-
расходы будущих периодов	216	49 570	65 990
прочие запасы и затраты	217	-	-
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	128 841	53 086
Акциз, подлежащий возмещению	221	627	-
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	5 209 796	1 013 352
в том числе покупатели и заказчики	231	-	-
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	14 755 785	22 589 137
в том числе покупатели и заказчики	241	43 522	122 232
дочерние и зависимые общества	242	11 685 685	17 501 913
Краткосрочные финансовые вложения	250	2 721 436	5 170 543

Денежные средства	260	65 349	187 957
Прочие оборотные активы	270	-	-
И т о г о по разделу II	290	23 060 537	29 183 871
БАЛАНС	300	37 881 317	45 281 363
Пассив	Код строки	На начало отчетного периода	На конец отчетного периода
1	2	3	4
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Уставный капитал	410	4 754	4 754
Собственные акции, выкупленные у акционеров	411	-	-
Добавочный капитал	420	1 977 373	1 977 373
Резервный капитал	430	4 754	4 754
в том числе:			
резервы, образованные в соответствии с законодательством	431	4 754	4 754
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432	-	-
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	25 757 605	19 939 796
И т о г о по разделу III	490	27 744 486	21 926 677
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	510	-	-
Отложенные налоговые обязательства	515	12 689	7 887
Прочие долгосрочные обязательства	520	-	-
И т о г о по разделу IV	590	12 689	7 887
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	610	6 269 598	12 915 578
Кредиторская задолженность	620	2 505 645	6 013 227
в том числе:			
поставщики и подрядчики	621	219 080	236 202
задолженность перед персоналом организации	622	4 537	1 902
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	160	373
задолженность по налогам и сборам	624	111 487	244 423
дочерние и зависимые общества	625	1 504 596	4 723 700
прочие кредиторы	626	665 785	806 627
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	630	1 345 817	4 414 912
Доходы будущих периодов	640	3 082	3 082
Резервы предстоящих расходов	650	-	-
Прочие краткосрочные обязательства	660	-	-
И т о г о по разделу V	690	10 124 142	23 346 799
БАЛАНС	700	37 881 317	45 281 363

СПРАВКА О НАЛИЧИИ ЦЕННОСТЕЙ, УЧИТЫВАЕМЫХ НА ЗАБАЛАНСОВЫХ СЧЕТАХ

Наименование показателя	Код строки	На начало отчетного периода	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Арендованные основные средства	910	734 555	742 484
в том числе по лизингу	911	-	-
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	-	37
Товары, принятые на комиссию	930	-	-
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	107 029	112 931
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	1 390 742	1 390 742
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	5 384 387	7 833 099
Износ жилищного фонда	970	-	-
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980	-	-

Нематериальные активы, полученные в пользование	990	-	-
---	-----	---	---

Руководитель _____ Коваленко А. В. Главный бухгалтер _____ Бурев А. В.

"18" марта 2008 г.

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ

за 2007 г.

Форма №2 по ОКУД

Дата (год, месяц, число)

Организация ОАО "НГК "Славнефть"

по ОКПО

Идентификационный номер налогоплательщика

ИНН

Вид деятельности Деятельность по управлению холдинг-компаниями

по ОКВЭД

Организационно-правовая форма/форма собственности

по ОКОПФ/ОКФС

Открытое акционерное общество/частная

Единица измерения: тыс. руб.

по ОКЕИ

Коды
0710002
2007 12 31
00064537
7707017509
74.15.2
47/ 16
384

Наименование показателя	код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	010	4 829 468	29 277 400
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(2 476 930)	(23 908 749)
Валовая прибыль (убыток)	029	2 352 538	5 368 651
Коммерческие расходы	030	(2 344)	(347 991)
Управленческие расходы	040	(1 105 925)	(1 133 012)
Прибыль (убыток) от продаж	050	1 244 269	3 887 648
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	060	35 645	63 500
Проценты к уплате	070	(66 959)	(89 966)
Доходы от участия в других организациях	080	328 183	19 598 991
Прочие доходы	105	38 925 030	71 840 490
Прочие расходы	110	(38 716 596)	(72 353 677)
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	1 749 572	22 946 986
Отложенные налоговые активы	141	6 507	16 688
Отложенные налоговые обязательства	142	4 802	58 709
Текущий налог на прибыль	150	502 102	2 229 587
Иные аналогичные платежи из прибыли	155	87 858	405 409
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	1 170 921	20 387 387
СПРАВОЧНО.			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	207 543	1 301 291
Базовая прибыль (убыток) на акцию (рублей)	210	0,25	4,29
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	220	-	-

РАСШИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ

Наименование показателя	Код строки	За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
		прибыль	убыток	прибыль	убыток
1	2	3	4	5	6
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	230	28 694	1 558	11 176	3 926
Прибыль (убыток) прошлых лет	240	14 327	7 817	19 514	36 993
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	250	62 432	-	476	-
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	260	155 448	248 362	293 867	367 305
Отчисления в оценочные резервы	270	X	(34 680)	X	(1 930)
Списание дебиторской и кредиторской задолженности, по которой истек срок исковой давности	280	41 626	-	7 648	-
		-	-	-	-

Руководитель _____ Коваленко А. В. Главный бухгалтер _____ Буреев А. В.
 "18" марта 2008 г.

Отчет об изменениях капитала

за 2007 г.

Организация <i>ОАО "НГК "Славнефть"</i> Идентификационный номер налогоплательщика Вид деятельности <i>Деятельность по управлению холдинг-компаниями</i> Организационно-правовая форма/форма собственности <i>Открытое акционерное общество / частная</i> Единица измерения: тыс. руб.	Форма № 3 по ОКУД	Коды		
	Дата (год, месяц, число)	0710003		
	по ОКПО	2007	12	31
	ИНН	00064537		
	по ОКВЭД	7707017509		
	по ОКОПФ/ОКФС	74.15.2		
	по ОКЕИ	47/16		
		384		

I. Изменения капитала

Показатель		Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
наименование	код					
1	2	3	4	5	6	7
Остаток на 31 декабря года, предшествующего предыдущему	050	4 754	1 977 373	4 754	18 827 600	20 814 481
<u>2006</u> (предыдущий год)						
Изменения в учетной политике	051	x	x	x	-	-
Результат от переоценки объектов основных средств	052	x	-	x	-	-
Остаток на 1 января предыдущего года	060	4 754	1 977 373	4 754	18 827 600	20 814 481
Результат от пересчета иностранных валют	061	x	-	x	x	-
Чистая прибыль	062	x	x	x	20 387 387	20 387 387
Дивиденды	063	x	x	x	(13 454 494)	(13 454 494)
Отчисления в резервный фонд	064	x	x	-	-	-
Увеличение величины капитала за счет:						
дополнительного выпуска акций	071	-	x	x	x	-
увеличения номинальной стоимости акций	072	-	x	x	x	-
реорганизации юридического лица	073	-	x	x	-	-
Уменьшение величины капитала за счет:						
уменьшения номинала акций	081	-	x	x	x	-
уменьшения количества акций	082	-	x	x	x	-
реорганизации юридического лица	083	-	x	x	-	-
Остаток на 31 декабря предыдущего года	090	4 754	1 977 373	4 754	25 760 493	27 747 374
<u>2007 г.</u> (отчетный год)						
Изменения в учетной политике	091	x	x	x	(2 888)	(2 888)
Результат от переоценки объектов основных средств	092	x	-	x	-	-
Остаток на 1 января отчетного года	100	4 754	1 977 373	4 754	25 757 605	27 744 486
Результат от пересчета иностранных валют	101	x	-	x	x	-
Чистая прибыль	102	x	x	x	1 170 921	1 170 921
Дивиденды	103	x	x	x	(6 988 730)	(6 988 730)

Показатель		Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
наименование	код					
1	2	3	4	5	6	7
Отчисления в резервный фонд	110	x	x	-	-	-
Увеличение величины капитала за счет:						
дополнительного выпуска акций	121	-	x	x	x	-
увеличения номинальной стоимости акций	122	-	x	x	x	-
реорганизации юридического лица	123	-	x	x	-	-
Уменьшение величины капитала за счет:						
уменьшения номинала акций	131	-	x	x	x	-
уменьшения количества акций	132	-	x	x	x	-
реорганизации юридического лица	133	-	x	x	-	-
Остаток на 31 декабря отчетного года	140	4 754	1 977 373	4 754	19 939 796	21 926 677

II. Резервы

Показатель		Остаток	Поступило	Использовано	Остаток
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Резервы, образованные в соответствии с законодательством:					
Резервный фонд					
<i>(наименование резерва)</i>					
данные предыдущего года	151	4 754	-	-	4 754
данные отчетного года	152	4 754	-	-	4 754
Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами:					
<i>(наименование резерва)</i>					
данные предыдущего года	161	-	-	-	-
данные отчетного года	162	-	-	-	-
Оценочные резервы:					
Под снижение материальных ценностей					
<i>(наименование резерва)</i>					
данные предыдущего года	171	-	-	-	-
данные отчетного года	172	-	-	-	-
Под обесценение финансовых вложений					
<i>(наименование резерва)</i>					
данные предыдущего года	173	-	-	-	-
данные отчетного года	174	-	-	-	-
По сомнительным долгам					
<i>(наименование резерва)</i>					
данные предыдущего года	175	307 733	(1 930)	(77 810)	227 993
данные отчетного года	176	227 993	(34 680)	(15 137)	178 176

1	2	3	4	5	6
Резервы предстоящих расходов:					

- (наименование резерва)					
данные предыдущего года	190	-	-	-	-
данные отчетного года	191	-	-	-	-

Справки

Показатель наименование	Остаток на начало отчетного года		Остаток на конец отчетного периода		
	код				
1	2	3	4		
1) Чистые активы	200	27 747 568	21 929 759		
		Из бюджета		Из внебюджетных фондов	
		за отчетный год	за предыду- щий год	за отчетный год	за предыду- щий год
		3	4	5	6
2) Получено на: расходы по обычным видам деятельности — всего	210	-	-	-	-
в том числе:	211	-	-	-	-
	212	-	-	-	-
	213	-	-	-	-
капитальные вложения во внеоборотные активы	220	-	-	-	-
в том числе:	221	-	-	-	-
	222	-	-	-	-
	223	-	-	-	-

Руководитель _____ Коваленко А. В. _____
« 18 » _____ марта _____ 20 08 г.

Главный бухгалтер

Отчет о движении денежных средств
за 2007 г.

Организация <i>ОАО "НГК"Славнефть"</i> Идентификационный номер налогоплательщика Вид деятельности <i>деятельность по управлению холдинг-компаниями</i> Организационно-правовая форма / форма собственности <i>Открытое акционерное общество / частная</i> Единица измерения: тыс. руб.	Форма № 4 по ОКУД	Коды		
	Дата (год, месяц, число)	0710004		
	по ОКПО	2007	12	31
	ИНН	00064537		
	по ОКВЭД	7707017509		
	по ОКОПФ/ОКФС	74.15.2		
	по ОКЕИ	47 / 16		
		384		

Показатель		За отчетный год	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
1	2	3	4
Остаток денежных средств на начало отчетного года	100	65 343	362 145
Движение денежных средств по текущей деятельности			
Средства, полученные от покупателей, заказчиков, всего	110	31 836 358	57 327 446
в том числе:			
<i>полученные от продажи собственного товара</i>	111	5 091 828	35 040 079
<i>полученные от продажи комиссионного товара</i>	112	-	-
<i>компенсация транзитных транспортных услуг</i>	113	7 206 783	6 141 741
<i>полученные по расчетам в рамках договоров комиссии</i>	114	19 425 259	16 133 703
<i>полученные при расчетах по претензиям</i>	115	112 488	11 924
Средства, полученные от операций с валютой, всего	120	15 687 304	12 488 555
в том числе:			
<i>полученные от продажи валюты</i>	121	8 563 767	5 904 195
<i>полученные от покупки валюты</i>	122	7 123 537	6 584 361
Средства, полученные от поставщиков и подрядчиков, всего	130	28 412	70 975
Расчеты с бюджетом и внебюджетными фондами	135	66 819	1 604 199
Прочие доходы	140	134 362	25 743
Денежные средства, направленные:			
на оплату приобретенных товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов	150	(9 634 553)	(35 443 041)
на оплату труда	160	(430 263)	(333 877)
прочие выплаты персоналу	161	(74 317)	(54 225)
на выплату дивидендов, процентов	170	(3 807 802)	(14 376 576)
на расчеты по налогам и сборам	180	(3 173 465)	(3 394 131)
на продажу валюты	181	(8 230 125)	(5 676 350)
на расчеты по договорам комиссии	182	(3 693)	(5 980 057)
на расчеты по агентским договорам	183	(17 604 424)	(13 543 759)
на покупку валюты	184	(7 410 112)	(6 885 379)
на уплату таможенных пошлин	185	-	(70 145)
страховые и банковские услуги	186	(20 771)	(24 708)
выплаты по благотворительной помощи	187	(386 144)	(50 297)
на возвраты покупателям и заказчикам	188	(5 047)	(10 568)
на прочие расходы	189	(188 470)	(71 927)

		190	(3 215 932)	(14 398 121)
Показатель		За отчетный год		За аналогичный период предыдущего года
Наименование	код			
1	2	3	4	
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности				
Выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	210	10 077	28 848	
Выручка от продажи ценных бумаг	220	0	627	
Полученные дивиденды	230	338 947	19 521 385	
Полученные проценты	240	24 871	54 129	
Поступления от погашения займов	250	3 226 874	5 200 638	
Поступления от погашения депозитов и иных финансовых вложений	255	42 187 415	36 866 631	
Погашение векселей сторонних организаций	260	29 312 453	65 486 926	
Поступления по договорам цессии	270	3 800	2 281	
Поступление в рамках работ по капитальному строительству	275	-	-	
Приобретение дочерних организаций	280	-	(2 996 263)	
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальных активов	290	(42 595)	(123 703)	
Вложения в депозиты и приобретение иных финансовых вложений	300	(41 099 755)	(37 466 631)	
Займы, предоставленные другим организациям	310	(7 961 144)	(10 744 496)	
Приобретение векселей сторонних организаций	320	(29 305 800)	(63 984 163)	
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	340	(3 304 857)	11 846 208	
Движение денежных средств по финансовой деятельности				
Поступления от эмиссии акций или иных долевого бумаг	410	-	-	
Поступления от займов и кредитов, предоставленных другими организациями и возврат депозитов	420	15 876 927	33 057 733	
Погашение займов и кредитов	450	(9 233 522)	(30 802 620)	
Погашение обязательств по финансовой аренде	460	-	-	
Финансовые вложения	470	-	-	
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	490	6 643 405	2 255 113	
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	500	122 614	(296 800)	
Остаток денежных средств на конец отчетного периода	510	187 957	65 349	
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	520	(7)	362 149	

Руководитель _____ Коваленко А. В.
« 18 » _____ марта 20 08 г.

Главный бухгалтер _____ Буреев А. В.

Приложение к бухгалтерскому балансу
за 2007 г.

Организация *ОАО "НГК "Славнефть"*

ОКПО

Идентификационный номер налогоплательщика

ИНН

Вид деятельности *деятельность по управлению холдинг-компаниями*

ОКВЭД

Организационно-правовая форма / форма собственности

Открытое акционерное общество / частная

ОКФС

Единица измерения: тыс. руб.

ОКЕИ

Форма № 5 по ОКУД

Дата (год, месяц, число)

по

по

по ОКОПФ /

по

Коды		
0710005		
2007	12	31
00064537		
7707017509		
74.15.2		
47 / 16		
384		

Нематериальные активы

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код			
1	2	3	4	6
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	010	47	1	48
в том числе:				
у патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	011	-	-	-
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	012	-	-	-
у правообладателя на топологии интегральных микросхем	013	-	-	-
у владельца на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товаров	014	47	1	48
у патентообладателя на селекционные достижения	015	-	-	-
Организационные расходы	020	-	-	-
Деловая репутация организации	030	-	-	-
Прочие	040	-	-	-

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Амортизация нематериальных активов — всего	050	10	15
в том числе:			
амортизация по товарным знакам	051	10	15
	052	-	-

	053	-	-
	054	-	-

Основные средства

Форма 0710005
с. 2

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Здания	070	547	49 736	-	50 283
Сооружения и передаточные устройства	071	1 178	379 071	786	379 463
Машины и оборудование	072	78 608	84 188	15 685	147 111
Транспортные средства	073	963 423	694	937	963 180
Производственный и хозяйственный инвентарь	074	67 008	26 712	18 773	74 947
Рабочий скот	075	-	-	-	-
Продуктивный скот	076	-	-	-	-
Многолетние насаждения	077	-	-	-	-
Другие виды основных средств	078	-	-	-	-
Земельные участки и объекты природопользования	079	-	-	-	-
Капитальные вложения на коренное улучшение земель	080	-	-	-	-
Итого	090	1 110 764	540 401	36 181	1 614 984

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Амортизация основных средств — всего	140	187 648	242 773
в том числе:			
зданий и сооружений	141	738	7 225
машин, оборудования, транспортных средств	142	170 825	220 029
других	143	16 085	15 519
Передано в аренду объектов основных средств — всего	150	-	-
в том числе:			
здания	151	-	-
сооружения (резервуары)	152	-	-
	153	-	-
	154	-	-
Переведено объектов основных средств на консервацию	155	-	-
Получено объектов основных средств в аренду — всего	160	734 555	742 484
в том числе:			
офисное здание (ул.4-ый Лесной пер., д.4) 10-12 эт.	161	213 415	213 415
помещение в здании (ул.4-ый Лесной пер., д.4) 1 эт.	162	10 254	10 254
помещения в г.Мегион	163	878	878
Вагоноцистерны	164	493 463	502 479

прочие	165	16 545	15 458
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и находящиеся в процессе государственной регистрации	170	-	-
СПРАВОЧНО.	код	На начало отчетного года	На начало предыдущего года
	2	3	4
Результат от переоценки объектов основных средств:			
первоначальной (восстановительной) стоимости	171	-	-
амортизации	172	-	-
	код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
	2	3	4
Изменение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации	173	-	-

Форма 0710005 с.

Доходные вложения в материальные ценности

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Имущество для передачи в лизинг	200	-	-	-	-
Имущество, предоставляемое по договору проката	210	-	-	-	-
Прочие	220	-	-	-	-
Итого	230	-	-	-	-
	код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода		
1	2	3	4		
Амортизация доходных вложений в материальные ценности	290	-	-		

Расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы

Виды работ		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Списано	Наличие на конец отчетного года
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Всего	310	-	-	-	-
в том числе:	311	-	-	-	-
	312	-	-	-	-
	313	-	-	-	-
СПРАВОЧНО.	код	На начало отчетного года	На конец отчетного года		
	2	3	4		
Сумма расходов по незаконченным научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам	320	-	-		
	код	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года		
	2	3	4		
Сумма не давших положительных результатов					

расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам, отнесенных на прочие расходы	330	-	-		
Показатель		Остаток на начало отчетного периода	Поступило	Списано	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	
Расходы на освоение природных ресурсов — всего	410	148 520	16 080	9 746	154 854
в том числе:					
на поиск и оценку полезных ископаемых; проведение разведки полезных ископаемых	411	29 563	14 111	3 295	40 379
СПРАВОЧНО	код	На начало отчетного года		На конец отчетного периода	
	2	3		4	
Сумма расходов по участкам недр, незаконченным поиском и оценкой месторождений, разведкой и (или) гидрогеологическими изысканиями и прочими аналогичными работами	420	35 790		47 841	
Сумма расходов на освоение природных ресурсов, отнесенных в отчетном периоде на прочие расходы как безрезультатные	430	-		-	

Форма 0710005 с. 4

Финансовые вложения

Показатель		Долгосрочные		Краткосрочные	
наименование	код	на начало отчетного года	на конец отчетного периода	на начало отчетного года	на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций — всего	510	13 185 029	13 185 009	-	-
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	511	13 181 519	13 181 498	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	515	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций — всего	520	-	-	-	-
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	521	-	-	-	-
Предоставленные займы	525	-	-	2 121 436	4 990 543
Депозитные вклады	530	-	-	600 000	180 000
Прочие	535	19 027	19 027	-	-
Итого	540	13 204 056	13 204 036	2 721 436	5 170 543
Из общей суммы финансовые вложения, имеющие текущую рыночную стоимость:					
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций — всего	550	1 616 533	1 616 533	-	-
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	551	1 616 533	1 616 533	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	555	-	-	-	-
Ценные бумаги других		-	-	-	-

организаций — всего	560				
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	561	-	-	-	-
Прочие	565				
Итого	570	1 616 533	1 616 533	-	-
СПРАВОЧНО. По финансовым вложениям, имеющим текущую рыночную стоимость, изменение стоимости в результате корректировки оценки	580	-	-	-	-
По долговым ценным бумагам разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью отнесена на финансовый результат отчетного периода	590	-	-	-	-

Приложение № 2

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

Организация ОАО "НГК "Славнефть"

–
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид деятельности Деятельность по управлению холдинг-компаниями

–
Организационно-правовая форма/форма собственности

Открытое акционерное общество / частная

Единица измерения: тыс. руб.

Адрес 125047, Российская Федерация, г. Москва, 4-й Лесной пер., 4

–

Форма №1 по ОКУД
на 31 марта 2008 г.
Дата (год, месяц, число)

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ/ОКФС

по ОКЕИ

Коды

0710001

2008|03|31

00064537

7707017509

74.15.2

47/ 16

384

Дата утверждения

Дата отправки

(принятия)

Актив	Код строки	На начало отчетного периода	На конец отчетного периода
1	2	3	3
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Нематериальные активы	110	33	32
Основные средства	120	1 372 211	1 384 149
Незавершенное строительство	130	1 389 990	1 683 223
Доходные вложения в материальные ценности	135	-	-
Долгосрочные финансовые вложения	140	13 204 036	13 204 036
Отложенные налоговые активы	145	29 993	39 249
Прочие внеоборотные активы	150	101 229	99 783
И т о г о по разделу I	190	16 097 492	16 410 472
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Запасы	210	169 796	146 832
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	29 181	29 365
животные на выращивании и откорме	212	-	-
затраты в незавершенном производстве	213	7 025	10 306
готовая продукция и товары для перепродажи	214	67 600	35 571
товары отгруженные	215	-	-
расходы будущих периодов	216	65 990	71 590
прочие запасы и затраты	217	-	-
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	53 086	32 035
Акциз, подлежащий возмещению	221	-	-
Дебиторская задолженность (платежи по которой			

ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	1 013 352	1 011 835
в том числе покупатели и заказчики	231	-	-
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	22 589 137	22 057 724
в том числе покупатели и заказчики	241	122 232	85 022
дочерние и зависимые общества	242	17 501 913	18 019 833
Краткосрочные финансовые вложения	250	5 170 543	6 172 131
Денежные средства	260	187 957	52 529
Прочие оборотные активы	270	-	-
И т о г о по разделу II	290	29 183 871	29 473 086
БАЛАНС	300	45 281 363	45 883 558

Форма 0710001 с.2

Пассив	Код строки	На начало отчетного периода	На конец отчетного периода
1	2	3	4
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Уставный капитал	410	4 754	4 754
Собственные акции, выкупленные у акционеров	411	-	-
Добавочный капитал	420	1 977 373	1 977 373
Резервный капитал	430	4 754	4 754
в том числе:			
резервы, образованные в соответствии с законодательством	431	4 754	4 754
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432	-	-
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	19 939 796	20 259 098
И т о г о по разделу III	490	21 926 677	22 245 979
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	510	-	-
Отложенные налоговые обязательства	515	7 887	2 340
Прочие долгосрочные обязательства	520	-	-
И т о г о по разделу IV	590	7 887	2 340
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	610	12 915 578	14 029 753
Кредиторская задолженность	620	6 013 227	5 520 885
в том числе:			
поставщики и подрядчики	621	236 202	1 076 154
зadolженность перед персоналом организации	622	1 902	24 477
зadolженность перед государственными внебюджетными фондами	623	373	4 507
зadolженность по налогам и сборам	624	244 423	299 594
дочерние и зависимые общества	625	4 723 700	3 736 165
прочие кредиторы	626	806 627	379 988
Зadolженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	630	4 414 912	4 081 519
Доходы будущих периодов	640	3 082	3 082
Резервы предстоящих расходов	650	-	-
Прочие краткосрочные обязательства	660	-	-
И т о г о по разделу V	690	23 346 799	23 635 239
БАЛАНС	700	45 281 363	45 883 558

СПРАВКА О НАЛИЧИИ ЦЕННОСТЕЙ, УЧИТЫВАЕМЫХ НА ЗАБАЛАНСОВЫХ СЧЕТАХ

Наименование показателя	Код строки	На начало отчетного периода	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Арендованные основные средства	910	742 484	744 959
в том числе по лизингу	911	-	-
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	37	37
Товары, принятые на комиссию	930	-	-
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	112 931	110 193
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	1 390 742	1 390 742
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	7 833 099	9 622 310
Износ жилищного фонда	970	-	-
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980	-	-
Нематериальные активы, полученные в пользование	990	-	-
		-	-
		-	-
		-	-

Руководитель _____ Коваленко А. В.

Главный бухгалтер _____ Бурев А. В.

"30" апреля 2008 г.

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ

Организация ОАО "НГК "Славнефть"

–

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности Деятельность по управлению холдинг-компаниями

–

Организационно-правовая форма/форма собственности

Открытое акционерное общество/ частная

Единица измерения: тыс. руб.

	Коды
Форма №2 по ОКУД	0710002
за период с 01.01.2008 по 31.03.2008	
Дата (год, месяц, число)	2008 03 31
по ОКПО	00064537
ИНН	7707017509
по ОКВЭД	74.15.2
по ОКОПФ/ОКФС	47/ 16
по ОКЕИ	384

Наименование показателя	код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	010	1 955 841	873 101
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(1 159 766)	(412 591)
Валовая прибыль (убыток)	029	796 075	460 510
Коммерческие расходы	030	(75)	(948)
Управленческие расходы	040	(312 759)	(298 163)
Прибыль (убыток) от продаж	050	483 241	161 399
Прочие доходы и расходы			

Проценты к получению	060	60 893	3 305
Проценты к уплате	070	(16 331)	(4 967)
Доходы от участия в других организациях	080	-	-
Прочие доходы	105	1 244 720	7 475 413
Прочие расходы	110	(1 339 374)	(7 495 671)
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	433 149	139 479
Отложенные налоговые активы	141	9 256	7 272
Отложенные налоговые обязательства	142	5 547	9 300
Текущий налог на прибыль	150	128 649	51 460
Иные аналогичные платежи из прибыли	155	1	81 601
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	319 302	22 990
СПРАВОЧНО.			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	9 896	51 894
Базовая прибыль (убыток) на акцию (рублей)	210	-	-
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	220	-	-

РАСШИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ

Наименование показателя	Код строки	За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
		прибыль	убыток	прибыль	убыток
1	2	3	4	5	6
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	230	1 446	161	6 512	1 150
Прибыль (убыток) прошлых лет	240	-	5 495	9 122	5 341
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	250	-	-	406	-
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	260	60 127	96 128	180 433	165 193
Отчисления в оценочные резервы	270	X	(5 883)	X	(10 163)
Списание дебиторской и кредиторской задолженности, по которой истек срок исковой давности	280	1	-	14	-
		-	-	-	-

Руководитель _____ Коваленко А. В.

Главный бухгалтер _____ Буреев А. В.

Приложение № 3

Положение об учетной политике для целей бухгалтерского учета ОАО «НГК «Славнефть» на 2008 год.

ВВЕДЕНИЕ

Настоящее Положение разработано в соответствии с требованиями бухгалтерского и финансового законодательства Российской Федерации. Оно содержит изложение учетной политики ОАО «НГК «Славнефть» (далее Общество).

Положение описывает организацию и ведение бухгалтерского учета в Обществе и призвано обеспечить достоверность всех видов отчетности, подготавливаемой в Обществе - оперативной, бухгалтерской, статистической.

Способы ведения бухгалтерского учета, избранные предприятием при формировании настоящей учетной политики, применяются с 1 января 2008 года.

Требования настоящего Положения являются обязательными для исполнения:

- руководителями и работниками всех структурных подразделений, департаментов, служб и отделов Общества, отвечающих за своевременное представление первичных документов и иной учетной информации бухгалтерским службам;
- работниками служб и отделов, отвечающими за своевременную разработку, пересмотр, доведение нормативно-справочной информации до подразделений-исполнителей;
- работниками Центральной Бухгалтерии, отвечающими за своевременное и качественное выполнение всех видов учетных работ и составление достоверной отчетности всех видов.

Настоящая учетная политика разработана в соответствии с:

- Федеральным законом «О бухгалтерском учете» от 21.11.96г. № 129-ФЗ;
- Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденным Приказом Минфина РФ от 29.07.98г. № 34н;
- Положением по бухгалтерскому учету «Учетная политика предприятия» (ПБУ 1/98), (Приказ Минфина РФ от 9.12.98г. № 60н);
- Положением по бухгалтерскому учету "Учет договоров (контрактов) на капитальное строительство" (ПБУ 2/94), (Приказ Минфина РФ от 20.12.1994 N 167);
- Положением по бухгалтерскому учету «Учет активов и обязательств, стоимость которых выражена в иностранной валюте» (ПБУ 3/2006), (Приказ Минфина РФ от 27.11.2006г. № 154н);
- Положением по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» (ПБУ 4/99), (Приказ Минфина РФ от 06.07.99г. № 43н);
- Положением по бухгалтерскому учету "Учет материально - производственных запасов" (ПБУ 5/01), (Приказ Минфина РФ от 09.06.2001 N 44н);
- Положением по бухгалтерскому учету "Учет основных средств" (ПБУ 6/01) (Приказ Минфина РФ от 30.03.2001 N 26н);
- Положением по бухгалтерскому учету «События после отчетной даты» (ПБУ 7/98), (Приказ Минфина РФ от 25.11.98г. № 56н);
- Положением по бухгалтерскому учету "Условные факты хозяйственной деятельности" (ПБУ 8/01), (Приказ Минфина РФ от 28.11.2001 N 96н);
- Положением по бухгалтерскому учету «Доходы организации» (ПБУ 9/99), (Приказ Минфина РФ от 06.05.99г. № 32н);

- Положением по бухгалтерскому учету «Расходы организации» (ПБУ 10/99), (Приказ Минфина РФ от 06.05.99г. № 33н);
- Положением по бухгалтерскому учету «Информация об аффилированных лицах» (ПБУ 11/2000), (Приказ Минфина РФ от 13.01.2000 N 5н);
- Положением по бухгалтерскому учету «Информация по сегментам» (ПБУ 12/2000), (Приказ Минфина РФ от 27.01.2000г. № 11н);
- Положением по бухгалтерскому учету «Учет государственной помощи» (ПБУ 13/2000), (Приказ Минфина РФ от 16.10.2000 N 92н);
- Положением по бухгалтерскому учету «Учет нематериальных активов» (ПБУ 14/2007), (Приказ Минфина РФ от 22.12.2007г. № 153н);
- Положения по бухгалтерскому учету «Учет займов и кредитов и затрат по их обслуживанию» (ПБУ 15/01), (Приказ Минфина РФ от 02.08.2001 N 60н);
- Положения по бухгалтерскому учету "Информация о прекращаемой деятельности» (ПБУ 16/02), (Приказ Минфина РФ от 02.07.2002 N 66н);
- Положения по бухгалтерскому учету «Учет расходов на научно-исследовательские и опытно конструкторские работы» (ПБУ 17/02), (Приказ Минфина РФ от 19.11.2002г.N 115н);
- Положения по бухгалтерскому учету «Учет расчетов по налогу на прибыль» (ПБУ 18/02), (Приказ Минфина РФ от 19.11.2002г.N 114н);
- Положения по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» (ПБУ 19/02), (Приказ Минфина РФ от 10.12.2002г.N 126н).
- Положения по бухгалтерскому учету «Информация об участии в совместной деятельности» (ПБУ 20/03), (Приказ Минфина РФ от 24.11.2003г.N 105н).

Иные распорядительные документы по Обществу не должны противоречить настоящему Положению.

Все Приложения к настоящему Положению, раскрывающие особенности применения учетной политики, являются неотъемлемой частью настоящего Положения и обязательны для применения работниками Общества.

1. ОРГАНИЗАЦИОННЫЕ АСПЕКТЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

1.1. Виды деятельности Общества

Видами деятельности Общества являются:

Поиск, разведка, добыча нефти и газа;
 Реализация нефти, попутного газа, природного газа;
 Реализация нефтепродуктов;
 Переработка нефти;
 Торгово-закупочная деятельность;
 Сдача в аренду имущества;
 Прочие виды деятельности.

1.2. Организация бухгалтерского учета в Обществе

В соответствии со ст. 6 и 7 Федерального Закона № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете» в организации ответственными являются:

За организацию бухгалтерского учета и соблюдения законодательства при выполнении хозяйственных операций – Руководитель Общества;

За формирование учетной политики, ведение бухгалтерского учета, своевременное представление полной и достоверной бухгалтерской отчетности – Главный бухгалтер Общества.

Бухгалтерский учет в Обществе ведется Центральной бухгалтерией, возглавляемой главным бухгалтером.

В соответствии с Федеральным Законом «О бухгалтерском учете» и Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденным Приказом Минфина РФ № 34н от 29.07.1998 года система организации бухгалтерского учета и отчетности Общества должна:

обеспечить формирование полной и достоверной информации о хозяйственных процессах и финансовых результатах деятельности;

обеспечить контроль за наличием и движением имущества, использованием материальных, трудовых и финансовых ресурсов в соответствии с утвержденными нормами, нормативами и сметами;

обеспечить своевременное предупреждение негативных явлений в хозяйственно-финансовой деятельности и выявление внутрихозяйственных резервов.

Бухгалтерский учет ведется в автоматизированной форме. При обработке учетной информации применяется компьютерная техника (бухгалтерская программа «Парус»).

Все хозяйственные операции отражаются в хронологическом порядке. Сводные ведомости, Главная книга и все документы, подтверждающие обоснованность начисления налогов распечатываются на бумажных носителях не реже, чем по окончании каждого отчетного квартала (каждого отчетного месяца для налогов с установленным законодательством налоговым периодом – календарный месяц), подписываются главным бухгалтером и хранятся в «Центральной бухгалтерии».

Бухгалтерский учет имущества, обязательств и хозяйственных операций ведется путем двойной записи на взаимосвязанных счетах бухгалтерского учета, включенных в рабочий план счетов бухгалтерского учета (Приложение № 1), который разработан Обществом на основании Плана счетов, утвержденного Приказом Минфина РФ № 94н от 31 октября 2000 года. В течение отчетного года главный бухгалтер вправе в случае производственной необходимости вносить дополнения в Рабочий план счетов.

1.3. Инвентаризация имущества и обязательств

В соответствии с Методическими указаниями по инвентаризации имущества и финансовых обязательств, утвержденными приказом Минфина РФ от 13.06.1995 года № 49, инвентаризации подлежат: все имущество Общества, независимо от местонахождения, и все виды финансовых обязательств.

Основными целями инвентаризации являются:

выявление фактического наличия имущества;

сопоставление фактического наличия имущества с данными бухгалтерского учета;

проверка полноты отражения в учете обязательств.

Проведение инвентаризации обязательно:

при передаче имущества в аренду;

при смене материально–ответственных лиц;

при выявлении фактов хищения, злоупотребления или порчи имущества;
в случае стихийного бедствия, пожара или других чрезвычайных ситуаций, вызванных экстремальными условиями;
при реорганизации или ликвидации Общества;
перед составлением годовой бухгалтерской отчетности;
в других случаях, предусмотренных законодательством РФ.

Плановая инвентаризация проводится:

основных средств и нематериальных активов – по состоянию на 1 октября отчетного года.
При инвентаризации зданий, сооружений и других объектов недвижимости проверяется наличие документов, подтверждающих нахождение указанных объектов в собственности Общества;

незавершенного строительства - по состоянию на 1 октября отчетного года;

товаров, материалов - по состоянию на 1 октября отчетного года;

готовой продукции, незавершенного производства и товаров, находящихся на ответственном хранении и на заводе-изготовителе – по состоянию на 31 декабря отчетного года;

денежных средств на счетах - по состоянию на 31 декабря отчетного года;

ценных бумаг – ежеквартально;

прочих финансовых вложений - ежегодно, по состоянию на 31 декабря отчетного года;

расчетов по налогам и внебюджетным фондам - по состоянию на 31 декабря отчетного года;

расчетов с дебиторами и кредиторами – ежемесячно, денежных средств в кассе - внезапно, но не реже, чем раз в квартал

расходов будущих периодов - ежегодно, по состоянию на 31 декабря отчетного года.

График проведения инвентаризаций утверждает Президент Общества. Для проведения инвентаризации создается Центральная инвентаризационная комиссия, состав которой утверждается Президентом Общества и Рабочие группы.

1.4. Порядок и сроки составления отчетности

Общество представляет заинтересованным пользователям бухгалтерскую отчетность предприятия, отражающую состояние имущества, обязательств Общества, его доходов и расходов в порядке, предусмотренном Федеральным Законом РФ «О бухгалтерском учете».

Бухгалтерская отчетность Общества за отчетный год составляется в срок не позднее 90 дней по окончании отчетного года.

Бухгалтерская отчетность составляется в тысячах рублей. Синтетический и аналитический учет ведется в рублях и копейках.

Кроме того, бухгалтерия Общества составляет следующую промежуточную бухгалтерскую отчетность:

Бухгалтерский баланс - ежеквартально.

Отчет о прибылях и убытках - ежеквартально.

1.5. Применяемые внутрифирменные Стандарты учета

Внутрифирменные Стандарты (далее Стандарты) бухгалтерского учета являются Приложениями к настоящему Положению.

Стандарты учета содержат требования (подробный инструктивный материал) к ведению бухгалтерского учета и организации документооборота и методы учета по конкретным учетным участкам.

Стандарты учета обязательны к применению всеми филиалами, представительствами и иными подразделениями Общества (включая выделенные на отдельный баланс), независимо от их места нахождения.

Все текущие изменения в Стандарты учета, вызванные изменением законодательства, характера осуществляемых операций или организации учетного процесса производятся в централизованном порядке, что оформляется Приказом Президента Общества.

2. МЕТОДИЧЕСКИЕ АСПЕКТЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

В настоящем разделе изложены избранные при формировании учетной политики Общества способы ведения бухгалтерского учета, существенно влияющие на оценку и принятие решений пользователей бухгалтерской отчетности.

2.1. Порядок передачи товарно-материальных ценностей, работ, услуг по внутрипроизводственному обороту

Использование продукции, работ, услуг структурных подразделений Общества для производственных нужд других подразделений является внутрипроизводственным оборотом Общества. Внутрипроизводственный оборот по услугам и работам оценивается по фактической себестоимости.

Товарно-материальные ценности передаются между структурными подразделениями по средней стоимости.

2.2. Учет финансовых вложений

Единицей учета финансовых вложений являются:

отдельная ценная бумага;

займ выданный;

каждый случай участия в капитале организации или простом товариществе, не оформленный ценной бумагой;

каждое право требование (приобретенная дебиторская задолженность);

иные аналогичные объекты.

В период осуществления операций с ценными бумагами Общество осуществляет расчет (калькулирование) их себестоимости. Расходами, связанными с операциями с ценными бумагами и подлежащие калькулированию, являются, кроме непосредственно указанных в п.9 ПБУ 19/02 «Учет финансовых вложений»:

заработная плата работников, осуществляющих операции с ценными бумагами, в той же пропорции, в которой время осуществления этим сотрудником операций с ценными бумагами относится к общему времени работы этого же сотрудника. Список сотрудников и коэффициент их участия в операциях, связанных с реализацией ценных бумаг, определяется руководителем соответствующего подразделения Общества;

отчисления с фонда оплаты труда указанных работников в выше указанной пропорции.

В случае несущественности величины затрат (кроме сумм, уплачиваемых в соответствии с договором продавцу), на приобретение таких финансовых вложений, как ценные бумаги, по сравнению с суммой, уплачиваемой в соответствии с договором продавцу (не более 5% от общей суммы затрат), такие затраты признаются прочими расходами организации в том

отчетном периоде, в котором были приняты к бухгалтерскому учету указанные ценные бумаги. Эти (несущественные) затраты не участвуют в калькулировании себестоимости ценных бумаг.

В случае если ценные бумаги одного эмитента имеют одинаковые атрибуты (номинал, статус (привилегированные или обыкновенные), дата погашения), не позволяющие при их выбытии по частям обоснованно дифференцировать их, они отражаются в учете одной позицией, и по ним ведется количественный учет. Факт приобретения указанных идентичных ценных бумаг в различное время и (или) за различную стоимость не является основанием раздельного учета. Списание таких ценных бумаг производится методом ФИФО.

По государственным ценным бумагам разница между суммой фактических затрат на приобретение и номинальной стоимостью в течение срока до их погашения равномерно относится на финансовые результаты.

Акции, полученные при пропорциональном увеличении номинала и (или) их количества без внесения дополнительных средств в объект финансовых вложений, отражаются путем изменения признаков аналитического учета. При реализации части таких акций учетной стоимостью каждой акции признается фактически оплаченная стоимость акций, исчисленная как отношение учетной стоимости всего пакета акций к их количеству.

2.3. Порядок учета капитального строительства силами сторонних подрядчиков

Капитальные вложения, осуществленные в ходе работ капитального характера (строительных и буровых), выполненных для Общества подрядными организациями отражаются в учете Общества по мере их выполнения на основании документов, предусмотренных заключенными договорами.

Готовые объекты капитального строительства принимаются к учету по фактическим затратам Общества на строительство (Унифицированные формы КС-11 и КС-14)

Переоценка незавершенных капитальных вложений (вложений во внеоборотные активы) не допускается.

Расходы на строительство (бурение) разведочных и поисковых скважин, которые оказались непродуктивными, а также на их последующую ликвидацию учитываются на счете 08-08 «Капитальные вложения в строительство скважин» и списываются одновременно на расходы в месяце, следующим за месяцем в котором эта скважина была ликвидирована.

Расходы на строительство временных сооружений (временных подъездных дорог, площадок, сооружений и т.д.) учитываются на счете 08-08 «Капитальные вложения в строительство скважин». Включаются в состав *затрат на производство и учитываются на счете 20-1112 «Добыча нефти»* равными долями, начиная с 1-го числа месяца, следующего за месяцем ввода данного сооружения в эксплуатацию, в течение срока службы данного сооружения.

По объектам основных средств, требующих государственной регистрации, используется следующий порядок учета:

После подписания акта КС-11, при условии окончания формирования стоимости по объекту и фактического начала эксплуатации, профильный департамент передает акт КС-11 и Заключение о готовности объекта к эксплуатации в ЦБ.

В течение месяца, в котором составляется Заключение о готовности, профильный департамент подписывает с ОАО «Славнефть - МНГ» Акт приемки-передачи объекта в эксплуатацию.

ЦБ переводит объект на счет 08-0202.01 «Незавершенные капитальные вложения. (Объекты во временной эксплуатации)». На счете «Незавершенные капитальные вложения. (Объекты во временной эксплуатации)» начисляется амортизация по дебету 20 счета и кредиту 08. Счет 08-0202.01 «Незавершенные капитальные вложения. (Объекты во временной эксплуатации)» участвует в начислении налога на имущество.

После подачи документов на государственную регистрацию департамент Корпоративных отношений и управления имуществом представляет в ЦБ служебную записку с подтверждением о подаче документов на регистрацию.

На основании служебной записки ЦБ переводит объект на счет 01 субсчет «ОС, документы по которым поданы на государственную регистрацию» с начислением амортизации в общеустановленном порядке.

Суммы начисленной амортизации по объектам капитального строительства, до момента государственной регистрации и принятия указанных объектов к бухгалтерскому учету в качестве объектов основных средств, отражаются в бухгалтерском учете на дебете счетов учета затрат на производство в корреспонденции с кредитом счета 08-02-0202.01 «Износ незарегистрированных основных средств. Сооружения производственного назначения во временной эксплуатации». После подачи документов на государственную регистрацию стоимость объекта, отраженного на 01 счете, рассчитывается как разница между первоначальной стоимостью и суммой начисленной амортизации. Срок полезного использования определяется как остаток между сроком, установленным для данного объекта комиссией по вводу в эксплуатацию и сроком, в течение которого начислялась амортизация на 08 счете.

2.4. Порядок учета основных средств и начисления амортизации по ним

К основным средствам относятся совокупности материально-вещественных ценностей, предназначенных для использования в качестве средств труда при производстве продукции, при выполнении работ или оказании услуг, для управленческих нужд организации, либо для предоставления организацией за плату во временное владение и пользование или во временное пользование в течение периода, превышающего 12 месяцев, или обычного операционного цикла, если он превышает 12 месяцев.

Единицей бухгалтерского учета основных средств является инвентарный объект. В случае наличия у одного объекта нескольких частей, срок полезного использования которых существенно отличается, каждая такая часть может учитываться как самостоятельный инвентарный объект. Существенным признается отличие в сроках полезного использования более чем на 5 %.

Основные средства принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости.

Первоначальной стоимостью основных средств, приобретенных за плату, признается сумма фактических затрат на приобретение, сооружение и изготовление основных средств за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов (кроме случаев предусмотренных законодательством Российской Федерации). Фактическими затратами могут быть:

суммы, уплачиваемые в соответствии с договором поставщику (продавцу), а также суммы, уплачиваемые за доставку объекта и приведение его в состояние, пригодное для использования;

суммы, уплачиваемые организациям за осуществление работ по договору строительного подряда и иным договорам;

суммы, уплачиваемые организациям за информационные и консультационные услуги, связанные с приобретением основных средств;

таможенные пошлины и таможенные сборы;
невозмещаемые налоги, государственная пошлина, уплачиваемые в связи с приобретением объекта основных средств;
вознаграждения, уплачиваемые посреднической организации, через которую приобретен объект основных средств;
иные затраты, непосредственно связанные с приобретением, сооружением и изготовлением объекта основных средств;

Не включаются в фактические затраты на приобретение, сооружение или изготовление основных средств общехозяйственные и иные аналогичные расходы, кроме случаев, когда они непосредственно связаны с приобретением, сооружением или изготовлением основных средств.

При этом после принятия руководством решения о начале эксплуатации объекта ОС уполномоченный работник подразделения, отвечающего в дальнейшем за эксплуатацию данного объекта, производит осмотр ОС и оформляет «Заключение о готовности объекта к эксплуатации» (Приложение № 1). Заключение должно содержать следующую информацию:

Наименование основного средства;
Стоимость (без учета НДС);
Номер амортизационной группы;
Код ОКОФ;
Срок полезного использования;
Назначение объекта (производственный/непроизводственный);
Место нахождения объекта на момент ввода в эксплуатацию;
Предполагаемая дата начала эксплуатации;
Дата, подпись.

Первоначальной стоимостью основных средств, внесенных в счет вклада в уставный (складочный) капитал Общества, признавать их денежную оценку, согласованную с учредителями, если иное не предусмотрено законодательством Российской Федерации.

Основные средства, получаемые в обмен на другое имущество (кроме денежных средств) оценивается по стоимости обмениваемого имущества, устанавливаемой исходя из цены, по которой в сравнимых обстоятельствах обычно Общество определяет стоимость аналогичных товаров (ценностей).

Первоначальной стоимостью основных средств, полученных Обществом по договору дарения и иных случаях безвозмездного получения, признается их рыночная стоимость с учетом НДС на дату принятия к бухгалтерскому учету в качестве вложений во внеоборотные активы.

Стоимость основных средств, полученных безвозмездно отражается по дебету счета «Вложения во внеоборотные активы» в корреспонденции со счетом «Доходы будущих периодов» и дебету учета основных средств в корреспонденции с кредитом счета «Вложения во внеоборотные активы».

Первоначальной стоимостью основных средств, приобретаемых по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) не денежными средствами признается стоимость товаров (ценностей), переданных или подлежащих передаче организацией. Стоимость товаров (ценностей), переданных или подлежащих передаче, устанавливается исходя из рыночной стоимости аналогичных товаров (ценностей).

Затраты по доставке указанных объектов основных средств относятся на увеличение первоначальной стоимости объекта и отражаются по дебету счета «Вложения во внеоборотные активы» в корреспонденции со счетами расчетов.

Принятие объектов основных средств к бухгалтерскому учету осуществляется на основании утвержденного уполномоченным лицом Акта приема-передачи основных средств формы ОС-1, который составляется на группу однородных инвентарных объектов, и документов, подтверждающих факт подачи на государственную регистрацию (в случаях установленных Законодательством).

Переоценка первоначальной стоимости основных средств не производится.

Стоимость основных средств погашается путем начисления амортизационных отчислений и списания на издержки производства в течение нормативного срока их полезного использования, указанного в «Заключении о готовности объекта к эксплуатации».

По приобретенным объектам основных средств, ранее бывшим в эксплуатации, амортизация начисляется с учетом срока эксплуатации предыдущим собственником.

Все расходы, произведенные после ввода объектов основных средств в эксплуатацию, в том числе и расходы, по которым подтверждающие документы поступили после ввода объектов основных средств в эксплуатацию, относятся на расходы по обычным видам деятельности.

Активы, соответствующие критериям принятия объектов в качестве основных средств, и стоимостью не более 20 000 рублей за единицу, отражаются в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности в составе материально-производственных запасов.

Книги, брошюры, журналы и т.п. издания списываются на общехозяйственные затраты по мере отпуска их в производство.

Начисление амортизации приостанавливается:

по основным средствам, переведенным на консервацию на срок не менее трех месяцев; на период реконструкции и модернизации, капитального ремонта, объектов основных средств, продолжительность которого превышает 12 месяцев.

Убытки от ликвидации скважин, в том числе недоамортизированная стоимость, относятся на счет «Прочие доходы и расходы» в общем порядке.

2.5. Порядок учета затрат на ремонт основных средств

Затраты на ремонт основных средств включаются в себестоимость по мере производства ремонта в полной сумме в том отчетном периоде, когда они имели место. Ремонтный фонд не формируется.

2.6. Учет нематериальных активов

Нематериальные активы – это не имеющие физической сущности объекты имущества Общества, отвечающие следующим требованиям:

отсутствие материально - вещественной (физической) структуры;

возможность идентификации (выделения, отделения) организацией от другого имущества;

использование в производстве продукции, при выполнении работ или оказании услуг либо для управленческих нужд Общества;

использование в течение длительного времени, т.е. срока полезного использования, продолжительностью свыше 12 месяцев;

Обществом не предполагается последующая перепродажа данного имущества;

способность приносить Обществу экономические выгоды (доход) в будущем; наличие надлежаще оформленных документов, подтверждающих существование самого актива и исключительного права у акционерного общества на результаты интеллектуальной деятельности (патенты, свидетельства, другие охранные документы, договор уступки (приобретения) патента, товарного знака и т.п.).

Нематериальные активы принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости их приобретения, создания при условии получения исключительного права на правообладание, определяемого в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет нематериальных активов». Первоначальной стоимостью нематериальных активов, приобретенных за плату признается сумма фактических затрат Общества на приобретение, создание объектов нематериальных активов за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов (кроме случаев, предусмотренных законодательством) и расходов по их доведению до состояния, в котором они пригодны к использованию в запланированных целях. Фактическими расходами на приобретение нематериальных активов могут быть:

суммы, уплачиваемые в соответствии с договором уступки (приобретения) прав правообладателю (продавцу);

суммы, уплачиваемые за информационные и консультационные услуги, связанные с приобретением нематериальных активов;

регистрационные сборы, таможенные пошлины, патентные пошлины и другие аналогичные платежи, произведенные в связи с уступкой (приобретением) исключительных прав правообладателя;

не возмещаемые налоги, уплачиваемые в связи с приобретением объекта нематериальных активов;

вознаграждения, уплачиваемые посреднической организации, через которую приобретен объект нематериальных активов;

иные расходы, связанные с приобретением нематериальных активов;

дополнительные расходы (оплата труда занятых этим работников, соответствующие отчисления на социальное страхование и обеспечение, материальные и иные расходы), связанные с приведением объектов нематериальных активов в состояние, в котором они пригодны к использованию в запланированных целях.

Не включаются в фактические расходы по приобретению и созданию нематериальных активов общехозяйственные и иные аналогичные расходы, кроме случаев, когда они непосредственно связаны с приобретением активов.

При оплате приобретаемых нематериальных активов, если условиями договора предусмотрена отсрочка или рассрочка платежа, фактические расходы принимать к бухгалтерскому учету в полной сумме кредиторской задолженности без НДС.

2.7. Порядок начисления амортизации по нематериальным активам

Сумма амортизационных отчислений по нематериальным активам определяется ежемесячно по нормам, рассчитанным, исходя из их первоначальной стоимости и срока их полезного использования (линейный способ).

Конкретные сроки полезного использования нематериальных активов определяются Центральной Инвентаризационной Комиссией и утверждаются Руководителем Общества.

Срок полезного использования нематериальных активов Общества определяется при принятии объекта к бухгалтерскому учету исходя из ожидаемого срока использования объекта в течении которого Общество может получать экономическую выгоду (доход).

Срок полезного использования нематериального актива определяется следующим образом:

- срок действия патента, свидетельства и других ограничений сроков использования объектов интеллектуальной собственности согласно законодательству РФ;
- если срок полезного использования установить невозможно, срок эксплуатации устанавливается в расчете 20 лет.

Износ нематериальных активов отражается в бухгалтерском учете путем накопления соответствующих сумм на счете 05 «Амортизация нематериальных активов».

2.8. Порядок учета заготовления, приобретения и выбытия ТМЦ. Оценка производственных запасов

Основные и вспомогательные материалы, топливо, покупные полуфабрикаты и комплектующие изделия, запасные части, отражаются в бухгалтерском учете и отчетности Общества по фактической стоимости их приобретения от поставщиков.

Материальные ценности, списываемые в производство, реализуемые на сторону, оцениваются по средней себестоимости.

Учет процесса приобретения и заготовления материальных оборотных средств осуществляется без применения счета 15 «Заготовление и приобретение материалов» и счета 16 «Отклонение в стоимости материалов».

Фактической себестоимостью материально-производственных запасов, приобретенных за плату, признается сумма фактических затрат на приобретение за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов (кроме случаев, предусмотренных законодательством РФ). Фактическими затратами могут быть:

- суммы, уплачиваемые в соответствии с договором поставщику (продавцу);
- суммы, уплачиваемые организациям за информационные и консультационные услуги, связанные с приобретением материально-производственных запасов;
- таможенные пошлины;
- невозмещаемые налоги, уплачиваемые в связи с приобретением единицы материально-производственных запасов;
- вознаграждения, уплачиваемые посреднической организации, через которую приобретены материально-производственные запасы;
- затраты по заготовке и доставке материально - производственных запасов до места их использования, включая расходы по страхованию. Данные затраты включают, в частности, затраты по заготовке и доставке материально - производственных запасов; затраты по содержанию заготовительно - складского подразделения организации, затраты за услуги транспорта по доставке материально - производственных запасов до места их использования, если они не включены в цену материально - производственных запасов, установленную договором; начисленные проценты по кредитам, предоставленным поставщиками (коммерческий кредит); начисленные до принятия к бухгалтерскому учету материально - производственных запасов проценты по заемным средствам, если они привлечены для приобретения этих запасов;
- затраты по доведению материально - производственных запасов до состояния, в котором они пригодны к использованию в запланированных целях. Данные затраты включают затраты организации по подработке, сортировке, фасовке и улучшению технических характеристик полученных запасов, не связанные с производством продукции, выполнением работ и оказанием услуг;

иные затраты, непосредственно связанные с приобретением материально-производственных запасов.

Не включаются в фактические затраты на приобретение материально-производственных запасов общехозяйственные и иные аналогичные расходы, кроме случаев, когда они непосредственно связаны с приобретением материально-производственных запасов.

Материально-производственные запасы, принадлежащие Обществу, но находящиеся в пути, либо переданные покупателю в залог, принимаются к бухгалтерскому учету в оценке предусмотренной в договоре, с последующим уточнением фактической себестоимости.

Фактическую себестоимость материально-производственных запасов, внесенных в счет вклада в уставный (складочный) капитал организации, определяют исходя из их денежной оценки, согласованной учредителями (участниками) организации, если иное не предусмотрено законодательством РФ.

Фактическую себестоимость материально-производственных запасов, полученных организацией безвозмездно, определяют исходя из их рыночной стоимости на дату оприходования.

Фактическую себестоимость материально-производственных запасов, приобретенных по договорам, предусматривающих исполнение обязательств (оплату) неденежными средствами, определяют исходя из стоимости товаров (ценностей), переданных или подлежащих передаче организацией. Стоимость товаров (ценностей), переданных или подлежащих передаче, устанавливается исходя из рыночной стоимости аналогичных товаров (ценностей) рыночной стоимости обмениваемого имущества

Материально-производственные запасы, не принадлежащие Обществу, но находящиеся в его пользовании или распоряжении в соответствии с условиями договора, принимаются к бухгалтерскому учету на забалансовые счета в оценке, предусмотренной в договоре.

Списание объектов учета стоимостью не более 20 000 рублей и соответствующих критериям основных средств осуществляется по Акту о списании МПЗ комиссией с указанием причины выбытия.

Списание материалов осуществляется по Акту о списании ТМЦ комиссией с указанием причины выбытия.

В случае если на конец года балансовая стоимость материально-производственных запасов выше, чем их реальная рыночная стоимость, Общество создает резерв под снижение стоимости материально-производственных запасов.

Учет специальной одежды.

Специальная одежда - это средства индивидуальной защиты работников организации. В ее состав входят: специальная одежда (комбинезоны, костюмы, куртки, брюки, халаты, полушубки, тулупы), специальная обувь, предохранительные приспособления.

В зависимости от срока службы и стоимости специальная одежда делится на 3 группы:

№ группы	Наименование группы	Срок службы	Стоимость (руб.)
1	Основные средства	более 12 месяцев	более 20 000
2	МПЗ	более 12 месяцев	менее 20 000
3	Материалы	менее 12 месяцев	менее 20 000

В бухгалтерском учете спецодежда отражается в соответствии с Методическими указаниями по бухгалтерскому учету специального инструмента, специальных приспособлений,

специального оборудования и специальной одежды, утвержденными Приказом Минфина РФ от 26.12.2002г. №135н.

Специальная одежда принимается к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости (в сумме фактических затрат на ее приобретение за исключением налога на добавленную стоимость). При принятии к учету приобретенной спецодежды стоимостью более 20 000 рублей оформляется «Заключение о готовности объекта к эксплуатации». На основании «Заключения о готовности объекта к эксплуатации» Комиссия по учету движения спецодежды в течение 3 рабочих дней подписывает Акт ввода объекта в эксплуатацию (по форме ОС-1) и передает его в Центральную бухгалтерию.

На основании представленных документов Центральная бухгалтерия составляет инвентарную карточку в установленном законодательством РФ порядке.

При принятии к учету специальной одежды стоимостью менее 20 000 рублей, без учета НДС, кладовщик оформляет приходный ордер по форме N М-4, утвержденной Постановлением Госкомстата России от 30.10.1997 N 71а.

До передачи в эксплуатацию специальная одежда группы 1 учитывается в составе основных средств, субсчет 01 «Специальная одежда на складе», специальная одежда групп 2 и 3 учитывается по счету 10 «Материалы», субсчет 10-6490 «Специальная одежда и специальная оснастка на складе».

Движение спецодежды, стоимостью более 20 000 рублей, оформляется в следующем порядке: На основании Заявки кладовщик выдает спецодежду сотруднику структурного подразделения и подписывает у него накладную на внутреннее перемещение объектов ОС по форме ОС-2, утвержденной Постановлением Госкомстата №7 от 21.01.2003. Стоимость специальной одежды группы 1 погашается линейным способом, исходя из сроков полезного использования, утвержденных Приказом №85 от 06.11.2007г.

Отпуск специальной одежды группы 2 в эксплуатацию погашается линейным способом, исходя из сроков полезного использования, утвержденных Приказом №85 от 06.11.2007г. по дебету учета затрат на производство и кредиту счета 10 «Материалы», субсчет 10-6491 «Специальная одежда и специальная оснастка в эксплуатации».

Отпуск специальной одежды группы 3 в эксплуатацию отражается единовременно по дебету учета затрат на производство и кредиту счета 10 «Материалы», субсчет 10-6591 «Специальная одежда и специальная оснастка в эксплуатации».

Движение спецодежды групп 2 и 3 оформляется требованием накладной по форме М-11, утвержденной Постановлением Госкомстата №71а от 30.10.1997г.

Аналитический учет специальной одежды ведется в ведомостях учета выдачи спецодежды по форме №МБ-7, утвержденной Постановлением Госкомстата №71а от 30.10.97., по наименованиям, количеству и фактической себестоимости с указанием даты поступления в эксплуатацию и материально ответственным лицам. В целях организации надлежащего учета и контроля за выдачей спецодежды работникам Компании, кладовщик отражает выдачу одежды в личной карточке работника, утвержденной Постановлением Министерства труда и соц. развития РФ №51 от 18.12.1998 и ведомости учета выдачи спецодежды по форме №МБ-7, утвержденной Постановлением Госкомстата №71а от 30.10.97г.

Списание специальной одежды в результате физического износа осуществляется в случае невозможности ее дальнейшего использования в связи с непригодностью, независимо от того, полностью или нет погашена стоимость спецодежды. По окончании срока использования или непригодная для дальнейшей носки спецодежда групп 1 и 2 списывается в дебет счета 99 «Прибыли и убытки». Списание специальной одежды группы 2 производится на основании Акта о списании МПЗ, а специальной одежды группы 1 – на основании Акта о списании ТМЦ комиссией с указанием причины выбытия.

Списание специальной одежды в результате продажи. По решению руководства возможна продажа спецодежды. В этом случае выручка от продажи принимается к бухгалтерскому учету в сумме, указанной сторонами в договоре купли-продажи.

Списание специальной одежды в связи с недостатчей. В зависимости от конкретных причин потеря фактическая или остаточная стоимость спецодежды подлежит списанию на убытки либо возмещению стоимости лицом, в чьем пользовании (хранении, в случае нахождения на складе) находилась спецодежда. После вынесения решения комиссией оформляется акт с указанием принятого решения.

Расходы по обычным видам деятельности.

Расходами Общества признается уменьшение экономических выгод в результате выбытия активов (денежных средств, иного имущества) и (или) возникновения обязательств, приводящее к уменьшению капитала предприятия, за исключением уменьшения вкладов по решению участников (собственников имущества).

Не признается расходами Общества выбытие активов:

в связи с приобретением (созданием) внеоборотных активов (основных средств, незавершенного строительства, нематериальных активов и т.п.);

вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций, приобретение акций акционерных обществ и иных ценных бумаг не с целью перепродажи (продажи);

по договорам комиссии, агентским и иным аналогичным договорам в пользу комитента, принципала и т.п.;

в порядке предварительной оплаты материально - производственных запасов и иных ценностей, работ, услуг;

в виде авансов, задатка в счет оплаты материально - производственных запасов и иных ценностей, работ, услуг;

в погашение кредита, займа, полученных организацией.

Расходами по обычным видам деятельности являются расходы, связанные с изготовлением продукции и продажей продукции, приобретением и продажей товаров. Такими расходами также считаются расходы, осуществление которых связано с выполнением работ, оказанием услуг.

Расходы по обычным видам деятельности принимаются Обществом к бухгалтерскому учету в сумме, исчисленной в денежном выражении, равной величине оплаты в денежной и иной форме или величине кредиторской задолженности.

Если цена не предусмотрена в договоре и не может быть установлена исходя из условий договора, то для определения величины оплаты или кредиторской задолженности принимается цена, по которой в сравнимых обстоятельствах обычно Общество определяет расходы в отношении аналогичных материально - производственных запасов и иных ценностей, работ, услуг либо предоставления во временное пользование (временное владение и пользование) аналогичных активов.

При оплате приобретаемых материально - производственных запасов и иных ценностей, работ, услуг на условиях коммерческого кредита, предоставляемого в виде отсрочки и рассрочки платежа, расходы принимаются к бухгалтерскому учету в полной сумме кредиторской задолженности.

Расходы по обычным видам деятельности формируют:

расходы, связанные с приобретением сырья, материалов, товаров и иных материально - производственных запасов;

расходы, возникающие непосредственно в процессе переработки (доработки) материально - производственных запасов для целей производства продукции, выполнения работ и оказания услуг и их продажи, а также продажи (перепродажи) товаров (расходы по содержанию и эксплуатации основных средств и иных внеоборотных активов, а также по поддержанию их в исправном состоянии, коммерческие расходы, управленческие расходы и др.).

При формировании расходов по обычным видам деятельности должна быть обеспечена их группировка по следующим элементам:

материальные затраты;
затраты на оплату труда;
отчисления на социальные нужды;
амортизация;
прочие затраты.

Для целей управления в бухгалтерском учете организуется учет расходов по статьям расходов:

материальные расходы
расходы на оплату труда
суммы начисленной амортизации
прочие расходы

Учет затрат на производство продукции на счетах учета основного производства Общества осуществляется в разрезе тех же статей затрат.

Калькулирование себестоимости произведенных нефтепродуктов. Оценка незавершенного производства нефтепродуктов.

Затраты на производство нефтепродуктов учитываются на счете 20 «Основное производство». Аналитический учет по счету 20 "Основное производство" ведется по видам затрат и видам выпускаемой продукции.

Определение себестоимости готовой продукции и незавершенного производства производится в соответствии с отраслевой инструкцией по планированию, учету и калькулированию себестоимости продукции на нефтеперерабатывающих и нефтехимических предприятиях, утвержденной приказом Минтопэнерго РФ от 17 ноября 1998 г. № 371 (с изменениями от 12 октября 1999 г.). Определение себестоимости готовой продукции и полуфабрикатов производится на основе технологической и соответствующей ей калькуляционной схемы.

Принципиальное содержание технологической схемы состоит в следующем: Результатом цикла переработки является выход готовой продукции и полуфабрикатов (незавершенное производство). Далее, вновь закупленное сырье и произведенные в результате цикла переработки изделия (далее по тексту полуфабрикаты) передаются в производство для следующего цикла переработки, а готовая продукция реализуется. За производственный цикл принимается календарный месяц.

Принципиальное содержание калькуляционной схемы состоит в следующем: в течении калькуляционного цикла, фактически совпадающего с технологическим (календарный месяц), производится формирование затрат на производство. В конце калькуляционного периода по алгоритмам калькуляции сумма распределяемых затрат распределяется между остатками незавершенного производства и готовой продукцией. Полученные суммы по каждому наименованию готовой продукции и остатками незавершенного производства являются себестоимостью этого продукта.

В состав затрат на производство нефтепродуктов (переработка нефти) включаются:

- а) затраты на покупку нефти у нефтегазодобывающих предприятий или других хозяйствующих субъектов, в том числе и посредников;
- б) оплата услуг АО "Транснефть" и других поставщиков на перекачку, перевалку и налив нефти, т.е. ее транспортировку от нефтегазодобывающих до нефтеперерабатывающих предприятий;
- в) оплата услуг по переработке нефти;
- г) затраты по организации, планированию и управлению производством нефтепродуктов;
- д) себестоимость остатков незавершенного производства предыдущего периода;
- е) прочие производственные затраты (кроме общехозяйственных и управленческих), входящие в состав себестоимости нефтепродуктов в соответствии с установленным законодательством порядком, но не относящиеся к ранее перечисленным статьям затрат.

Затраты распределяются на остатки незавершенного производства и готовую продукцию.

В пределах утвержденных норм нефть и нефтепродукты собственного производства (газ, мазут), используемые в качестве технологического топлива, указываются в калькуляции в натуральном выражении без стоимостной оценки.

Общая стоимость остатков незавершенного производства определяется как доля затрат на производство, взятая пропорционально доле таких остатков в исходном сырье (в количественном выражении), за минусом технологических потерь. Себестоимость единицы произведенных полуфабрикатов (остатков незавершенного производства) принимается равной средней себестоимости единицы остатков незавершенного производства, вне зависимости от вида полуфабрикатов.

Алгоритм расчета по определению себестоимости готовых продуктов состоит в следующем.

Все нефтепродукты в зависимости от конъюнктуры рынка, качества и потребительских свойств, а также степени и важности удовлетворения потребностей промышленности, сельского хозяйства и населения делятся на основные и попутные.

Попутные нефтепродукты в зависимости от качества и характера их использования оцениваются:

Первая попутная группа - в долях от оптовой цены базисной нефти (средняя цена нефти и затрат на транспортировку);

Вторая попутная группа - в долях от оптовой цены реализации (без налогов).

При определении себестоимости основной продукции на нее относятся все суммарные производственные затраты, за вычетом затрат, приходящихся на остатки незавершенного производства и затрат, приходящихся на попутную продукцию. Затраты между основными нефтепродуктами распределяются пропорционально коэффициентам, отражающим соотношение цен этих нефтепродуктов по методу приведенных тонн. Под ценой нефтепродуктов (оптовой ценой реализации) в калькуляции себестоимости принимаются минимальные отпускные цены (без налогов) на калькулируемый месяц.

Себестоимость одной тонны всех основных нефтепродуктов определяется по формуле:

$$C_j = \frac{Z - \text{НЗП} - \sum_{i=1}^n (O_i * C_i)}{\sum_{j=1}^m (O_j * K_j)} * K_j$$

где:

Z – суммарные затраты на производство нефтепродуктов, руб.;

НЗП – стоимость остатков незавершенного производства текущего периода;

O_i – объем производства i-го попутного нефтепродукта, тонн;

C_i – оценка i-го попутного нефтепродукта, руб. за тонну;

O_j – объем производства j -го основного нефтепродукта, тонн;

K_j – коэффициент распределения затрат для j -го основного нефтепродукта (в долях единицы);

C_j – себестоимость j -го основного нефтепродукта, руб.

В состав затрат на производство нефтепродуктов (переработка базовых и нейтральных масел) включаются:

а) затраты на приобретение сырья;

б) оплата транспортировки сырья до нефтеперерабатывающих предприятий;

в) оплата услуг по производству нефтепродуктов;

г) затраты по организации, планированию и управлению производством нефтепродуктов;

д) прочие производственные затраты, входящие в состав себестоимости нефтепродуктов в соответствии с установленным законодательством порядком, но не относящиеся к ранее перечисленным статьям затрат.

Затраты на производство по разным группам нефтепродуктов учитываются отдельно.

В пределах утвержденных норм безвозвратные потери и нефтепродукты собственного производства (газ, мазут), используемые в качестве технологического топлива, указываются в калькуляции в натуральном выражении без стоимостной оценки.

Алгоритм расчета по определению себестоимости готовых продуктов состоит в следующем. Нефтепродукты каждой группы считаются произведенными с одинаковой рентабельностью по группе. Затраты по каждой группе распределяются между нефтепродуктами этой группы пропорционально коэффициентам, отражающим соотношение цен этих нефтепродуктов по методу приведенных тонн. Под ценой нефтепродуктов (оптовой ценой реализации) в калькуляции себестоимости принимаются минимальные отпускные цены (без налогов), утвержденных на калькулируемый месяц.

Порядок учета затрат на освоение природных ресурсов и добычу нефти

В целях учетной политики приняты следующие определения и термины:

Месторождение	Подземное скопление углеводородов, залегающих в одно или нескольких, расположенных одно под другим коллекторах или горизонтах, которые рассматриваются как одно целое в целях его рационального освоения
Участок недр Лицензия	геометризованная часть недр, имеющая пространственные границы право разведки или добычи нефти или газа в определенном месте, предоставляемое компании государством. Лицензия является документом, удостоверяющим право ее владельца на пользование участком недр в определенных границах в соответствии с указанной в ней целью в течение установленного срока при соблюдении владельцем заранее оговоренных условий.
Горный отвод	геометризованный блок недр, предоставляемый пользователю недр (Владельцу лицензии) для промышленной разработки содержащихся в нем полезных ископаемых

В целях бухгалтерского учета расходы на освоение природных ресурсов подлежат учету на следующих синтетических счетах и аналитических регистрах бухгалтерского учета:

Учет на синтетических счетах:

Учет расходов, обуславливающих получение доходов в течение нескольких отчетных периодов.

97-1000		Расходы в целях приобретения лицензии
	97-1001	Расходы, связанные с предварительной оценкой месторождения
	97-1002	Расходы, связанные с проведением аудита запасов месторождения
	97-1003	Расходы на разработку ТЭО (иных аналогичных работ), проекта месторождения
	97-1004	Расходы на приобретение геологической и иной информации
	97-1005	Расходы на оплату участия в конкурсе
97-1100		Расходы на освоение природных ресурсов (РОПР)
	97-1110	РОПР. Геологическое изучение недр (ГИН)
	97-1111	РОПР. ГИН. Поиск и оценка МПИ
	97-1112	РОПР. ГИН. Аудит запасов
	97-1114	РОПР. ГИН. Расходы на приобретение геологической и иной информации
	97-1120	РОПР. Разведка полезных ископаемых (РПИ)
	97-1124	РОПР. РПИ. Разведка полезных ископаемых
	97-1125	РОПР. РПИ. Гидрогеологические изыскания
	97-1130	РОПР. Проведение работ подготовительного характера (ПРПХ)
	97-1136	РОПР. ПРПХ. Подготовка территории к ведению горных, строительных и других работ
	97-1137	РОПР. ПРПХ. Расходы на возмещение комплексного ущерба
	97-1140	РОПР. Доразведка введенных в эксплуатацию месторождений (ДЭМ)
	97-1144	РОПР. ДЭМ. Разведка полезных ископаемых
	97-1145	РОПР. ДЭМ. Гидрогеологические изыскания
	97-1146	РОПР. ДЭМ. Подготовка территории к ведению горных, строительных и других работ
	97-1147	РОПР. ДЭМ. Расходы на возмещение комплексного ущерба

Учет на аналитических счетах:

1-уровень		Название месторождения
	2-уровень	Участок территории в границах месторождения
	3-уровень	Конкретный объект, создаваемый в процессе освоения участка

Расходы на освоение природных ресурсов, обуславливающих получение доходов в течение нескольких отчетных периодов, признаются в составе себестоимости произведенной продукции в приведенном ниже порядке.

Учет расходов, участвующих в создании конкретных объектов в процессе освоения участка недр (3-уровень аналитического учета):

Расходы организации, осуществленные в составе расходов на освоение природных ресурсов и непосредственно связанные со строительством объектов, которые в дальнейшем, по мнению организации, могут стать постоянно эксплуатируемыми объектами основных средств (в том числе скважинами), первоначально учитываются на счете 08-08 «Капитальные вложения в освоение нефтяных месторождений», и, в дальнейшем, подлежат отнесению на себестоимость

производимой продукции (работ, услуг) путем начисления амортизации на соответствующие объекты основных средств.

Расходы на строительство временного (вспомогательного) сооружения первоначально учитываются на счете 08-08 «Капитальные вложения в освоение нефтяных месторождений», и, в дальнейшем, подлежат отнесению на себестоимость производимой продукции равными долями, начиная с 1-го числа месяца, следующего за месяцем ввода данного сооружения в эксплуатацию, в течение срока службы данного сооружения. В случае, если временное сооружение используется для обеспечения деятельности (эксплуатации) нескольких основных средств (в том числе скважин), каждое из которых участвует в производстве продукции, по которой осуществляется отдельная калькуляция себестоимости, стоимость данного временного (вспомогательного) сооружения подлежит также распределению в равных долях по количеству подобного рода основных средств.

Учет расходов, относимых на участок территории в процессе освоения месторождения (2-уровень аналитического учета):

Расходы организации, относимые на участок территории в процессе освоения месторождения, первоначально учитываемые на счете 97, подлежат отнесению на себестоимость производимой продукции i -той скважины в нижеприведенном порядке.

Примем следующие обозначения:

A_j – расходы организации, аккумулированные на счете 97 на начало j -того месяца;

N – количество скважин, приходящихся на данный участок территории в соответствии с проектной документацией;

D_{ij} – дебет i -той скважины в месяце эксплуатации j ;

P_{ij} – количество нефти, полученной на i -той скважине в j -том месяце;

T_i – количество месяцев эксплуатации i -той скважины;

E_{ij} – расходы организации, подлежащие отнесению на себестоимость продукции i -той скважины в j -том месяце эксплуатации,

тогда:

$$E_{ij} = \frac{A_j}{N} * \frac{P_{ij}}{\sum_{j=1}^{T_i} D_{ij} - \sum_{j=1}^{j-1} P_{ij}}$$

Количество, дебет и срок эксплуатации скважин берутся из проектных документов. В случае, если в проектных документах не указаны в явном виде запасы, приходящиеся на ту или иную скважину, а также не указана предполагаемая динамика извлечения данных запасов, то

запасы на каждую скважину (показатель $\sum_{j=1}^{T_i} D_{ij}$) рассчитываются, как отношение общих извлекаемых запасов к количеству добывающих скважин данного месторождения.

Учет расходов, относимых на всю указанную в лицензионном соглашении территорию в процессе освоения месторождения (1-уровень аналитического учета):

Расходы организации, относимые на всю указанную в лицензионном соглашении территорию в процессе освоения месторождения, первоначально учитываемые на счете 97, подлежат

отнесению на себестоимость производимой продукции скважины в нижеприведенном порядке.

Примем следующие обозначения:

C_j – расходы организации, относимые на всю указанную в лицензионном соглашении территорию и аккумулярованные на счете 97 на начало j -того месяца;

k – один из участков территории, на котором в соответствии с проектной документацией будет происходить освоение месторождения;

N_k – количество скважин, приходящихся на k -тый участок территории в соответствии с проектной документацией;

D_{ijk} – дебит i -той скважины k -того участка в месяце эксплуатации j ;

P_{ijk} – количество нефти, полученной на i -той скважине k -того участка в j -том месяце;

T_i – количество месяцев эксплуатации i -той скважины;

E_{ijk} – расходы организации, подлежащие отнесению на себестоимость продукции i -той скважины k -того участка в j -том месяце эксплуатации,

тогда:

$$E_{ijk} = \frac{C_j}{\sum_k N_k} * \frac{P_{ijk}}{\sum_{j=1}^{T_i} D_{ijk} - \sum_{j=1}^{j-1} P_{ijk}} .$$

Количество, дебит и срок эксплуатации скважин берутся из проектных документов. В случае, если в проектных документах не указано в явном виде запасы, приходящиеся на ту или иную скважину, а также не указана предполагаемая динамика извлечения данных запасов, то запасы на каждую скважину (показатель $\sum_{j=1}^{T_i} D_{ijk}$) рассчитываются, как отношение общих извлекаемых запасов к количеству добывающих скважин данного месторождения.

При достижении дебита скважины расчетного запаса (показатель $\sum_{j=1}^{T_i} D_{ijk}$), вводится поправочный коэффициент 2 на запас, приходящийся на данную скважину, а при достижении дебита скважины двойного размера от расчетного, применяется коэффициент 3.

Учет текущих расходов, связанных с освоением природных ресурсов.

Под текущими расходами понимаются расходы, обуславливающие получение доходов в периоде возникновения данных расходов. К расходам такого рода относятся:
расходы, связанные с содержанием и эксплуатацией временных сооружений;
расходы, связанные с эксплуатацией основных средств;
расходы, связанные со сбором, транспортировкой и подготовкой нефти;
прочие расходы, произведенные внутри отчетного периода и повлекшие за собой получения дохода в том же самом периоде.

Учет затрат на добычу нефти.

В состав затрат на добычу и реализацию нефти включаются:

- услуги оператора по добыче нефти (отбор и подготовка нефти);

- расходы на оплату труда персонала, непосредственно участвующего при добыче и реализации нефти, а также сумма начисленного на заработную плату этих работников ЕСН;
- амортизационные отчисления по основным средствам, непосредственно используемым при добыче нефти;
НДПИ;
стоимость МПЗ, расходуемых в процессе добычи нефти;
расходы на освоение природных ресурсов;
аренда основных средств, непосредственно связанная с добычей нефти;
аренда земельных участков;
прочие расходы, непосредственно связанные с добычей нефти.

Учет добытой нефти осуществляется в количественных (в тоннах) и стоимостных показателях по наименованиям.

Технологические потери при добыче нефти и газа попутного (природного) в пределах норм и сверх норм, а так же нефть и газ, используемые для технологических нужд, включаются в количество добытой нефти за месяц.

Стоимость попутного газа не рассчитывается, так как он не является товарной продукцией. Произведенные затраты, связанные с добычей нефти и попутного газа, относятся на стоимость нефти.

Потери нефти при транспортировке и потери нефтепродуктов при транспортировке отражаются на счете 94. Списание недостач и потерь от порчи ценностей в пределах норм естественной убыли производится на счета затрат на производство и расходов на продажу (при реализации нефти на экспорт), сверх норм – на счет 91.

Учет добычи нефти и затрат на добычу нефти производится в разрезе скважин.

Учет услуг по организации отгрузки

Затраты на производство услуг по организации отгрузки, непосредственно связанные с оказанием услуг по организации отгрузки товаров, реализованных на внутренний рынок, учитываются на счете 20 «Основное производство», субсчете «Производство услуг по организации отгрузки (внутренний рынок)».

Затраты на производство услуг по организации отгрузки, непосредственно связанные с оказанием услуг по организации отгрузки товаров, реализованных в ближнее зарубежье, учитываются на счете 20 «Основное производство», субсчете «Производство услуг по организации отгрузки (ближнее зарубежье НДС 0%)».

Затраты на производство услуг по организации отгрузки, непосредственно связанные с оказанием услуг по организации отгрузки товаров, реализованных в дальнее зарубежье, учитываются на счете 20 «Основное производство», субсчете «Производство услуг по организации отгрузки (дальнее зарубежье НДС 0%)».

Затраты на производство услуг по организации отгрузки, которые нельзя отнести к непосредственно связанным с оказанием услуг по организации отгрузки товаров на внутренний рынок, в ближнее или дальнее зарубежье, учитываются на счете 25 «Общепроизводственные расходы», субсчет «Общепроизводственные расходы по организации отгрузки и учету грузов и обслуживанию цистерн».

Общепроизводственные расходы по итогам каждого отчетного периода списываются в дебет счета 20 «Основное производство» пропорционально выручке от оказания услуг по организации отгрузке (без НДС) на субсчета:

«Производство услуг по организации отгрузки (внутренний рынок)»

«Производство услуг по организации отгрузки (ближнее зарубежье НДС 0%)»
«Производство услуг по организации отгрузки (дальнее зарубежье НДС 0%)».

Учет товаров

Товары являются частью материально - производственных запасов, приобретенных или полученных от других юридических или физических лиц и предназначенные для продажи или безвозмездной передачи.

Товары, приобретенные для продажи, оцениваются по стоимости их приобретения. Затраты по заготовке и доставке товаров до центральных складов (баз), производимые до момента их передачи в продажу, включаются в состав расходов на продажу.

Признание доходов и расходов

Доходы по обычным видам деятельности (выручка) признаются при одновременном соблюдении следующих условий:

- а) организация имеет право на получение этой выручки, вытекающее из конкретного договора или подтвержденное иным соответствующим образом;
- б) сумма выручки может быть определена;
- в) имеется уверенность в том, что в результате конкретной операции произойдет увеличение экономических выгод организации. Уверенность в том, что в результате конкретной операции произойдет увеличение экономических выгод организации, имеется в случае, когда организация получила в оплату актив либо отсутствует неопределенность в отношении получения актива;
- г) право собственности (владения, пользования и распоряжения) на продукцию (товар) перешло от организации к покупателю или работа принята заказчиком (услуга оказана);
- д) расходы, которые произведены или будут произведены в связи с этой операцией, могут быть определены.

Метод признания выручки по проценту завершения (по мере готовности) не применяется.

Расходы признаются в бухгалтерском учете при наличии следующих условий:
расход производится в соответствии с договором или на основании счета, в соответствии с требованиями законодательных и нормативных актов;
сумма расхода может быть определена;
имеется уверенность в том, что в результате конкретной операции произойдет уменьшение экономических выгод Общества;

Если в отношении любых расходов, осуществленных Обществом, не использовано хотя бы одно из названных условий, то в бухгалтерском учете Общества признается дебиторская задолженность.

Расходы признаются в том отчетном периоде, в котором они имели место, независимо от времени фактической выплаты денежных средств.

Штрафы, пени, неустойки, возмещение причиненных акционерному обществу убытков принимаются к бухгалтерскому учету в суммах, присужденных судом или признанных акционерным обществом.

Суммы дебиторской задолженности, по которым истек срок исковой давности признаются в бухгалтерском учете расходами при одновременном соблюдении следующих условий:
срок исковой давности истек
существует уверенность в том, что суммы дебиторской задолженности с истекшим сроком исковой давности должником погашаться не будут.

Основанием для признания такой задолженности расходами служит Акт инвентаризации расчетов с дебиторами (форма № инв.17 ОКУД 0309016) и приказ Руководителя о списании задолженности.

Дебиторская задолженность, по которой срок исковой давности истек, другие долги, нереальные для взыскания, принимаются к бухгалтерскому учету в сумме, в которой задолженность была отражена в бухгалтерском учете акционерного общества.

Создание резервов предстоящих расходов

Резервы предстоящих расходов Обществом не создаются.

2.16. Оценочные резервы

Общество *создает* оценочные резервы в соответствии с правилами бухгалтерского учета:
Резервы по сомнительным долгам;

2.17. Учет расходов будущих периодов

Расходы, произведенные организацией в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам, отражаются в бухгалтерском балансе отдельной статьей как расходы будущих периодов и подлежат списанию по следующему порядку:

Лицензии - равномерно, в течение срока их действия;

Программные продукты - равномерно, в течение срока эксплуатации, определенного приказом по Компании;

Расходы по добровольному страхованию - равномерно, в течение срока действия договора;

Расходы по отпускам - в месяце, которому соответствуют данные начисления;

Расходы по освоению природных ресурсов капитализируются на счетах 97-1111 (Поиск и оценка МПИ), 97-1124 (Разведка полезных ископаемых) и 97-1136 (Подготовка территории к ведению горных, строительных и др. работ). Ежемесячно часть таких расходов списываются в Дт 20- 1112 «Добыча нефти 2006»;

Расходы на рекультивацию земель – равномерно в течение пяти лет с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором завершены данные работы.

Расходы на рекультивацию скважин, которые в дальнейшем включаются в состав постоянно действующих объектов списываются в течении срока полезного использования этих скважин.

Расходы на расконсервацию скважин: в случае, когда расконсервация скважины производится для геологического изучения недр, расходы на ее проведение относятся к расходам на освоение природных ресурсов и списывается по приведенному выше порядку.

2.18. Учет общехозяйственных расходов и расходов на продажу

Общехозяйственные расходы и расходы на продажу, которые не возможно отнести к конкретному виду деятельности списываются ежемесячно в полном объеме, за исключением остатка расходов на транспортировку товаров до склада хранения, приходящихся на остаток товара на складе, в дебет 90 счета с распределением по видам деятельности пропорционально доле выручки без налога на добавленную стоимость в общем объеме выручки без НДС за вычетом стоимости товара и произведенной продукции.

Расходы на доставку (транспортные расходы) покупных товаров до склада, относящиеся к остаткам товаров на складе, определяются по среднему проценту за текущий месяц с учетом переходящего остатка на начало месяца в следующем порядке:

определяется сумма расходов на доставку (транспортные расходы) покупных товаров до склада, приходящихся на остаток товаров на складе на начало месяца и осуществленных в текущем месяце;

определяется стоимость товаров, реализованных в текущем месяце, и стоимость остатка товаров на складе на конец месяца;

рассчитывается средний процент как отношением суммы расходов на доставку (транспортные расходы) покупных товаров (пункт 1) к стоимости товаров (пункт 2);

определяется сумма расходов на доставку (транспортные расходы) покупных товаров, относящаяся к остатку товаров на складе, как произведение среднего процента на стоимость остатка товаров на конец месяца.

Расходы на продажу, относящиеся к конкретному виду деятельности или отчетному сегменту, списываются в дебет соответствующего 90 счета.

2.19. Порядок использования чистой прибыли общества

Направления использования чистой прибыли Общества устанавливаются общим собранием акционеров.

2.20. Учет займов и кредитов

Основная сумма долга (далее - задолженность) по полученному от заимодавца займу и (или) кредиту учитывается Обществом в соответствии с условиями договора займа или кредитного договора в сумме фактически поступивших денежных средств или в стоимостной оценке других вещей, предусмотренной договором.

Задолженность отражается в учете в момент фактической передачи денег или других вещей в составе кредиторской задолженности.

В случае неисполнения или неполного исполнения заимодавцем договора займа и (или) кредитного договора заемщик приводит информацию о недополученных суммах в пояснительной записке к годовой бухгалтерской отчетности.

Задолженность подразделяется на краткосрочную и долгосрочную.

Краткосрочной задолженностью считается задолженность по полученным займам и кредитам, срок погашения которой согласно условиям договора не превышает 12 месяцев.

Долгосрочной задолженностью считается задолженность по полученным займам и кредитам, срок погашения которой по условиям договора превышает 12 месяцев.

Общество осуществляет перевод долгосрочной задолженности в краткосрочную в момент, когда по условиям договора займа и (или) кредита до возврата основной суммы долга остается 365 дней.

Указанная краткосрочная и (или) долгосрочная задолженность может быть срочной и (или) просроченной.

Затраты, связанные с получением и использованием займов и кредитов, включают:
проценты, причитающиеся к оплате заимодавцам и кредиторам по полученным от них займам и кредитам;
проценты, дисконт по причитающимся к оплате векселям и облигациям;
дополнительные затраты, произведенные в связи с получением займов и кредитов, выпуском и размещением заемных обязательств;
курсовые разницы, относящиеся на причитающиеся к оплате проценты по займам и кредитам, полученным и выраженным в иностранной валюте или условных денежных единицах, образующиеся начиная с момента начисления процентов по условиям договора до их фактического погашения (перечисления).

Затраты по полученным займам и кредитам должны признаваться расходами того периода, в котором они произведены (далее - текущие расходы), за исключением той их части, которая подлежит включению в стоимость инвестиционного актива.

Начисление процентов по полученным займам и кредитам производится в соответствии с порядком, установленным в договоре займа и (или) кредитном договоре.

Задолженность по полученным займам и кредитам показывается с учетом причитающихся на конец отчетного периода к уплате процентов согласно условиям договоров.

Проценты, дисконт по причитающимся к оплате векселям, облигациям и иным выданным заемным обязательствам, учитываются в следующем порядке:

по выданным векселям – Общество отражает сумму, указанную в векселе (в дальнейшем - вексельная сумма), как кредиторскую задолженность.

В случае начисления процентов на вексельную сумму по выданным векселям задолженность по такому векселю показывается с учетом причитающихся к оплате на конец отчетного периода процентов по условиям выдачи векселя.

по размещенным облигациям и векселям - Общество отражает номинальную стоимость выпущенных и проданных облигаций (векселей) как кредиторскую задолженность.

При начислении дохода по облигациям (векселям) в форме процентов Общество указывает кредиторскую задолженность по проданным облигациям с учетом причитающегося к оплате на конец отчетного периода процента по ним.

Начисление причитающегося дохода (процентов или дисконта) по размещенным облигациям (векселям) отражается в составе прочих доходов в тех отчетных периодах, к которым относятся данные начисления.

Начисление причитающихся заимодавцу доходов по иным заемным обязательствам производится Обществом равномерно (ежемесячно) и признается его прочими расходами в тех отчетных периодах, к которым относятся данные начисления.

Дополнительные затраты, производимые заемщиком в связи с получением займов и кредитов, выпуском и размещением заемных обязательств, могут включать расходы связанные с:

оказанием юридических и консультационных услуг;
осуществлением копировально-множительных работ;
оплатой налогов и сборов (в случаях, предусмотренных действующим законодательством);
проведением экспертиз;
потреблением услуг связи;
другими затратами, непосредственно связанными с получением займов и кредитов, размещением заемных обязательств.

Включение дополнительных затрат, связанных с получением займов и кредитов, размещением заемных обязательств, производится в том отчетном периоде, в котором были произведены указанные расходы.

2.21. Раскрытие информации по сегментам

В бухгалтерской отчетности с целью обеспечения заинтересованных пользователей информацией, позволяющей лучше оценить деятельность организации, перспективы развития, подверженность рискам и перспективам получения прибыли выделяются следующие отчетные сегменты:

Операционные:

реализация нефти;
реализация нефтепродуктов;
реализация услуг по материально-техническому снабжению в рамках агентских договоров;
реализация услуг по организации отгрузки;
реализация прочих товаров и услуг

В составе отчетности выделяются другие сегменты, в случае если выручка от продажи внешним покупателям и от операций с другими сегментами превышает 10 процентов общей суммы выручки всех сегментов, и (или) на выделенные отчетные сегменты приходится менее 75 процентов общей выручки.

2.22. Учет расчетов по налогу на прибыль

Формирования в бухгалтерском учете и раскрытия в бухгалтерской отчетности информации о расчетах по налогу на прибыль осуществляется на основании ПБУ 18/02 «Учет расчетов по налогу на прибыль».

Для учета временных разниц в рабочем плане бухгалтерских счетов каждому типу временных разниц определен соответствующий субсчет на счете 09 по отложенным налоговым активам и на счете 77 по отложенным налоговым обязательствам.

Учет постоянных разниц осуществляется на аналитических счетах, открытых для всех счетов доходов и расходов (20, 26, 44, 90, 91).

Поскольку распределение по конкретным бюджетам налога на прибыль происходит ежемесячно на основании декларации по налогу на прибыль, в течение месяца операции по отражению условного расхода по налогу на прибыль, постоянных налоговых обязательств, отложенных налоговых активов и отложенных налоговых обязательств осуществляется с использованием специального транзитного счета (76-ТР_68). После составления декларации по налогу на прибыль остаток по этому транзитному счету закрывается на счета расчета по налогу на прибыль по конкретным бюджетам (федеральный бюджет, бюджет субъектов Российской Федерации и бюджет муниципальных образований по месту нахождения структурных подразделений).

В отчете о прибылях и убытках (форма № 2) сумма текущего налога на прибыль включает в себя как налог начисляемый и уплачиваемый самим Обществом, так и налог начисляемый и уплачиваемый налоговыми агентами (при выплате дивидендов). При этом, в момент получения выписки из Протокола собрания акционеров о начислении дивидендов, причитающихся Обществу, Общество отражает условный расход и отложенное налоговое обязательство исходя из ставки налога на прибыль, предусмотренной законодательством. При получении денежных средств в виде дивидендов в случае, если ставка налога, по которой налоговым агентом был удержан налог, отличается от ставки, установленной законодательством, Общество осуществляет корректировку условного расхода и отложенного налогового обязательства.

Положение об учетной политике для целей налогообложения ОАО «НГК «Славнефть» на 2008 год

ВВЕДЕНИЕ

Настоящее Положение разработано в соответствии с требованиями налогового законодательства Российской Федерации. Оно содержит изложение учетной политики для целей налогообложения ОАО «НГК «Славнефть» (далее Общество).

Под налоговым учетом для целей настоящего Положения понимается система обобщения информации для определения налоговой базы по налогу на основе данных первичных и иных документов.

Настоящее Положение применяется с 1 января 2008 года.

Требования настоящего Положения являются обязательными для исполнения: руководителями и работниками всех структурных подразделений, департаментов, служб и отделов Общества, отвечающих за своевременное представление первичных документов и иной учетной информации бухгалтерским службам; работниками Центральной Бухгалтерии, отвечающими за своевременное и качественное выполнение всех видов учетных работ и составление достоверной отчетности всех видов.

Настоящая учетная политика разработана в соответствии с:

«Налоговым кодексом Российской Федерации (часть первая)» введенным в действие Федеральным законом от 31.07.98 года № 146-ФЗ;
«Налоговым кодексом Российской Федерации (часть вторая)» введенным в действие Федеральным законом от 5.08.2000 года № 117-ФЗ.

Иные распорядительные документы по Обществу, регулирующие налоговый учет, не должны противоречить настоящему Положению.

1. ОРГАНИЗАЦИОННЫЕ АСПЕКТЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

1.1. Организация и задачи налогового учета Общества.

Налоговый учет в Обществе осуществляется Центральной Бухгалтерией, возглавляемой Главным бухгалтером.

Налоговый учет в Обществе централизован. Структурные подразделения Общества и иные службы представляют в бухгалтерию первичные документы и иную информацию, необходимую для отражения хозяйственных операций в налоговом учете.

В соответствии с Налоговым Кодексом РФ система организации налогового учета и отчетности Общества должна способствовать:

формированию полной и достоверной информации о порядке учета для целей налогообложения хозяйственных операций в течение отчетного (налогового) периода;

обеспечению информацией внешних и внутренних пользователей для контроля за правильностью исчисления, полнотой и своевременностью исчисления и уплаты в бюджет налогов.

Данные налогового учета должны отражать порядок формирования суммы доходов и расходов, порядок определения доли расходов (убытков), подлежащих отнесению на расходы в следующих налоговых периодах, порядок формирования сумм создаваемых резервов, а также суммы задолженности по расчетам с бюджетом по налогам.

1.2. Инвентаризация объектов налогового учета

Инвентаризация объектов налогового учета производится одновременно с инвентаризацией объектов бухгалтерского учета.

1.3. Порядок составления налоговой отчетности

Налоговая отчетность Общества составляется лицом (лицами), на которых возложено ведение налогового учета в соответствии с настоящим Положением или иными распорядительными документами.

Налоговая отчетность составляется в рублях. Синтетический и аналитический учет ведется в рублях и копейках.

1.4. Применяемые регистры налогового учета

Налоговый учет в ОАО «НГК «Славнефть» также как и бухгалтерский учет осуществляются с применением единого программного продукта «Парус».

Информация о каждой хозяйственной операции накапливается и хранится в базе данных используемого программного продукта. Эта информация служит основой для формирования в электронном виде *журнала хозяйственных операций* за любой период времени. Таким образом, этот журнал является главным информационным регистром для всей системы бухгалтерского и налогового учета.

Если хозяйственная операция связана с изменением счетов бухгалтерского учета и с формированием доходов или расходов для целей налогообложения прибыли, то в системе регистрируются бухгалтерские проводки в виде двойной записи по изменяемым счетам бухгалтерского учета, а также налоговые проводки (не обязательно в виде двойной записи) по счетам налогового учета.

Если хозяйственная операция не связана с изменением счетов бухгалтерского учета, но связана с формированием доходов или расходов для целей налогообложения прибыли, то в системе регистрируются только налоговые записи по счетам налогового учета.

Счета налогового учета имеют необходимую аналитику для формирования данных, требующихся при заполнении декларации по налогу на прибыль. Аналитика в налоговых счетах доходов и расходов обеспечивает сортировку всех хранимых в базе данных хозяйственных операций в разрезе классификации доходов и расходов по всем группам, элементам и статьям, предусмотренным в 25 главе НК РФ.

Из *журнала хозяйственных операций налогового учета* формируются налоговые регистры, которые представляют собой полную расшифровку всех строк декларации по налогу на прибыль с указанием номеров и дат первичных документов, дат проведения операций в учете и сумм в рублевой оценке этих операций.

Сформированные налоговые регистры, хранящиеся в электронной базе данных, обеспечивают связь с журналом хозяйственных операций. Эта связь программными средствами обеспечивает отражение одной операции только в одном из сформированных налоговых регистров, что предотвращает случайные ошибки при заполнении декларации по налогу на прибыль.

Помимо налоговых регистров, формируемых из журнала хозяйственных операций и расшифровывающих строки деклараций по налогу на прибыль, в случаях, прямо предусмотренных настоящим Положением, из специальных инструментов налогового учета (инвентарная картотека, картотека доходов и расходов будущих периодов и т.п.) формируются специальные налоговые регистры. Такие, специальные, налоговые регистры формируются по правилам, указанным в настоящем Положении.

Регистры налогового учета формируются и хранятся в электронном виде и распечатываются на бумаге по требованию органов федеральной налоговой службы.

1.5. Применяемые термины

Реализация товаров, работ или услуг - передача на возмездной основе (в том числе обмен товарами, работами или услугами) права собственности на товары, результатов выполненных работ одним лицом для другого лица, возмездное оказание услуг одним лицом другому лицу, а в случаях, предусмотренных Налоговым Кодексом, передача права собственности на товары, результатов выполненных работ одним лицом для другого лица, оказание услуг одним лицом другому лицу - на безвозмездной основе (статья 39 НК РФ часть первая).

Экономически обоснованные расходы - расходы, обусловленные целями получения доходов.

Документально подтвержденные расходы - затраты, подтвержденные документами, оформленными в соответствии с законодательством Российской Федерации, либо документами, оформленными в соответствии с обычаями делового оборота, применяемыми в иностранном государстве, на территории которого были произведены соответствующие расходы, и (или) документами, косвенно подтверждающими произведенные расходы.

Обособленное подразделение организации - любое территориально обособленное от нее подразделение, по месту нахождения которого оборудованы стационарные рабочие места. Признание обособленного подразделения организации таковым производится независимо от того, отражено или не отражено его создание в учредительных или иных организационно - распорядительных документах организации, и от полномочий, которыми наделяется указанное подразделение. При этом рабочее место считается стационарным, если оно создается на срок более одного месяца.

2. МЕТОДИЧЕСКИЕ АСПЕКТЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

В настоящем разделе изложены избранные при формировании учетной политики для целей налогообложения Общества способы ведения налогового учета, исчисления налоговой базы по итогам каждого отчетного (налогового) периода.

2. 1. НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ

2.1.1. Порядок налогового учета доходов от реализации.

Учет доходов от реализации ведется в соответствии со статьями 248, 249, 251, 268, 271, 316 НК РФ.

Доходы от реализации определяются по видам деятельности, если для данного вида деятельности предусмотрен особый порядок налогообложения, иная применяемая ставка налога либо предусмотрен отличный от общего порядок учета прибыли и убытка, полученного от данного вида деятельности.

Для целей налогообложения выручка от реализации продукции, работ, услуг, товаров сторонним организациям и физическим лицам определяется по методу начисления.

Для доходов от реализации датой получения дохода признается день отгрузки (передачи) товаров (работ, услуг, имущественных прав).

Днем отгрузки считается день реализации этих товаров (работ, услуг, имущественных прав), определяемой в соответствии с пунктом 1 статьи 39 Кодекса, независимо от фактического поступления денежных средств (иного имущества (работ, услуг) и (или) имущественных прав) в их оплату.

В соответствии с пунктом 2 статьи 271 НК РФ доходы, относящиеся к нескольким отчетным (налоговым) периодам и в случае, если связь между доходами и расходами не может быть определена четко, распределяются, между этими периодами равномерно.

При реализации товаров (работ, услуг) по договору комиссии (агентскому договору) налогоплательщиком - комитентом (принципалом) доходы в иностранной валюте пересчитываются в рубли по официальному курсу Центрального банка Российской Федерации на дату получения дохода от реализации, указанную в извещении комиссионера (агента) о реализации и (или) в отчете комиссионера (агента).

2.1.2. Порядок налогового учета внереализационных доходов

Доходы от внереализационных операций учитываются в соответствии со статьями 250, 271 и 317 НК РФ.

Доходы от сдачи имущества в аренду (субаренду) учитываются в составе доходов от обычных видов деятельности.

Даты признания внереализационных доходов

Доход	Дата признания
В виде дивидендов от долевого участия в деятельности других организаций	Дата поступления денежных средств на расчетный счет (в кассу)
В виде безвозмездно полученного имущества (работ, услуг) и по иным аналогичным доходам	Дата подписания сторонами акта приема – передачи имущества (приемки – сдачи работ, услуг)

В виде лицензионных платежей (включая роялти) за пользование объектами интеллектуальной собственности	
По доходам от купли – продажи иностранной валюты	Дата перехода права собственности на иностранную валюту
В виде процентов по договорам займа и иным аналогичным договорам (иным долговым обязательствам, включая ценные бумаги), срок действия которых приходится более чем на один отчетный период	Доход признается полученным и включается в состав соответствующих доходов на конец соответствующего отчетного периода. В СЛУЧАЕ ПРЕКРАЩЕНИЯ ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА (ПОГАШЕНИЯ ДОЛГОВОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА) ДО ИСТЕЧЕНИЯ ОТЧЕТНОГО ПЕРИОДА, ДОХОД ПРИЗНАЕТСЯ ПОЛУЧЕННЫМ И ВКЛЮЧАЕТСЯ В СОСТАВ СООТВЕТСТВУЮЩИХ ДОХОДОВ НА ДАТУ ПРЕКРАЩЕНИЯ ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА (ПОГАШЕНИЯ ДОЛГОВОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА).
В виде штрафов, пени и (или) иных санкций за нарушение условий договорных обязательств, а также сумм возмещения убытков или ущерба и по иным аналогичным доходам	Дата признания должником либо дата вступления в законную силу решения суда
В виде сумм восстановленных резервов и иным аналогичным доходам	Последний день отчетного (налогового) периода
В виде распределенного в пользу налогоплательщика при его участии в простом товариществе дохода	
От доверительного управления имуществом и по иным аналогичным доходам	
По доходам прошлых лет	Дата выявления дохода (получения и (или) обнаружения документов, подтверждающих наличие дохода)
В виде положительной курсовой разницы и переоценки стоимости драгоценных металлов	Дата совершения операций с иностранной валютой и драгоценными металлами, а также последний день текущего месяца
По доходам в виде полученных материалов или иного имущества при ликвидации выводимого из эксплуатации амортизируемого имущества	Дата составления акта ликвидации амортизируемого имущества, оформленного в соответствии с требованиями бухгалтерского учета
В виде суммы возврата ранее уплаченных некоммерческим организациям взносов, которые были включены в состав расходов и в виде иных аналогичных доходов	Дата поступления средств на расчетный счет (в кассу)
При дальнейшей реализации права требования долга налогоплательщиком, купившим это право	День подписания сторонами акта уступки права требования

2.1.3. Порядок налогового учета расходов, связанных с производством и реализацией.

Учет расходов, связанных с производством и реализацией, ведется в соответствии со статьями 252, 253, 254, 255, 256, 272, 318 НК РФ.

Расходы на производство и реализацию подразделяются на прямые и косвенные.

К прямым расходам на производство продукции относятся:

расходы на приобретение сырья, материалов и полуфабрикатов, используемых в производстве товаров (выполнении работ, оказании услуг) и (или) образующих их основу либо являющихся необходимым компонентом при производстве товаров (выполнении работ, оказании услуг);

расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе производства товаров, выполнения работ, оказания услуг, а также суммы единого социального налога, начисленного на указанные суммы расходов на оплату труда;

суммы начисленной амортизации по основным средствам, используемым при производстве товаров, работ, услуг;

производственные услуги сторонних организаций, используемые при добыче нефти.

Все прочие расходы являются косвенными.

Учет затрат в разрезе элементов и статей затрат ведется на тех счетах бухгалтерского и налогового учета, на которых формируется себестоимость продукции по основной деятельности в соответствии со справочником статей затрат по основной деятельности.

Затраты, которые с равными основаниями могут быть отнесены одновременно к нескольким группам расходов, учитываются в следующем порядке:

по амортизируемому имуществу, не участвующему непосредственно в производстве продукции, - в составе косвенных расходов связанных с реализацией;

по оплате труда управленческого персонала - в составе косвенных расходов связанных с реализацией;

по прочим материальным расходам, кроме стоимости сырья для производства продукции - в составе косвенных расходов связанных с реализацией;

по другим видам затрат - в составе косвенных расходов.

2.1.4. Порядок учета материальных расходов

Учет материальных расходов ведется в соответствии со статьей 254 НК РФ.

При списании сырья и материалов, используемых при производстве (изготовлении) товаров (выполнении работ, оказании услуг), применяется метод оценки по средней стоимости.

2.1.5. Порядок учета расходов на оплату труда

Учет расходов на оплату труда ведется в соответствии со статьей 255 НК РФ.

2.1.6. Метод и порядок расчета сумм амортизации основных средств

Учет амортизируемого имущества ведется в соответствии со статьями 256, 257, 258, 259, 322 НК РФ.

Амортизация начисляется линейным методом по всем объектам амортизируемого имущества.

Остаточная стоимость амортизируемого имущества определяется как разность между первоначальной (восстановительной) стоимостью и суммой амортизации, начисленной за период эксплуатации.

По основным средствам применяются сроки полезного использования, устанавливаемые Комиссией, утвержденной Президентом Компании, на основании экспертной оценки указанной в «Заключении о готовности объекта к эксплуатации» при принятии объекта к учету в качестве основного средства. В случае, если экспертная оценка, указанная в «Заключении о готовности объекта к эксплуатации», превышает срок, указанный в Классификации ОС, утвержденной Постановлением Правительства РФ №1 от 01.01.2002г. (далее Классификация ОС), для целей налогового учета применяется срок полезного использования равный верхней границе, указанной в Классификации ОС для данного основного средства по коду ОКОФ. Если экспертная оценка, указанная в «Заключении о готовности объекта к эксплуатации» меньше срока, указанного в Классификации ОС, выбирается срок полезного использования по нижней границе Классификации ОС для данного основного средства. Если экспертная оценка, указанная в «Заключении о готовности объекта к эксплуатации» попадает в границы, определенные для данного объекта, то выбирается срок, указанный в экспертной оценке.

По приобретенным объектам основных средств, ранее бывшим в эксплуатации, амортизация начисляется с учетом срока эксплуатации предыдущим собственником.

Объекты основных средств, требующие государственной регистрации, отражаются на счете 01 субсчет «Основные средства, документы по которым поданы на государственную регистрацию» в месяце подачи документов на государственную регистрацию по первоначальной стоимости (в сумме фактических затрат на приобретение, сооружение, изготовление, транспортные расходы, расходы на приведение объекта в состояние, пригодное для использования, иные затраты формирующие стоимость объекта в соответствии с НК РФ). По объектам основных средств, находящимся на складе амортизация не начисляется. После получения от материально-ответственного лица служебной записки о переводе объекта в эксплуатацию на объект открывается налоговая карточка и в следующем месяце начинается начисление амортизации для целей исчисления налога на прибыль.

Амортизация по основным средствам после проведения реконструкции, когда остаточная стоимость основного средства равна нулю, осуществляется следующим образом:

Когда максимальный срок полезного использования, установленный ранее, не закончился.

В этом случае первоначальная стоимость объекта увеличивается на сумму расходов на реконструкцию и при начислении амортизации используется оставшийся срок полезного использования.

Когда максимальный срок полезного использования, установленный ранее, закончился.

В данном случае создается новое основное средство с измененными характеристиками и устанавливается новый срок полезного использования исходя из положений Постановления Правительства Российской Федерации от 01.01.2002г. № 1. Первоначальная стоимость этого нового объекта формируется из сумм, затраченных на реконструкцию первоначального основного средства.

2.1.7. Порядок начисления амортизации по нематериальным активам

Учет нематериальных активов ведется в соответствии со статьями 256, 257, 258, 325 НК РФ.

2.1.8. Порядок учета расходов на ремонт основных средств

Учет расходов на ремонт основных средств ведется в соответствии со статьями 260, 324 НК РФ.

Расходы на ремонт основных средств признаются Обществом в размере фактических произведенных затрат.

Расходы Общества на ремонт арендуемых основных средств также рассматриваются как прочие расходы и признаются для целей налогообложения в размере фактических затрат в том отчетном (налоговом) периоде, в котором они были осуществлены, если договором аренды не предусмотрено возмещение Обществу указанных расходов арендодателем.

2.1.9. Порядок учета расходов на освоение природных ресурсов

Учет расходов на освоение природных ресурсов ведется в соответствии со статьями 261, 325 НК РФ.

2.1.10. Порядок учета расходов на научные исследования и (или) опытно-конструкторские разработки

Учет расходов на научные исследования и (или) опытно-конструкторские разработки ведется в соответствии со статьями 262, 325 НК РФ.

2.1.11. Порядок учета расходов по торговым операциям

Учет расходов по торговым операциям ведется в соответствии со статьей 320 НК РФ.

Общество формирует расходы на реализацию по торговым операциям (далее - издержки обращения) с учетом следующих особенностей.

В сумму издержек обращения для целей налогообложения включаются следующие расходы:
расходы на доставку товаров;
складские расходы;
иные расходы текущего месяца, связанные с приобретением и реализацией товаров.

К прямым расходам по торговым операциям Общество относит стоимость покупных товаров, реализованных в данном отчетном (налоговом) периоде и суммы расходов на доставку (транспортные расходы) покупных товаров до склада Общества в случае, если эти расходы не включены в стоимость товара.

Все остальные расходы, осуществленные Обществом в текущем месяце, признаются косвенными расходами и уменьшают доходы от реализации текущего месяца.

Расходы на доставку (транспортные расходы) покупных товаров до склада, относящиеся к остаткам товаров на складе, определяются по среднему проценту за текущий месяц с учетом переходящего остатка на начало месяца в следующем порядке:

определяется сумма расходов на доставку (транспортные расходы) покупных товаров до склада, приходящихся на остаток товаров на складе на начало месяца и осуществленных в текущем месяце;

определяется стоимость товаров, реализованных в текущем месяце, и стоимость остатка товаров на складе на конец месяца;

рассчитывается средний процент как отношением суммы расходов на доставку (транспортные расходы) покупных товаров (пункт 1) к стоимости товаров (пункт 2); определяется сумма расходов на доставку (транспортные расходы) покупных товаров, относящаяся к остатку товаров на складе, как произведение среднего процента на стоимость остатка товаров на конец месяца.

При списании покупных товаров применяется метод оценки по средней себестоимости.

2.1.12. Порядок учета расходов на обязательное и добровольное страхование

Учет расходов на обязательное и добровольное страхование ведется в соответствии со статьей 263 НК РФ.

2.1.13. Порядок отнесения процентов по полученным заемным средствам к расходам

Учет процентов по полученным заемным средствам ведется в соответствии со статьей 269 НК РФ.

2.1.14. Порядок оценки незавершенного производства, остатков готовой продукции, товаров отгруженных

Определение себестоимости готовой продукции, полуфабрикатов и незавершенного производства производится в соответствии со ст.319 НК РФ и на основе технологической и соответствующей ей калькуляционной схемы по прямым затратам на их производство.

Принципиальное содержание технологической схемы состоит в следующем: Результатом цикла переработки является выход готовой продукции и полуфабрикатов (незавершенное производство). Далее, вновь закупленное сырье и произведенные в результате цикла переработки изделия (далее по тексту полуфабрикаты) передаются в производство для следующего цикла переработки, а готовая продукция реализуется. За производственный цикл принимается календарный месяц.

Принципиальное содержание калькуляционной схемы состоит в следующем: в течении калькуляционного цикла, фактически совпадающего с технологическим (календарный месяц), производится формирование затрат на производство. В конце калькуляционного периода по алгоритмам калькуляции сумма распределяемых затрат распределяется между остатками незавершенного производства и готовой продукцией. Полученные суммы по каждому наименованию готовой продукции и остатками незавершенного производства являются себестоимостью этого продукта.

Под незавершенным производством (далее - НЗП) понимается продукция (работы, услуги) частичной готовности, то есть не прошедшая всех операций обработки (изготовления), предусмотренных технологическим процессом. Материалы и полуфабрикаты, находящиеся в производстве, относятся к НЗП при условии, что они уже подверглись обработке.

Оценка остатков НЗП на конец текущего месяца производится на основании данных первичных учетных документов о движении и об остатках (в количественном выражении) сырья и материалов, готовой продукции и данных налогового учета о сумме осуществленных в текущем месяце прямых расходов, связанных с производством.

Сумма прямых расходов, связанных с производством, распределяется на остатки НЗП в доле, соответствующей доле таких остатков в исходном сырье (в количественном выражении), за минусом технологических потерь. При этом под сырьем понимается материал, используемый в производстве в качестве материальной основы, который в результате последовательной технологической обработки (переработки) превращается в готовую продукцию.

Сумма остатков незавершенного производства на конец текущего месяца включается в состав материальных расходов следующего месяца. При окончании налогового периода сумма

остатков незавершенного производства на конец налогового периода включается в состав материальных расходов следующего налогового периода/

Алгоритм расчета по определению себестоимости готовых продуктов состоит в следующем. Все нефтепродукты в зависимости от конъюнктуры рынка, качества и потребительских свойств, а также степени и важности удовлетворения потребностей промышленности, сельского хозяйства и населения делятся на основные и попутные.

Попутные нефтепродукты в зависимости от качества и характера их использования оцениваются:

Первая попутная группа - в долях от оптовой цены базисной нефти (средняя цена нефти и затрат на транспортировку);

Вторая попутная группа - в долях от оптовой цены реализации (без налогов).

При определении себестоимости основной продукции на нее относятся все прямые затраты, за вычетом затрат, приходящихся на остатки незавершенного производства и затрат, приходящихся на попутную продукцию. Прямые затраты между основными нефтепродуктами распределяются пропорционально коэффициентам, отражающим соотношение цен этих нефтепродуктов по методу приведенных тонн. Под ценой нефтепродуктов (оптовой ценой реализации) в калькуляции себестоимости принимаются минимальные отпускные цены (без налогов) на калькулируемый месяц.

Себестоимость одной тонны всех основных нефтепродуктов определяется по формуле:

$$C_j = \frac{Z - \text{НЗП} - \sum_{i=1}^n (O_i * C_i)}{\sum_{j=1}^m (O_j * K_j)} * K_j$$

где:

Z – прямые затраты на производство нефтепродуктов, руб.;

НЗП – стоимость остатков незавершенного производства текущего периода;

O_i – объем производства i-го попутного нефтепродукта, тонн;

C_i – оценка i-го попутного нефтепродукта, руб. за тонну;

O_j – объем производства j-го основного нефтепродукта, тонн;

K_j – коэффициент распределения затрат для j-го основного нефтепродукта (в долях единицы);

C_j – себестоимость j-го основного нефтепродукта, руб.

Алгоритм расчета по определению себестоимости готовых продуктов состоит в следующем. Нефтепродукты каждой группы считаются произведенными с одинаковой рентабельностью по группе. Затраты по каждой группе распределяются между нефтепродуктами этой группы пропорционально коэффициентам, отражающим соотношение цен этих нефтепродуктов по методу приведенных тонн. Под ценой нефтепродуктов (оптовой ценой реализации) в калькуляции себестоимости принимаются минимальные отпускные цены (без налогов) на калькулируемый месяц.

Под прямыми затратами при добыче нефти понимаются:

- услуги оператора по добыче нефти (отбор и подготовка нефти);

расходы на оплату труда персонала, непосредственно участвующего в процессе производства и реализации нефти, а также сумма начисленного на заработную плату этих работников ЕСН;

- амортизационные отчисления по основным средствам, непосредственно используемым при производстве нефти.

2.1.15. Порядок ведения налогового учета при операциях с ценными бумагами

Ведение налогового учета операций с ценными бумагами ведется в соответствии со статьями 250, 265, 280, 281, 329 НК РФ.

При реализации ценных бумаг на расходы от производства и реализации списывается цена приобретения реализованных ценных бумаг по методу ФИФО. Цена приобретения определяется в соответствии с порядком, установленным в Положении об учетной политике Общества для целей бухгалтерского учета.

2.1.16. Порядок учета доходов, получаемых от передачи имущества в уставный капитал организации

Учет доходов, получаемых от передачи имущества в уставный капитал организации ведется в соответствии со статьей 277 НК РФ.

2.1.17. Порядок определения налоговой базы по доходам, полученным от долевого участия в других организациях

Налоговая база по доходам, полученным от долевого участия в других организациях определяется в соответствии со статьей 275 НК РФ.

2.1.18. Порядок определения налоговой базы по доходам, полученным участниками простого товарищества

Налоговая база по доходам, полученным участниками простого товарищества определяется в соответствии со статьей 278 НК РФ.

Доходы, полученные от участия в товариществе, включаются в состав внереализационных доходов Общества. При этом датой признания дохода является последний день отчетного (налогового) периода. Сумма причитающегося Обществу дохода от участия в товариществе определяются на основании извещений участника товарищества, на которого возложена обязанность учета доходов и расходов этого товарищества для целей налогообложения, и подлежат налогообложению в порядке, установленном НК РФ (ст.278 части второй НК РФ). Убытки товарищества не распределяются между его участниками и в целях налогообложения не учитываются.

При прекращении действия договора простого товарищества и возврате имущества участникам этого договора отрицательная разница между оценкой возвращаемого имущества и оценкой, по которой это имущество ранее было передано по договору простого товарищества, не признается убытком для целей налогообложения.

2.1.19. Порядок определения налоговой базы при уступке (переуступке) права требования

Определение налоговой базы при уступке (переуступке) права требования ведется в соответствии со статьей 279 НК РФ.

2.1.20. Прочие расходы, связанные с производством и (или) реализацией, и внереализационные расходы

Учет прочих расходов, связанных с производством и (или) реализацией, и внереализационных расходов ведется в соответствии со статьями 264, 265, 266, 267, 268, 269 НК РФ.

Расходы, связанные с планированием и управлением деятельностью дочерних организаций (в соответствии с п.3.2 ст.3 Устава Общества), например командировочные расходы в интересах дочернего общества, относятся на затраты Общества, принимаемые для целей налогообложения по налогу на прибыль.

Дата осуществления прочих расходов, связанных с производством и (или) реализацией, и внереализационных расходов

Расход	Дата признания
Суммы налогов и сборов и иных обязательных платежей	Дата начисления налогов и сборов и иных обязательных платежей
Суммы комиссионных сборов	Дата предъявления налогоплательщику документов, служащих основанием для произведения расчетов
Расходы на оплату сторонним организациям за выполненные ими работы (услуги)	
Арендные (лизинговые) платежи за арендуемое (принятое в лизинг) имущество	
Расходы по купле-продаже иностранной валюты	Дата перехода права собственности на иностранную валюту
Суммы выплаченных подъемных	Дата перечисления денежных средств с расчетного счета (выплаты из кассы)
Компенсация за использование для служебных поездок личных легковых автомобилей	
Расходы на командировки	Дата утверждения авансового отчета
Расходы на содержание служебного транспорта	
Представительские расходы	
Расходы в виде отрицательной курсовой разницы, переоценка стоимости драгоценных металлов	Дата перехода права собственности на иностранную валюту и драгоценные металлы, последний день текущего месяца
Расходы, связанные с приобретением ценных бумаг	Дата реализации или иного выбытия ценных бумаг
Штрафы, пени и иные санкции за нарушение договорных обязательств, а также суммы возмещения убытков или ущерба	Дата признания должником либо дата вступления в законную силу решения суда

<p>По договорам займа и иным аналогичным договорам (иным долговым обязательствам, включая ценные бумаги), срок действия которых приходится более чем на один отчетный период</p>	<p>Расход признается осуществленным и включается в состав соответствующих расходов на конец соответствующего отчетного периода.</p> <p>В СЛУЧАЕ ПРЕКРАЩЕНИЯ ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА (ПОГАШЕНИЯ ДОЛГОВОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА) ДО ИСТЕЧЕНИЯ ОТЧЕТНОГО ПЕРИОДА, РАСХОД ПРИЗНАЕТСЯ ОСУЩЕСТВЛЕННЫМ И ВКЛЮЧАЕТСЯ В СОСТАВ СООТВЕТСТВУЮЩИХ РАСХОДОВ НА ДАТУ ПРЕКРАЩЕНИЯ ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА (ПОГАШЕНИЯ ДОЛГОВОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА).</p>
--	--

2.1.21. Порядок учета реализации амортизируемого имущества

Общество определяет прибыль (убыток) от реализации амортизируемого имущества на основании аналитического учета по каждому объекту на дату признания дохода (расхода).

Учет доходов и расходов по реализуемому амортизируемому имуществу ведется пообъектно.

При реализации амортизируемого имущества на дату совершения операции определяется доход (расход) как разница между ценой реализации и ценой приобретения амортизируемого имущества, уменьшенной на сумму начисленной по такому имуществу амортизации, с учетом понесенных при реализации затрат.

В аналитическом учете на дату реализации амортизируемого имущества фиксируется сумма дохода (расхода) по указанной операции, которая в целях определения налоговой базы учитывается в следующем порядке.

Положительная разница признается прибылью Общества, подлежащей включению в состав налоговой базы в том отчетном (налоговом) периоде, в котором была осуществлена реализация имущества.

Отрицательная разница отражается в аналитическом учете как расходы Общества, понесенные при реализации объекта амортизируемого имущества, включаемые в целях налогообложения в последующих отчетных (налоговых) периодах.

Период, в течение которого отрицательная разница подлежит признанию Обществом в составе прочих расходов, определяется в месяцах и исчисляется в виде разницы между количеством месяцев срока полезного использования этого имущества и количеством месяцев эксплуатации имущества до момента его реализации, включая месяц, в котором имущество было реализовано. Отрицательная разница включаются в состав прочих расходов в течение срока, исчисленного Обществом, равными долями до полного перенесения всей суммы таких расходов.

2.1.22. Порядок учета ликвидации амортизируемого имущества

Расходы на ликвидацию выводимых из эксплуатации основных средств, включая суммы недоначисленной в соответствии с установленным сроком полезного использования

амортизации, а также расходы на ликвидацию объектов незавершенного строительства и иного имущества, монтаж которого не завершен (расходы на демонтаж, разборку, вывоз разобранного имущества), охрану недр и другие аналогичные работы, включаются в состав внереализационных расходов. Если ликвидация принадлежащих Обществу основных средств осуществляется с привлечением сторонних организаций, то датой осуществления расходов для целей налогообложения считается дата расчетов или предъявления Обществу этими сторонними организациями документов (актов, счетов и т.д.) на оплату за выполненные ими работы (оказанные услуги).

Стоимость материалов или иного имущества, полученных при демонтаже или разборке при ликвидации выводимых из эксплуатации основных средств, включается в состав внереализационных доходов. При этом датой получения дохода признается дата составления акта на списание основных средств (типовая межотраслевая форма № ОС-4) либо акта на списание автотранспортных средств (типовая межотраслевая форма № ОС-4а).

2.1.23. Перечень и порядок образования и использования создаваемых резервов

В соответствии со статьей 266 НК РФ для покрытия убытков от безнадежных долгов в Компании создаются резервы по сомнительным долгам на основании инвентаризации дебиторской задолженности на конец отчетного (налогового) периода.

Резерв по сомнительным долгам используется Обществом только на покрытие убытков от безнадежных долгов.

Безнадежными долгами признаются те долги перед Обществом, по которым истек установленный срок исковой давности, а также те долги, по которым в соответствии с гражданским законодательством обязательство прекращено вследствие невозможности его исполнения, на основании акта государственного органа или ликвидации организации.

В случае, если сумма созданного резерва меньше суммы безнадежных долгов, подлежащих списанию, разница (убыток) подлежит включению в состав внереализационных расходов.

Если в отчетном периоде Обществом сумма резерва по сомнительным долгам использована не полностью, то остаток резерва переносится на следующий отчетный (налоговый) период. При этом сумма вновь создаваемого по результатам инвентаризации резерва должна быть скорректирована на сумму остатка резерва предыдущего отчетного (налогового) периода: в случае, если сумма вновь создаваемого по результатам инвентаризации резерва меньше, чем сумма остатка резерва предыдущего отчетного (налогового) периода, разница подлежит включению в состав внереализационных доходов Общества по итогам отчетного периода; в случае, если сумма вновь создаваемого по результатам инвентаризации резерва больше, чем сумма остатка резерва предыдущего отчетного (налогового) периода, разница подлежит включению во внереализационные расходы в текущем отчетном (налоговом) периоде.

Общество не создает резервы по гарантийному ремонту, гарантийному обслуживанию, под обесценение ценных бумаг, на предстоящие ремонты основных средств, на предстоящую оплату отпусков работников и на выплату ежегодного вознаграждения за выслугу лет.

2.1.24. Порядок уплаты авансовых платежей по налогу на прибыль.

Общество уплачивает налог на прибыль и авансовые платежи по нему в бюджет в соответствии с требованиями ст.287 части второй НК РФ.

Авансовые платежи по налогу на прибыль исчисляются ежемесячно исходя из фактически полученной прибыли.

2.1.25. Порядок уплаты налога на прибыль за обособленные подразделения.

Общество осуществляет исчисление и уплату в федеральный бюджет сумм авансовых платежей, а также сумм налога, исчисленного по итогам налогового периода, по месту своего нахождения без распределения указанных сумм по обособленным подразделениям.

Доля прибыли, которая приходится на структурные подразделения и по которой исчисляется налог, подлежащий зачислению в доходную часть бюджетов субъектов Российской Федерации и бюджетов муниципальных образований по месту нахождения структурных подразделений, определяется исходя из средней величины *удельного веса расходов на оплату труда* и удельного веса остаточной стоимости амортизируемого имущества этих структурных подразделений соответственно в фонде оплаты труда и остаточной стоимости амортизируемого имущества по организации в целом.

3. НАЛОГ НА ДОБАВЛЕННУЮ СТОИМОСТЬ (НДС)

3.1. Порядок определения даты возникновения обязанности по уплате НДС

Момент определения налоговой базы по НДС определяется согласно п.1 ст.167 НК РФ.

3.2. Раздельный учет по операциям реализации товаров (работ, услуг), подлежащих налогообложению по различным налоговым ставкам

Ведение раздельного учета для целей исчисления НДС по операциям реализации товаров (работ, услуг), подлежащих налогообложению по различным налоговым ставкам обеспечивается путем выделения таких операций на отдельных субсчетах соответствующих балансовых счетов (90, 62, др.).

3.3. Методика раздельного учета затрат и входного НДС по экспорту

Принятые сокращения:

Вычеты – налоговые вычеты по налогу на добавленную стоимость.

Входной НДС – суммы налога на добавленную стоимость, предъявленные поставщиками и подрядчиками.

Внутренний рынок – территория Российской Федерации, либо в целях исчисления налога на добавленную стоимость приравненная к ней территория (место реализации).

Вычеты по операциям, облагаемым НДС по ставке 18 % (10 %), складываются из следующих сумм:

1. Входной НДС по товарам (работам, услугам), стоимость которых, для целей бухгалтерского учета, формирует затраты на приобретение товаров (работ, услуг), реализованных на внутреннем рынке.

2. Входной НДС по товарам (работам, услугам), стоимость которых, для целей бухгалтерского учета, формирует прямые затраты на производство готовой продукции, реализованной на внутреннем рынке, рассчитанный в соответствии с положениями, изложенными ниже.

Входной НДС по товарам (работам, услугам), стоимость которых, для целей бухгалтерского учета, формирует прямые затраты на производство услуг по организации отгрузки, реализованных на внутреннем рынке, рассчитанный в соответствии с положениями, изложенными ниже.

3. Входной НДС по работам и услугам, стоимость которых для целей бухгалтерского учета формирует коммерческие расходы - расходы на реализацию товаров (работ, услуг) и готовой продукции на внутреннем рынке.

4. Входной НДС по товарам (работам, услугам), стоимость которых, для целей бухгалтерского учета, формирует косвенные затраты на производство всего объема готовой продукции, приобретение и реализацию всех товаров (работ, услуг).

5. Входной НДС по товарам (работам, услугам), стоимость которых, для целей бухгалтерского учета, была отнесена на себестоимость остатков незавершенного производства.

6. Входной НДС по товарам (работам, услугам), стоимость которых формирует первоначальную стоимость основных фондов, в том числе, объектов, введенных законченным капитальным строительством, нематериальных активов и т.д.

7. Входной НДС по товарам (работам, услугам), стоимость которых для целей бухгалтерского учета формирует полную себестоимость (фактические затраты на приобретение и реализацию) по прочим операциям, облагаемым НДС и признаваемым реализацией на внутреннем рынке.

Вычеты по операциям, облагаемым НДС по ставке 0 %, складываются из следующих сумм:

1. Входной НДС по товарам (работам, услугам), стоимость которых, для целей бухгалтерского учета, формирует затраты на приобретение товаров (работ, услуг), реализованных на экспорт.

2. Входной НДС по товарам (работам, услугам), стоимость которых, для целей бухгалтерского учета, формирует прямые затраты на производство готовой продукции, реализованной на экспорт, рассчитанный в соответствии с положениями, изложенными ниже. Входной НДС по товарам (работам, услугам), стоимость которых, для целей бухгалтерского учета, формирует прямые затраты на производство услуг по организации отгрузки, реализованных на внутреннем рынке, рассчитанный в соответствии с положениями, изложенными ниже.

3. Входной НДС по работам и услугам, стоимость которых для целей бухгалтерского учета формирует коммерческие расходы - расходы на реализацию товаров (работ, услуг) и готовой продукции на экспорт.

4. Входной НДС по операциям, облагаемым НДС по ставке 0 % подлежит вычету в том налоговом периоде, за который представляются в налоговый орган декларация по ставке 0% и документы, подтверждающие экспорт в соответствии со статьей 165 НК РФ.

Расчет суммы вычетов в отношении операций по производству и реализации готовой продукции, а также определение счетов-фактур, подтверждающих рассчитанную сумму, осуществляется на основании ежеквартальных данных бухгалтерского учета в следующем порядке:

1. По состоянию на последнюю дату отчетного периода определяется доля входного НДС, приходящаяся на экспортированную продукцию, продукцию, реализованную на внутреннем рынке, незавершенное производство. Указанная доля равна доле себестоимости экспортной продукции, продукции, реализованной на внутреннем рынке, и незавершенного производства, соответственно, в себестоимости общего объема производства продукции текущего отчетного периода и остатка незавершенного производства на конец отчетного периода.

2. Определяется сумма вычетов и подтверждающие ее счета-фактуры:
(Для операций по производству и реализации готовой продукции)

Определение суммы вычета	Счета-фактуры, включаемые в книгу покупок
1. Внутренний рынок	
<p>Умножается доля входного НДС, приходящаяся на продукцию, реализованную на внутреннем рынке, на общую сумму входного НДС текущего периода (по каждому виду прямых затрат), отнесенного к производству и реализации готовой продукции.</p>	<p>Подбор счетов-фактур Определяются последовательно по каждому виду прямых затрат в порядке возрастания даты счета-фактуры поставщиков, относящиеся к периоду, в котором была произведена готовая продукция. Сумма НДС по подобранным счетам-фактурам должна равняться сумме вычета по каждому виду прямых затрат. Если сумма НДС по счетам-фактурам, подобранным по каждому виду прямых затрат последними, будет превышать оставшуюся неподтвержденной сумму вычета, такие счета-фактуры подтверждают вычет в следующем порядке – частично по внутреннему рынку, а частично по экспорту.</p> <p>Запись в книгу покупок В книгу покупок отчетного периода включаются выставленные в этом периоде счета-фактуры, подтверждающие вычеты по внутреннему рынку в отчетном периоде. В книгу покупок первого отчетного периода 2008 года включаются также счета-фактуры, выставленные до 01.01.2006г. и неоплаченные до 01.01.2008г.</p>

2. Экспорт	
<p>Умножается доля входного НДС, приходящаяся на экспортированную продукцию, на общую сумму входного НДС текущего периода (по каждому виду прямых затрат), отнесенного к производству и реализации готовой продукции.</p>	<p>Подбор счетов-фактур После определения счетов-фактур, подтверждающих сумму вычета по внутреннему рынку, оставшиеся счета-фактуры поставщиков, относящиеся к периоду, в котором была произведена готовая продукция, подбираются последовательно по каждому виду прямых затрат в порядке возрастания даты этих счетов-фактур. Сумма НДС по подобранным счетам-фактурам должна равняться сумме вычета по каждому виду прямых затрат. Если сумма НДС по счетам-фактурам, подобранным по каждому виду прямых затрат последними, будет превышать оставшуюся неподтвержденной сумму вычета, такие счета-фактуры в текущем периоде учитываются частично, а частично относятся на незавершенное производство.</p> <p>Запись в книгу покупок В книгу покупок отчетного периода включаются выставленные в этом периоде счета-фактуры, подтверждающие вычеты по экспорту в отчетном периоде. В книгу покупок первого отчетного периода 2008 года включаются также счета-фактуры, выставленные до 01.01.2006г. и неоплаченные до 01.01.2008г.</p>
3. Незавершенное производство	
<p>Умножается доля входного НДС, приходящаяся на незавершенное производство, на общую сумму входного НДС текущего периода (по каждому виду прямых затрат), отнесенного к производству и реализации готовой продукции.</p>	<p>Оставшиеся счета-фактуры поставщиков (не отнесенные в качестве подтверждения при подтверждении вычетов по внутреннему рынку и экспорту) являются основанием для применения вычета по незавершенному производству Сумма НДС по подобранным счетам-фактурам должна равняться сумме вычета по каждому виду прямых затрат.</p> <p>Запись в книгу покупок В книгу покупок отчетного периода включаются выставленные в этом периоде счета-фактуры, подтверждающие вычеты по незавершенному производству в</p>

	отчетном периоде. В книгу покупок первого отчетного периода 2008 года включаются также счета-фактуры, выставленные до 01.01.2006г. и неоплаченные до 01.01.2008г.
--	---

Расчет суммы вычетов в отношении операций по производству и реализации услуг по организации отгрузки, а также определение счетов-фактур, подтверждающих рассчитанную сумму, осуществляется на основании ежеквартальных данных бухгалтерского учета в следующем порядке:

1. По состоянию на последнюю дату отчетного периода определяется сумма входного НДС текущего периода, приходящаяся на затраты:

- непосредственно связанные с оказанием услуг по организации отгрузки на внутренний рынок;

- непосредственно связанные с оказанием услуг по организации отгрузки на экспорт (НДС 0%);

- по затратам, отражаемым на субсчете «Общепроизводственные расходы по организации отгрузки и учету грузов и обслуживанию цистерн».

Сумма входного НДС текущего периода, приходящаяся на услуги по организации отгрузки на экспорт равна сумме:

- НДС текущего периода по затратам, непосредственно связанным с оказанием услуг по организации отгрузки на экспорт (НДС 0%);

- доле в сумме входного НДС текущего периода, приходящейся на затраты, отражаемым на субсчете «Общепроизводственные расходы по организации отгрузки и учету грузов и обслуживанию цистерн», пропорционально сумме выручке за услуги по организации отгрузки по экспорту в сумме всей выручки по организации отгрузки текущего периода без учета НДС.

2. Определяется сумма вычетов и подтверждающие ее счета-фактуры:

<i>Определение суммы вычета</i>	<i>Счета-фактуры, включаемые в книгу покупок</i>
<i>1. Внутренний рынок</i>	
<i>А) Определяется сумма входного НДС по затратам, непосредственно связанным с оказанием услуг по организации отгрузки на внутренний рынок.</i>	<i>Подбор счетов-фактур</i>
<i>Б) Определяется доля выручки от оказания услуг по организации отгрузки на внутренний рынок текущего периода в общей выручке от услуг по организации отгрузки текущего периода без НДС. Умножается доля выручки приходящаяся на услуги по организации отгрузки на внутренний рынок на общую сумму входного НДС текущего периода, отнесенного к услугам по организации отгрузки текущего периода.</i>	<i>А) Подбираются счета-фактуры по затратам, непосредственно связанным с оказанием услуг по организации отгрузки на внутренний рынок. Б) Определяются последовательно, в порядке возрастания даты, счета-фактуры поставщиков текущего периода по затратам, отражаемым на субсчете «Общепроизводственные расходы по организации отгрузки и учету грузов и обслуживанию цистерн». Сумма НДС по подобранным счетам-фактурам должна равняться сумме вычета по затратам на производство услуг по организации отгрузки на внутренний рынок.</i>

	<p>Если сумма НДС по подобранному последним счету-фактуре, будет превышать оставшуюся неподтвержденной сумму вычета, такой счет-фактура подтверждает вычет в следующем порядке – частично по внутреннему рынку, а частично по экспорту.</p> <p>Запись в книгу покупок</p> <p>В книгу покупок отчетного периода включаются выставленные в этом периоде счета-фактуры, подтверждающие вычеты по внутреннему рынку в отчетном периоде. В книгу покупок первого отчетного периода 2008 года включаются также счета-фактуры, выставленные до 01.01.2006г. и неоплаченные до 01.01.2008г.</p>
<p>2. Экспорт в ближнее зарубежье НДС 0%</p>	
<p>А) Определяется сумма входного НДС по затратам, непосредственно связанным с оказанием услуг по организации отгрузки на экспорт (НДС 0%).</p> <p>Б) Определяется доля выручки от оказания услуг по организации отгрузки на экспорт (НДС 0%) текущего периода в общей выручке от услуг по организации отгрузки текущего периода без НДС. Умножается доля выручки приходящаяся на услуги по организации отгрузки на экспорт (НДС 0%) на общую сумму входного НДС текущего периода, отнесенного к услугам по организации отгрузки текущего периода.</p>	<p>Подбор счетов-фактур</p> <p>А) Подбираются счета-фактуры по затратам, непосредственно связанным с оказанием услуг по организации отгрузки на внутренний рынок.</p> <p>Б) После определения счетов-фактур, подтверждающих сумму вычета по внутреннему рынку по затратам, отражаемым на субсчете «Общепроизводственные расходы по организации отгрузки и учету грузов и обслуживанию цистерн», оставшиеся счета-фактуры поставщиков, относящиеся к периоду, в котором были оказаны услуги по организации отгрузки, подбираются последовательно в порядке возрастания даты этих счетов-фактур. Сумма НДС по подобранными счетам-фактурам должна равняться сумме вычета по затратам на производство услуг по организации отгрузки на экспорт.</p> <p>Запись в книгу покупок</p> <p>В книгу покупок отчетного периода включаются выставленные в этом периоде счета-фактуры, подтверждающие вычеты по экспорту в отчетном периоде. В книгу покупок первого отчетного периода 2008 года включаются также счета-фактуры, выставленные до 01.01.2006г. и неоплаченные до 01.01.2008г.</p>

Учет входного НДС по работам и услугам, стоимость которых для целей бухгалтерского учета формирует расходы на продажу, связанные с реализацией продукции, товаров, работ, услуг на экспорт ведется отдельно по каждому контракту и предъявляется к возмещению по мере представления документов, подтверждающих экспорт в соответствии со ст.165 НК РФ.

Доля НДС в косвенных (управленческих) затратах в части реализации на экспорт не выделяется.

Список лиц имеющих право подписи счетов-фактур устанавливается приказом Руководителя Общества.

3.4. Порядок учета НДС при совершении необлагаемых налогом операций.

В налоговых периодах, в которых доля совокупных расходов на производство товаров (работ, услуг), операции по реализации которых не подлежат налогообложению, не превышает 5 процентов общей величины совокупных расходов на производство отдельный учет по таким операциям не производится.

3.5. Порядок уплаты НДС обособленными подразделениями

Уплата НДС производится централизованно по месту нахождения Головного офиса Общества.

4. АКЦИЗЫ

Исчисление и уплата акцизов производятся в соответствии с главой 22 НК РФ.

5. НАЛОГ НА ДОБЫЧУ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ

Исчисление и уплата налога на добычу полезных ископаемых производятся в соответствии с главой 26 НК РФ. Налоговая база при добыче нефти определяется как количество добытых полезных ископаемых в натуральном выражении.

Количество добытого полезного ископаемого определяется в единицах массы нетто прямым методом (посредством измерительных средств и устройств) и фиксируется в данных исполнительного баланса, ежемесячно предоставляемого Обществу оператором по добыче нефти.

6. НАЛОГ НА ИМУЩЕСТВО

Исчисление, порядок и сроки уплаты налога на имущество производятся в соответствии с главой 30 НК РФ.

ЕДИНЫЙ СОЦИАЛЬНЫЙ НАЛОГ

Исчисление и уплата единого социального налога производятся в соответствии с главой 24 НК РФ.