

Е Ж Е К В А Р Т А Л Ы Й О Т Ч Е Т

Открытое акционерное общество "Нефтяная компания "ЛУКОЙЛ"

Код эмитента: 00077-А

за 1 квартал 2013 г.

Место нахождения эмитента: **101000 Россия, г. Москва, Сретенский бульв. 11**

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

Первый исполнительный
вице-президент ОАО "ЛУКОЙЛ"

_____ Р.У. Маганов
подпись

Дата: « 15 » мая 2013 г.

И.о. Вице-президента - Главного бухгалтера

_____ С.В. Скачко
подпись

Дата: « 15 » мая 2013 г.

Контактное лицо: **Илларионов Николай Анатольевич, начальник Управления раскрытия информации и веб-коммуникаций**

Телефон: **(495) 627-1669**

Факс: **(495) 981-7259**

Адрес электронной почты: -

Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой раскрывается информация, содержащаяся в настоящем ежеквартальном отчете: **www.lukoil.ru, www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=17**

Оглавление

Оглавление.....	2
Введение	5
I. 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	6
1.1. Лица, входящие в состав органов управления эмитента	6
1.2. Сведения о банковских счетах эмитента	7
1.3. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента.....	10
1.4. Сведения об оценщике эмитента	13
1.5. Сведения о консультантах эмитента	13
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. Заемные средства и кредиторская задолженность	14
2.3.2. Кредитная история эмитента.....	22
2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам	24
2.3.4. Прочие обязательства эмитента.....	25
2.4. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) эмиссионных ценных бумаг	25
2.4.1. Отраслевые риски	26
2.4.2. Страновые и региональные риски	27
2.4.3. Финансовые риски	28
2.4.4. Правовые риски.....	29
2.4.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента	32
III. Подробная информация об эмитенте	32
3.1. История создания и развитие эмитента.....	32
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента.....	32
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента	34
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента	34
3.1.4. Контактная информация.....	35
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика	36
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента.....	36
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента.....	36
3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента.....	36
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	36
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента.....	38
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента	39
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ	40
3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов эмиссионных ценных бумаг.....	40
3.2.7. Дополнительные сведения об эмитентах, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых.....	40
3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи	105
3.3. Планы будущей деятельности эмитента	105
3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях	106
3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение	107

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	116
3.6.1. Основные средства.....	116
IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента	118
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	118
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств.....	119
4.3. Финансовые вложения эмитента	120
4.4. Нематериальные активы эмитента	124
4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований	125
4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента	131
4.6.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента.....	133
4.6.2. Конкуренты эмитента	134
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.....	135
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента.....	135
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента.....	139
5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента.....	139
5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента	151
5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента	152
5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента	165
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.....	167
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.....	174
5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	177
5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента.....	178
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента.....	178
VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	179
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента	179
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 о контролирующих таких участников (акционеров) лицах, а в случае отсутствия таких лиц - об их участниках (акционерах), владеющих не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций	179
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права ('золотой акции')	181
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента	182
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	182
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	183
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности.....	183
VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация	185

7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента	185
7.2. Квартальная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента	185
7.3. Сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность эмитента	185
7.4. Сведения об учетной политике эмитента	186
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж.....	186
7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершеного финансового года.....	186
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	186
VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах.....	188
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте.....	188
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента...	188
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента	189
8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента	189
8.1.4. 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	192
8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом	206
8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента	207
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента.....	208
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента	210
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены.....	210
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными	212
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об условиях обеспечения исполнения обязательств по облигациям эмитента с обеспечением.....	214
8.4.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием	215
8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента	215
8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам.....	215
8.7. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента	216
8.8. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента	238
8.8.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента	238
8.8.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента	241
8.9. Иные сведения.....	246
8.10. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками	246

Приложение №1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента за 2012 г.

Приложение №2. Квартальная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента за 1 квартал 2013 г.

Приложение №3. Сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность эмитента за 2012 г.

Приложение №4. Сведения об учетной политике эмитента

Приложение №5. Информация о лице, предоставившем обеспечение по облигациям эмитента

Введение

Основания возникновения у эмитента обязанности осуществлять раскрытие информации в форме ежеквартального отчета

В отношении ценных бумаг эмитента осуществлена регистрация проспекта ценных бумаг Государственная регистрация выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг эмитента сопровождалась регистрацией проспекта эмиссии ценных бумаг, при этом размещение таких ценных бумаг осуществлялось путем открытой подписки или путем закрытой подписки среди круга лиц, число которых превышало 500

Эмитент является акционерным обществом, созданным при приватизации государственных и/или муниципальных предприятий (их подразделений), и в соответствии с планом приватизации, утвержденным в установленном порядке и являвшимся на дату его утверждения проспектом эмиссии акций такого эмитента, была предусмотрена возможность отчуждения акций эмитента более чем 500 приобретателям либо неограниченному кругу лиц

Производственные и финансовые показатели, представленные в значительной части разделов настоящего отчета, относятся только к ОАО «ЛУКОЙЛ» (головной компании), и, следовательно, не могут достоверно отражать положение Группы «ЛУКОЙЛ» в целом и служить основанием для анализа деятельности Группы. Финансовые показатели основываются на неконсолидированной отчетности, составленной в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета (если не указано иное).

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.

I. 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 (наблюдательного совета) эмитента

ФИО	Год рождения
Алекперов Вагит Юсуфович	1950
Блажеев Виктор Владимирович	1961
Грайфер Валерий Исаакович (председатель)	1929
Иванов Игорь Сергеевич	1945
Маганов Равиль Ульфатович	1954
Мацке Ричард	1937
Михайлов Сергей Анатольевич	1957
Мобиус Марк	1936
Москато Гульельмо Антонио Клаудио	1936
Пикте Иван	1944
Шохин Александр Николаевич	1951

Единоличный исполнительный орган эмитента

ФИО	Год рождения
Алекперов Вагит Юсуфович	1950

Состав коллегиального исполнительного органа эмитента

ФИО	Год рождения
Алекперов Вагит Юсуфович	1950
Барков Анатолий Александрович	1948
Воробьев Вадим Николаевич	1961
Кукура Сергей Петрович	1953
Маганов Равиль Ульфатович	1954
Малюков Сергей Николаевич	1954
Масляев Иван Алексеевич	1958
Матыцын Александр Кузьмич	1961
Москаленко Анатолий Алексеевич	1959
Некрасов Владимир Иванович	1957
Субботин Валерий Сергеевич	1974
Федотов Геннадий Станиславович	1970
Федун Леонид Арнольдович	1956

Хавкин Евгений Леонидович	1964
Хоба Любовь Николаевна	1957

1.2. Сведения о банковских счетах эмитента

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Открытое Акционерное Общество Коммерческий Банк "Петрокоммерц"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО Банк "Петрокоммерц"**

Место нахождения: **127051, Москва, ул. Петровка, д.24**

ИНН: **7707284568**

БИК: **044525352**

Номер счета: **40702810500000000140**

Корр. счет: **30101810700000000352**

Тип счета: **Расчетный**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Открытое Акционерное Общество Коммерческий Банк "Петрокоммерц"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО Банк "Петрокоммерц"**

Место нахождения: **127051, Москва, ул. Петровка, д.24**

ИНН: **7707284568**

БИК: **044525352**

Номер счета: **40702810400000100140**

Корр. счет: **30101810700000000352**

Тип счета: **Расчетный**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Открытое Акционерное Общество Коммерческий Банк "Петрокоммерц"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО Банк "Петрокоммерц"**

Место нахождения: **127051, Москва, ул. Петровка, д.24**

ИНН: **7707284568**

БИК: **044525352**

Номер счета: **40702840700100000140**

Корр. счет: **30101810700000000352**

Тип счета: **Текущий**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Открытое Акционерное Общество Коммерческий Банк "Петрокоммерц"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО Банк "Петрокоммерц"**

Место нахождения: **127051, Москва, ул. Петровка, д.24**

ИНН: **7707284568**

БИК: **044525352**

Номер счета: **40702840600200000140**

Корр. счет: **30101810700000000352**

Тип счета: **Транзитный**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Открытое Акционерное Общество Коммерческий Банк "Петрокоммерц"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО Банк "Петрокоммерц"**

Место нахождения: **127051, Москва, ул. Петровка, д.24**

ИНН: **7707284568**

БИК: **044525352**

Номер счета: **40702978300100000140**

Корр. счет: **30101810700000000352**

Тип счета: **Текущий**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Открытое Акционерное Общество Коммерческий Банк "Петрокоммерц"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО Банк "Петрокоммерц"**

Место нахождения: **127051, Москва, ул. Петровка, д.24**

ИНН: **7707284568**

БИК: **044525352**

Номер счета: **40702978200200000140**

Корр. счет: **30101810700000000352**

Тип счета: **Транзитный**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Закрытое Акционерное Общество Коммерческий Банк "Ситибанк"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО КБ "Ситибанк"**

Место нахождения: **125047, Москва, ул.Гашека, 8-10**

ИНН: **7710401987**

БИК: **044525202**

Номер счета: **40702810200700424014**

Корр. счет: **30101810300000000202**

Тип счета: **Расчетный**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Закрытое Акционерное Общество Коммерческий Банк "Ситибанк"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО КБ "Ситибанк"**

Место нахождения: **125047, Москва, ул.Гашека, 8-10**

ИНН: **7710401987**

БИК: **044525202**

Номер счета: **40702840000700424006**

Корр. счет: **30101810300000000202**

Тип счета: **Текущий**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Закрытое Акционерное Общество Коммерческий Банк "Ситибанк"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО КБ "Ситибанк"**

Место нахождения: **125047, Москва, ул. Гашека, 8-10**

ИНН: **7710401987**

БИК: **044525202**

Номер счета: **40702840000700424022**

Корр. счет: **30101810300000000202**

Тип счета: **Транзитный**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Закрытое Акционерное Общество Коммерческий Банк "Ситибанк"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО КБ "Ситибанк"**

Место нахождения: **125047, Москва, ул. Гашека, 8-10**

ИНН: **7710401987**

БИК: **044525202**

Номер счета: **40702978300700424063**

Корр. счет: **30101810300000000202**

Тип счета: **Текущий**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Закрытое Акционерное Общество Коммерческий Банк "Ситибанк"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО КБ "Ситибанк"**

Место нахождения: **125047, Москва, ул. Гашека, 8-10**

ИНН: **7710401987**

БИК: **044525202**

Номер счета: **40702978600700424064**

Корр. счет: **30101810300000000202**

Тип счета: **Транзитный**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **"ИНГ Банк (Евразия) ЗАО" (Закрытое акционерное общество)**

Сокращенное фирменное наименование: **ИНГ Банк (Евразия) ЗАО**

Место нахождения: **127473, Москва, ул. Краснопролетарская, д.36**

ИНН: **7712014310**

БИК: **044525222**

Номер счета: **40702810700001001883**

Корр. счет: **30101810500000000222**

Тип счета: **Расчетный**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **"ИНГ Банк (Евразия) ЗАО" (Закрытое акционерное общество)**

Сокращенное фирменное наименование: **ИНГ Банк (Евразия) ЗАО**

Место нахождения: **127473, Москва, ул. Краснопролетарская, д.36**

ИНН: **7712014310**

БИК: **044525222**

Номер счета: **40702840000001001883**
Корр. счет: **30101810500000000222**
Тип счета: **Текущий**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **"ИНГ Банк (Евразия) ЗАО" (Закрытое акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **ИНГ Банк (Евразия) ЗАО**
Место нахождения: **127473, Москва, ул. Краснопролетарская, д.36**
ИНН: **7712014310**
БИК: **044525222**

Номер счета: **40702840900091001883**
Корр. счет: **30101810500000000222**
Тип счета: **Транзитный**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Сбербанк России"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Сбербанк России"**
Место нахождения: **117997, Москва, ул. Вавилова, д.19**
ИНН: **7707083893**
БИК: **044525225**

Номер счета: **40702810738040111765**
Корр. счет: **30101810400000000225**
Тип счета: **Расчетный**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Сбербанк России"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Сбербанк России"**
Место нахождения: **117997, Москва, ул. Вавилова, д.19**
ИНН: **7707083893**
БИК: **044525225**

Номер счета: **40702840038040111765**
Корр. счет: **30101810400000000225**
Тип счета: **Текущий**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Сбербанк России"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Сбербанк России"**
Место нахождения: **117997, Москва, ул. Вавилова, д.19**
ИНН: **7707083893**
БИК: **044525225**

Номер счета: **40702840938040211765**
Корр. счет: **30101810400000000225**
Тип счета: **Транзитный**

1.3. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента

Указывается информация об аудиторе (аудиторах), осуществляющем (осуществившем) независимую

проверку бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, а также сводной бухгалтерской (консолидированной финансовой) отчетности эмитента и (или) группы организаций, являющихся по отношению друг к другу контролирующим и подконтрольным лицами либо обязанных составлять такую отчетность по иным основаниям и в порядке, которые предусмотрены федеральными законами, если хотя бы одной из указанных организаций является эмитент (далее – сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность эмитента), входящей в состав ежеквартального отчета, на основании заключенного с ним договора, а также об аудиторе (аудиторах), утвержденном (выбранном) для аудита годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, в том числе его сводной бухгалтерской (консолидированной финансовой) отчетности, за текущий и последний заверченный финансовый год.

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «КПМГ»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "КПМГ"**

Место нахождения: **129110 Москва, Олимпийский просп., 18/1, к. 3035**

ИНН: **7702019950**

ОГРН: **1027700125628**

Телефон: **(495) 937-4477**

Факс: **(495) 937-4400**

Адрес электронной почты: **moscow@kpmg.ru**

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов

Полное наименование: **Некоммерческое партнерство "Аудиторская Палата России"**

Место нахождения

105120 Россия, г. Москва, 3-й Сыромятнический пер. 3/9

Финансовый год (годы) из числа последних пяти заверченных финансовых лет и текущего финансового года, за который (за которые) аудитором проводилась (будет проводиться) независимая проверка годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента

Бухгалтерская (финансовая) отчетность, Год	Сводная бухгалтерская отчетность, Год	Консолидированная финансовая отчетность, Год
2008		2008
2009		2009
2010		2010
2011		2011
2012		2012

Факторы, которые могут оказать влияние на независимость аудитора от эмитента, в том числе информация о наличии существенных интересов, связывающих аудитора (должностных лиц аудитора) с эмитентом (должностными лицами эмитента)

Факторов, которые могут оказать влияние на независимость аудитора от эмитента, а также существенных интересов, связывающих аудитора (должностных лиц аудитора) с эмитентом (должностными лицами эмитента), нет

Порядок выбора аудитора эмитента

Наличие процедуры тендера, связанного с выбором аудитора, и его основные условия:

Положение о Комитете по аудиту Совета директоров ОАО "ЛУКОЙЛ" (п. 3.1.2) предусматривает возможность проведения конкурсного отбора (тендера) Аудитора. В этом случае Комитет по аудиту осуществляет контроль за его проведением.

Процедура выдвижения кандидатуры аудитора для утверждения собранием акционеров (участников), в том числе орган управления, принимающий соответствующее решение:

Органом управления Компании, принимающим решение о выдвижении кандидатуры Аудитора на утверждение Собранию акционеров, является Совет директоров. Комитет по аудиту не позднее, чем за два месяца до даты проведения заседания Совета директоров Компании, на котором будет решаться вопрос о вынесении кандидатуры аудитора на утверждение Собранием акционеров, представляет на рассмотрение Совета директоров рекомендации относительно кандидатуры Аудитора Компании.

При заключении договора с аудитором консолидированной финансовой отчетности по ОПБУ США руководство Компании также исходит из рекомендаций Комитета по аудиту.

Указывается информация о работах, проводимых аудитором в рамках специальных аудиторских заданий:

Объем консультационных и прочих не связанных с аудитом услуг, оказываемых аудитором, является несущественным по сравнению с объемом и стоимостью работ, связанных с аудитом финансовой отчетности организаций Группы «ЛУКОЙЛ».

Описывается порядок определения размера вознаграждения аудитора, указывается фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитору по итогам последнего завершеного финансового года, за который аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, приводится информация о наличии отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги:

Вознаграждение Аудитора определяется исходя из фактически необходимого на проведение аудиторской проверки специалистами КПМГ рабочего времени и стандартных почасовых ставок для различных категорий специалистов КПМГ, действующих на момент заключения договора.

В соответствии с п. 2 ст. 86 Федерального закона «Об акционерных обществах» Совет директоров устанавливает предельный размер оплаты аудиторских услуг по аудиту отчетности Компании за очередной год.

Фактический размер вознаграждения, выплаченного ЗАО «КПМГ» за аудит финансовой (бухгалтерской) отчетности ОАО «ЛУКОЙЛ» за 2012 г.: 10 286 тыс. руб. (без учета НДС).

Размер вознаграждения аудитора за проведение аудита консолидированной финансовой отчетности определяется в процессе переговоров исходя объема работ (состав группы, объем хозяйственных операций, требования стандартов, регламентирующих аудиторские процедуры, а также стандартов подготовки отчетности).

Приводится информация о наличии отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги:

Отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги нет.

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

В частности, эмитент не располагает информацией о наличии у сотрудников Аудитора финансовых интересов в эмитенте как в виде долей в уставном капитале, так и в виде владения другими ценными бумагами эмитента, о наличии родственных связей между должностными лицами аудитора и эмитента, а также о том, что какие-либо должностные лица эмитента являются одновременно должностными лицами Аудитора.

Снижению риска возникновения вышеуказанных факторов способствует существование в составе Совета директоров Комитета по аудиту, а также процедура выбора аудитора. Комитет по аудиту был создан в 2003 г. Он избирается из числа неисполнительных директоров Компании; при этом хотя бы один из членов Комитета должен являться независимым директором, в случае избрания такового в Совет директоров. Председатель Комитета избирается из числа независимых директоров, если такие директора были избраны в Комитет по аудиту. К компетенции Комитета относится, в частности, подготовка для Совета директоров Компании рекомендаций по кандидатуре Аудитора Компании, который выбирается из числа международно-признанных независимых аудиторов, обладающих высокой профессиональной репутацией, для последующего одобрения данной кандидатуры Собранием акционеров. К компетенции Комитета относится также оценка степени объективности и независимости Аудитора.

Заемные средства Аудитору эмитентом не предоставлялись.

1.4. Сведения об оценщике эмитента

Оценщики по основаниям, перечисленным в настоящем пункте, в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала не привлекались

1.5. Сведения о консультантах эмитента

Финансовые консультанты по основаниям, перечисленным в настоящем пункте, в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала не привлекались

1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет

Иных подписей нет

II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента

2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента

Динамика показателей, характеризующих финансово-экономическую деятельность эмитента, рассчитанных на основе данных бухгалтерской (финансовой) отчетности

Стандарт (правила), в соответствии с которыми составлена бухгалтерская (финансовая) отчетность, на основании которой рассчитаны показатели: **РСБУ**

Единица измерения для расчета показателя производительности труда: **тыс. руб./чел.**

Наименование показателя	2012	2013, 3 мес.
Производительность труда	20 267.53	5 531.91
Отношение размера задолженности к собственному капиталу	0.61	0.55
Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала	0	0
Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)	88.5	-116.17
Уровень просроченной задолженности, %	0.01	0.01

Анализ финансово-экономической деятельности эмитента на основе экономического анализа динамики приведенных показателей:

Стоимость чистых активов Компании на 31 декабря 2012 г. составила 739,3 млрд руб., что на 120 млрд руб. больше, чем на 31 декабря 2011 г. Рост стоимости чистых активов связан с получением Компанией чистой прибыли за 2012 г. в размере 217,8 млрд руб., который был частично нивелирован распределением дивидендов в течение 2012 г. на общую сумму 97,8 млрд руб. По состоянию на 31 марта 2013 г. стоимость чистых активов выросла до 785,6 млрд руб., увеличившись по сравнению с концом 2012 г. на 46,3 млрд руб. за счет чистой прибыли Компании за первый квартал 2013 г.

В конце 2012 г. значение показателя отношения размера задолженности к собственному капиталу снизилось с 0,91 до 0,61. В первом квартале 2013 г. снижение этого показателя продолжилось и составило 0,55 (в первом квартале 2012 г. – 0,87). При этом в конце 2012 г. и первого квартала 2013 г. значение показателя отношения размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала снизилось практически до нуля (в конце 2011 г. этот показатель составил 0,02, в конце первого квартала 2012 г. – 0,01). Такая динамика этих показателей объясняется снижением долгосрочных обязательств и увеличением нераспределенной прибыли Компании.

Показатель степени покрытия долгов текущими доходами (прибылью) в конце 2012 г. вырос до 88,5 по сравнению с 80,8 в конце 2011 г., что связано с опережающим снижением прибыли от продаж над уменьшением краткосрочных обязательств Компании (в основном перед компаниями Группы) и ростом

денежных средств и их эквивалентов. По состоянию на 31 марта 2013 г. значение этого показателя составило отрицательную величину – 29,0 (в годовом выражении) по сравнению с 49,6 (в годовом выражении) в первом квартале 2012 г. Это связано с ростом управленческих расходов Компании в результате осуществления выплат по программе долгосрочного стимулирования.

Уровень просроченной кредиторской задолженности в 2012 г. и в первом квартале 2013 г. находился на стабильно низком уровне (около 0,01%), что говорит о высоком уровне финансовой дисциплины в Компании.

Производительность труда выросла с 17 731 тыс. руб./чел. за 2011 г. до 20 268 тыс. руб./чел. за 2012 г. и с 20 957 тыс. руб./чел. (в годовом выражении) за первый квартал 2012 г. до 22 128 тыс. руб./чел. (в годовом выражении) за первый квартал 2013 г.

2.2. Рыночная капитализация эмитента

Рыночная капитализация рассчитывается как произведение количества акций соответствующей категории (типа) на рыночную цену одной акции, раскрываемую организатором торговли на рынке ценных бумаг и определяемую в соответствии с Порядком определения рыночной цены ценных бумаг, расчетной цены ценных бумаг, а также предельной границы колебаний рыночной цены ценных бумаг в целях 23 главы Налогового кодекса Российской Федерации, утвержденным Приказом ФСФР России от 09.11.2010 № 10-65/пз-н

Единица измерения: *млн. руб.*

Наименование показателя	2012	1 кв. 2013
Рыночная капитализация	1 706 145	1 699 681

Информация об организаторе торговли на рынке ценных бумаг, на основании сведений которого осуществляется расчет рыночной капитализации, а также иная дополнительная информация о публичном обращении ценных бумаг по усмотрению эмитента:

При расчете рыночной капитализации использованы данные об итогах торгов ЗАО «ФБ ММВБ», раскрываемые на сайте www.micex.ru.

Далее приводится также рыночная капитализация в долларах США, рассчитанная по курсу доллара ЦБ РФ, установленному на дату, в которую рассчитывалась капитализация в рублях:

Период	Рыночная капитализация, млн долл. США
2012 г.	55 974
1 кв. 2013 г.	54 835

2.3. Обязательства эмитента

2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность

За 2012 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Долгосрочные заемные средства	9 103 560
в том числе:	
кредиты	3 103 560

займы, за исключением облигационных	
облигационные займы	6 000 000
Краткосрочные заемные средства	302 854 330
в том числе:	
кредиты	720 146
займы, за исключением облигационных	302 134 184
облигационные займы	
Общий размер просроченной задолженности по заемным средствам	0
в том числе:	
по кредитам	
по займам, за исключением облигационных	
по облигационным займам	

Структура кредиторской задолженности

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Общий размер кредиторской задолженности	134 195 560
из нее просроченная	24 753
в том числе	
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	144 330
из нее просроченная	
перед поставщиками и подрядчиками	4 370 604
из нее просроченная	22 505
перед персоналом организации	147 738
из нее просроченная	
прочая	129 532 888
из нее просроченная	2 247

При наличии просроченной кредиторской задолженности, в том числе по заемным средствам, указываются причины неисполнения и последствия, которые наступили или могут наступить в будущем для эмитента вследствие неисполнения соответствующих обязательств, в том числе санкции, налагаемые на эмитента, и срок (предполагаемый срок) погашения просроченной кредиторской задолженности или просроченной задолженности по заемным средствам.

Доля просроченной кредиторской задолженности ОАО «ЛУКОЙЛ» в общей сумме кредиторской задолженности на 31.12.2012 года составляет 0,02%.

Необходимо отметить, что 19% просроченной кредиторской задолженности - это задолженность Эмитента перед дочерними обществами, преимущественно сроком возникновения до 45 дней. Основной причиной возникновения данной задолженности является несвоевременное поступление первичных документов от поставщиков, задолженность погашается по мере устранения причин ее возникновения. Учитывая, что внутригрупповая задолженность является краткосрочной, она не оказывает негативного влияния на производственно-хозяйственную деятельность дочерних обществ. По данной категории задолженности договорами не предусмотрено начисление штрафных санкций в адрес Эмитента за нарушение условий оплаты.

Основная часть просроченной кредиторской задолженности перед третьими лицами является краткосрочной, со сроком возникновения до 45 дней. Возникновение этой задолженности связано с отсутствием первичных документов от поставщика, соответственно требований на оплату предусмотренных условиями договора пеней не поступало.

В отношении остальных крупных кредиторов период погашения просроченной задолженности не превышает 45-90 дней. ОАО «ЛУКОЙЛ» погашает задолженность по мере устранения причин ее

возникновения, данный уровень задолженности не является негативным фактором деятельности Компании.

Кредиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы кредиторской задолженности или не менее 10 процентов от общего размера заемных (долгосрочных и краткосрочных) средств:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ" (по заемным средствам), привлечение осуществляется в рамках ежедневного пулинга по расчетным счетам Группы "ЛУКОЙЛ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"**

Место нахождения: **614990 Россия Пермский край г. Пермь ул. Ленина, 62**

ИНН: **5902201970**

ОГРН: **1035900103997**

Сумма задолженности: **65 226.85**

млн. руб.

Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):

-

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез" (по заемным средствам), привлечение осуществляется в рамках ежедневного пулинга по расчетным счетам Группы "ЛУКОЙЛ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез"**

Место нахождения: **614055 Россия Пермский край г. Пермь ул.Промышленная, 84**

ИНН: **5905099475**

ОГРН: **1025901216571**

Сумма задолженности: **82 907.61**

млн. руб.

Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):

-

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка" (по заемным средствам), привлечение осуществляется в рамках ежедневного пулинга по расчетным счетам Группы "ЛУКОЙЛ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка"**

Место нахождения: **400029 Россия Волгоградская область г. Волгоград ул.40 лет ВЛКСМ, 55**

ИНН: **3448017919**

ОГРН: **1023404362662**

Сумма задолженности: **51 032.6**

млн. руб.

Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):

-

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Коми" (по кредиторской задолженности)**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"**

Место нахождения: **169710 Республика Коми г. Усинск, ул. Нефтяников, д.31**

ИНН: **1106014140**

ОГРН: **1021100895760**

Сумма задолженности: **29 167**

млн. руб.

Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):

-

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь" (по кредиторской задолженности)**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Место нахождения: **628486 Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Когалым, ул. Прибалтийская, д. 20**

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

Сумма задолженности: **27 802**

млн. руб.

Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):

68 тыс. руб.

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез" (по кредиторской задолженности)**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез"**

Место нахождения: **607650 Нижегородская обл., г.Кстово, Промзона**

ИНН: **5250043567**

ОГРН: **1085250002111**

Сумма задолженности: **21 511**

млн. руб.

Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):

-

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: *Да*

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %:
100

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: *0*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0*

За 3 мес. 2013 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Долгосрочные заемные средства	9 913 178
в том числе:	
кредиты	3 913 178
займы, за исключением облигационных	
облигационные займы	6 000 000
Краткосрочные заемные средства	265 786 009
в том числе:	
кредиты	736 997
займы, за исключением облигационных	265 049 012
облигационные займы	
Общий размер просроченной задолженности по заемным средствам	0
в том числе:	
по кредитам	
по займам, за исключением облигационных	
по облигационным займам	

Структура кредиторской задолженности

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Общий размер кредиторской задолженности	152 439 056
из нее просроченная	52 414
в том числе	
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	4 126 741
из нее просроченная	
перед поставщиками и подрядчиками	4 114 610
из нее просроченная	7 762
перед персоналом организации	131 599
из нее просроченная	
прочая	144 066 106
из нее просроченная	44 652

При наличии просроченной кредиторской задолженности, в том числе по заемным средствам, указываются причины неисполнения и последствия, которые наступили или могут наступить в

будущем для эмитента вследствие неисполнения соответствующих обязательств, в том числе санкции, налагаемые на эмитента, и срок (предполагаемый срок) погашения просроченной кредиторской задолженности или просроченной задолженности по заемным средствам.

Доля просроченной кредиторской задолженности ОАО «ЛУКОЙЛ» в общей сумме кредиторской задолженности на 31.03.2013 года составляет 0,03%.

Необходимо отметить, что 27% просроченной кредиторской задолженности - это задолженность эмитента перед дочерними обществами. Внутригрупповая просроченная задолженность является краткосрочной, преимущественно сроком возникновения до 45 дней, и не оказывает негативного влияния на производственно-хозяйственную деятельность дочерних обществ. Возникновение данной задолженности в основном связано с несвоевременным поступлением первичных документов от поставщиков, соответственно погашение осуществляется по мере устранения данных причин. По данной категории задолженности договорами не предусмотрено начисление штрафных санкций в адрес Компании за нарушение условий оплаты.

Основная часть просроченной кредиторской задолженности перед третьими лицами является краткосрочной, со сроком возникновения до 45 дней. В отношении остальных крупных кредиторов период погашения просроченной задолженности не превышает 45-90 дней. ОАО «ЛУКОЙЛ» погашает задолженность по мере устранения причин ее возникновения. Таким образом, наличие просроченной кредиторской задолженности не является негативным фактором деятельности Компании.

Кредиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы кредиторской задолженности или не менее 10 процентов от общего размера заемных (долгосрочных и краткосрочных) средств:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ" (по заемным средствам), привлечение осуществляется в рамках ежедневного пулинга по расчетным счетам Группы "ЛУКОЙЛ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"**

Место нахождения: **614990 Россия Пермский край г. Пермь ул. Ленина, 62**

ИНН: **5902201970**

ОГРН: **1035900103997**

Сумма задолженности: **31 970.25**

млн. руб.

Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):

-

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь" (по заемным средствам), привлечение осуществляется в рамках ежедневного пулинга по расчетным счетам Группы "ЛУКОЙЛ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Место нахождения: **628486 Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Когалым, ул. Прибалтийская, д. 20**

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

Сумма задолженности: **0**

млн. руб.

Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):

-

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %:
100

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез" (по заемным средствам), привлечение осуществляется в рамках ежедневного пулинга по расчетным счетам Группы "ЛУКОЙЛ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез"**

Место нахождения: **614055 Россия Пермский край г. Пермь ул.Промышленная, 84**

ИНН: **5905099475**

ОГРН: **1025901216571**

Сумма задолженности: **83 502.22**

млн. руб.

Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):
-

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %:
100

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка" (по заемным средствам), привлечение осуществляется в рамках ежедневного пулинга по расчетным счетам Группы "ЛУКОЙЛ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка"**

Место нахождения: **400029 Россия Волгоградская область г. Волгоград ул.40 лет ВЛКСМ, 55**

ИНН: **3448017919**

ОГРН: **1023404362662**

Сумма задолженности: **37 644.77**

млн. руб.

Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):
-

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %:
100

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез" (по заемным средствам), привлечение осуществляется в рамках ежедневного пулинга по расчетным счетам Группы "ЛУКОЙЛ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез"**

Место нахождения: **607650 Нижегородская обл., г.Кстово, Промзона**

ИНН: **5250043567**

ОГРН: **1085250002111**

Сумма задолженности: **23 408**

млн. руб.

Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):

-

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь" (по кредиторской задолженности)**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Место нахождения: **628486 Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Когалым, ул. Прибалтийская, д. 20**

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

Сумма задолженности: **29 566.19**

млн. руб.

Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):
68 тыс. руб.

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез" (по кредиторской задолженности)**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез"**

Место нахождения: **607650 Нижегородская обл., г.Кстово, Промзона**

ИНН: **5250043567**

ОГРН: **1085250002111**

Сумма задолженности: **23 415.21**

млн. руб.

Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):
16 тыс. руб.

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Коми" (по кредиторской задолженности)**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"**

Место нахождения: **169710 Республика Коми г. Усинск, ул. Нефтяников, д.31**

ИНН: **1106014140**

ОГРН: **1021100895760**

Сумма задолженности: **20 647.96**

млн. руб.

Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):

-

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: *Да*

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез" (по кредиторской задолженности)*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез"*

Место нахождения: *614055 Россия Пермский край г. Пермь ул.Промышленная, 84*

ИНН: **5905099475**

ОГРН: **1025901216571**

Сумма задолженности: **19 465.12**

млн. руб.

Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):
5 тыс. руб.

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: *Да*

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка" (по кредиторской задолженности)*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка"*

Место нахождения: *400029 Россия Волгоградская область г. Волгоград ул.40 лет ВЛКСМ, 55*

ИНН: **3448017919**

ОГРН: **1023404362662**

Сумма задолженности: **17 695.73**

млн. руб.

Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):
169 тыс. руб.

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: *Да*

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

2.3.2. Кредитная история эмитента

Описывается исполнение эмитентом обязательств по действовавшим в течение последнего завершленного финансового года и текущего финансового года кредитным договорам и/или договорам займа, в том числе заключенным путем выпуска и продажи облигаций, сумма основного долга по которым составляла 5 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершленного отчетного периода (квартала, года), предшествовавшего заключению соответствующего договора, в отношении которого истек установленный срок представления бухгалтерской (финансовой) отчетности, а также иным кредитным договорам и/или договорам займа, которые эмитент считает для себя существенными.

Вид и идентификационные признаки обязательства

1. заем, заем по пулингу	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ", 614990 Россия Пермский край г. Пермь ул. Ленина, 62
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, RUR	65105.04 RUR X 1000000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, RUR	31970.25 RUR X 1000000
Срок кредита (займа), (лет)	1
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	5.4
Количество процентных (купонных) периодов	12
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	31.12.2013
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Привлечение средств осуществляется в рамках системы ежедневного пулинга по расчетным счетам Группы "ЛУКОЙЛ". ООО "ЛУКОЙЛ-Пермь" является дочерним обществом ОАО "ЛУКОЙЛ".

Вид и идентификационные признаки обязательства	
2. заем, заем по пулингу	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь", 628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул. Прибалтийская, д. 20
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, RUR	56268.24 RUR X 1000000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, RUR	0 RUR X 1000000
Срок кредита (займа), (лет)	1
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	5.11
Количество процентных (купонных) периодов	12
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	31.12.2013
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Привлечение средств осуществляется в рамках системы ежедневного пулинга по расчетным счетам Группы "ЛУКОЙЛ". ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь" является

	дочерним обществом ОАО "ЛУКОЙЛ".
--	----------------------------------

Вид и идентификационные признаки обязательства	
3. заем, заем по пулингу	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез", 614055 Россия Пермский край г. Пермь ул.Промышленная, 84
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, RUR	69342.93 RUR X 1000000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, RUR	83502.22 RUR X 1000000
Срок кредита (займа), (лет)	1
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	5,42
Количество процентных (купонных) периодов	12
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	31.12.2013
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Привлечение средств осуществляется в рамках системы ежедневного пулинга по расчетным счетам Группы "ЛУКОЙЛ". ООО "ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез" является дочерним обществом ОАО "ЛУКОЙЛ"

2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2013, 3 мес.
Общая сумма обязательств эмитента из предоставленного им обеспечения	320 734 553
Общая сумма обязательств третьих лиц, по которым эмитент предоставил обеспечение, с учетом ограниченной ответственности эмитента по такому обязательству третьего лица, определяемой исходя из условий обеспечения и фактического остатка задолженности по обязательству третьего лица	320 734 553
В том числе в форме залога или поручительства	320 734 553

Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного за период с даты начала текущего финансового года и до даты окончания отчетного квартала третьим лицам, в том числе в форме залога или поручительства, составляющие не менее 5 процентов от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, предшествующего предоставлению обеспечения

Указанные обязательства в данном отчетном периоде не возникали

2.3.4. Прочие обязательства эмитента

Прочих обязательств, не отраженных в бухгалтерской (финансовой) отчетности, которые могут существенно отразиться на финансовом состоянии эмитента, его ликвидности, источниках финансирования и условиях их использования, результатах деятельности и расходов, не имеется

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

Политика эмитента в области управления рисками:

Руководство ОАО «ЛУКОЙЛ» уделяет большое внимание вопросам управления рисками для обеспечения разумной гарантии достижения поставленных целей и сохранения рыночного статуса ОАО «ЛУКОЙЛ». В этой связи ОАО «ЛУКОЙЛ» на постоянной основе проводит идентификацию, описание, оценку и мониторинг событий, способных негативно повлиять на деятельность Компании, разрабатывает мероприятия для недопущения их возникновения, либо для максимально возможного снижения негативного воздействия в случае реализации этих событий.

Компания стремится активно развивать риск-менеджмент и в настоящее время сфокусировала усилия на создании общекорпоративной системы управления рисками (ERM) в соответствии с лучшими мировыми практиками. В 2011 году в Компании была разработана и принята нормативно-методическая база по управлению рисками, которая устанавливает единый для всех организаций Группы «ЛУКОЙЛ» порядок по организации процесса управления рисками и методы идентификации, описания и оценки рисков. В 2011 году сформирован и начал работу Комитет по рискам – специальный коллегиальный орган при Президенте ОАО «ЛУКОЙЛ». В 2012 году Компания продолжила поступательную работу по развитию общекорпоративной системы управления рисками и приступила к использованию единых принципов управления рисками во всех организациях Группы «ЛУКОЙЛ» в соответствии с разработанной нормативно-методической базой.

В 2012 году сформирован общекорпоративный реестр рисков и начата работа по определению способов реагирования и разработке мероприятий по управлению выявленными рисками.

Макроэкономические риски

Возможное снижение мировых цен на углеводороды, снижение маржи нефтепереработки, колебания курсов валют, инфляционные процессы, повышение налоговой нагрузки могут негативно повлиять на финансовые результаты Компании и способность осуществлять запланированные программы капитальных вложений.

После замедления темпов роста мировой экономики в 2012 г. ожидания относительно темпов роста мирового ВВП на 2013 г. связаны с высокой неопределенностью. Основными факторами риска на 2013 г. являются долговые проблемы отдельных членов ЕС, усиление бюджетного кризиса в США и замедление темпов роста экономик развивающихся стран. В случае снижения темпов роста мировой экономики произойдет снижение темпов роста спроса на основные энергоносители, что может оказать негативное влияние на цены углеводородов на мировых рынках.

Значительное увеличение предложения нефти за счет разработки запасов сланцевой нефти в США, битуминозных песков Канады, месторождений на глубоководном шельфе, а также традиционных месторождений на Ближнем Востоке способно привести к снижению мировых цен на нефть. Усилия давления на мировые цены нефти может также дешевое газовое сырье в США и на Ближнем Востоке.

В случае существенного снижения мировых цен на нефть негативное влияние на финансовые результаты российских добывающих предприятий с высокой степенью вероятности будет смягчено за счет ослабления курса рубля и снижения налоговой нагрузки.

В Компании применяется сценарный подход к прогнозированию макроэкономических показателей, позволяющий проводить комплексный анализ влияния макроэкономических рисков на деятельность Группы «ЛУКОЙЛ». Один из сценариев определяется как базовый и характеризует наиболее вероятное с точки зрения менеджмента Компании развитие макроэкономической ситуации. Кроме того, разрабатываются оптимистический и стресс- сценарии для целей оценки возможных последствий для Компании от изменения макроэкономических параметров.

Базовый сценарий предполагает стабилизацию темпов роста экономики в развитых странах после некоторого замедления в 2012-2013 годах, устойчивый рост потребления энергоносителей со стороны развивающихся стран, умеренный рост цен на нефть в среднесрочной перспективе.

В основе стресс-сценария лежит более консервативный по сравнению с базовым сценарием прогноз цен на нефть, обусловленный низкими темпами роста потребления энергоносителей в результате значительного замедления темпов роста мировой экономики и интенсификации разработки нетрадиционных запасов (сланцевый газ, сланцевая нефть, высоковязкая нефть и т.д.).

Компания прилагает все усилия для минимизации негативных последствий от реализации макроэкономических рисков. Благодаря применению стресс-сценария выявляются наиболее чувствительные к изменению макроэкономических параметров активы и инвестиционные проекты. По результатам данного анализа принимаются необходимые управленческие решения для целей оптимизации портфеля инвестиционных проектов Компании.

2.4.1. Отраслевые риски

Риски доступа к новым источникам сырья

Конкуренция с крупными российскими и транснациональными компаниями за доступ к новым источникам сырья может привести к тому, что Компания в будущем не сможет получить доступ к новым наиболее перспективным месторождениям углеводородного сырья. Следствием данного риска может стать снижение объемов доказанных запасов ОАО «ЛУКОЙЛ» и, как следствие, снижение капитализации Компании.

Данный риск учитывается при разработке стратегии развития Компании, важным элементом которой является обеспечение устойчивого развития путем участия в стратегических альянсах, отказа от низкорентабельных проектов и активов, выхода на новые рынки.

Логистические риски

Транспортировка продукции ОАО «ЛУКОЙЛ» в основном зависит от транспортных мощностей государственных монополий таких как: ОАО «АК «Транснефть», ОАО «АК «Транснефтепродукт», ОАО «РЖД», а также ОАО «Газпром» в отношении транспортировки объемов добываемого газа. Аналогичная ситуация возникает при осуществлении транзита нефти, газа и нефтепродуктов по территории сопредельных с Россией государств. Зависимость Компании от государственных монополий в сфере транспортировки своих продуктов может привести к весьма значительным негативным последствиям, в том числе этими последствиями могут быть:

Убытки, связанные с поломками, утечками и прочими нарушениями в режиме работы систем трубопроводов или железной дороги;

Незапланированный рост издержек, связанный с необходимостью срочного поиска альтернативных способов доставки углеводородов в случае ограничения доступа к трубопроводной системе, а в крайнем случае невозможность продолжать свою деятельность в некоторых регионах;

Незапланированный рост издержек, связанный с резким удорожанием тарифов транспортировки.

Риски на рынке нефтепродуктов

Состояние рыночного окружения и конкуренции на рынке нефтепродуктов создает следующие риски:

Риски снижения объемов реализации и неполной загрузки производственных мощностей;

Риски снижения маржи нефтепереработки;

Риски снижения розничной маржи;

Риски повышения требований к качеству продукции и введения новых стандартов качества.

Указанные риски могут привести к недополучению выручки или росту затрат Компании, что в конечном счете негативно скажется на величине денежного потока в данном сегменте бизнеса.

Снабжение углеводородным топливом отдельных категорий потребителей (сельхозпроизводители, объекты энергетики и другие) является ключевым вопросом для органов государственной власти в ряде стран, где ОАО «ЛУКОЙЛ» ведет свою деятельность. Компания в прошлом сталкивалась и не исключает в будущем ценового регулирования рынков сбыта моторных топлив органами государственной власти в этих странах, что может привести к заметному снижению доходов Компании на рынке моторных топлив.

ОАО «ЛУКОЙЛ» стремится к продуктивному взаимодействию с органами государственной власти и прилагает усилия по информированию властей о последствиях для Компании тех или иных решений государства.

В последнее время в экономически развитых странах имеет место тенденция ужесточения требований к выбросам вредных веществ в окружающую среду транспортными средствами. Это приводит, в том числе, и к ужесточению требований к моторным, судовым и реактивным топливам. Правительство России проводит политику последовательного ужесточения требований к основным видам продукции нефтепереработки ОАО «ЛУКОЙЛ»: автомобильному и авиационному бензину, дизельному и судовому топливу, топливу для реактивных двигателей и топочному мазуту. Компания не исключает введения дополнительных ограничений на качество производимой продукции в будущем.

В случае введения ограничений по качеству производимой продукции продукция нефтеперерабатывающих предприятий Группы «ЛУКОЙЛ» может быть не допущена на рынок, что отрицательно скажется на выручке и денежном потоке, Компания будет вынуждена начать реализацию капиталоемких инвестиционных проектов.

ОАО «ЛУКОЙЛ» уделяет большое внимание модернизации нефтеперерабатывающих предприятий и повышению качества производимых нефтепродуктов. Проводится постоянный мониторинг изменения требований к качеству нефтепродуктов в странах присутствия Компании и странах с развитой экономикой. Для удовлетворения потребностей рынка Компания заблаговременно реализует инвестиционные проекты, направленные на повышение качества производимой продукции.

Риски на рынке природного и нефтяного попутного газа

Важнейшим фактором риска в российском сегменте добычи газа является монопольное положение ОАО «Газпром», как единственного покупателя природного газа, добываемого независимыми нефтяными компаниями, а также сухого газа, являющегося продуктом переработки нефтяного попутного газа.

Основными рисками в данном сегменте для Компании могут быть:

- снижение ОАО «Газпром» квот закупки газа у независимых производителей, что может привести к ограничению добычи газа Компанией или к консервации ряда проектов;

- установление монопольно низкой цены закупки природного и попутного нефтяного газа у независимых производителей, что может негативно сказываться на текущей рентабельности данного сегмента бизнеса.

Компания принимает все возможные меры по снижению рисков в данной области, в частности Компания стремится выстраивать партнерские отношения с государственными монополиями, заключать долгосрочные контракты с потребителями, удерживать оптимальную с точки зрения целей и задач Группы «ЛУКОЙЛ» долю на рынках сбыта.

Риски поискового бурения/открытия новых месторождений

В деятельности Компании присутствует риск того, что при реализации новых проектов и поисковом бурении не будут обнаружены продуктивные в коммерческом плане запасы нефти и газа и/или обнаруженные запасы будут ниже изначально запланированного уровня. В связи с этим Компания может быть вынуждена нести дополнительные издержки или же прекратить ведение работ на ряде лицензионных участков.

ОАО «ЛУКОЙЛ» осуществляет деятельность по управлению данным риском на уровне, достаточном для своевременного воздействия на риск, а именно: проводит дополнительные сейсморазведочные и геологоразведочные работы, обработку сейсмических материалов и усовершенствование методики полевых сейсмических наблюдений 3D.

2.4.2. Страновые и региональные риски

ОАО «ЛУКОЙЛ» осуществляет свои операции в ряде стран с высоким уровнем политических и экономических рисков, реализация которых может существенно осложнить деятельность Компании в отдельном регионе и даже привести к ее прекращению. В частности, Компания осуществляет ряд проектов в таких странах, как Ирак, Венесуэла, Кот-д'Ивуар, Гана, Египет, для которых политические риски оцениваются как высокие. В ряде стран активы и персонал Компании подвержены террористической угрозе.

К источникам политической нестабильности в среднесрочной перспективе следует, прежде всего, отнести Иран, где конфликт с западными странами по поводу ядерной программы может перерасти в вооруженное противостояние.

Большая часть активов Компании расположена на территории Российской Федерации, где политические риски оцениваются как умеренные. При реализации проектов в странах с высокими политическими рисками Компания применяет повышенные требования к безопасности.

Компания стремится диверсифицировать свои операции и параллельно с деятельностью в нестабильных регионах реализует проекты в странах Европы и США, страновые и политические риски в которых оцениваются как минимальные.

2.4.3. Финансовые риски

Ценовые риски

Резкие и разнонаправленные колебания цен на углеводороды могут в определенной мере осложнить операции Компании. В ближайшей перспективе ОАО «ЛУКОЙЛ» не исключает повышения волатильности биржевых цен на энергоносители вследствие нестабильного баланса спроса и предложения на мировом рынке, сложной политической обстановки на Ближнем Востоке, неясной экономической перспективы стран Еврозоны, а также влияния других макроэкономических факторов.

ОАО «ЛУКОЙЛ» ведет постоянный непрерывный мониторинг конъюнктуры рынков нефти и нефтепродуктов для получения исчерпывающей картины о состоянии рынков и обеспечения надежной базы для прогнозирования динамики рынков. Ключевыми способами снижения уровня краткосрочных ценовых рисков являются: управление материально-стоимостным балансом (в том числе переориентация объемов реализуемой нефти и нефтепродуктов с направлений с меньшей эффективностью на наиболее эффективные направления), использование в контрактах на реализацию эффективных ценовых формул и отказ, по мере возможности, от использования в контрактах фиксированных цен.

Инфляционные риски

Компания подвержена риску инфляционного роста затрат в краткосрочной и среднесрочной перспективе. Наибольшее влияние данный риск имеет в области капитальных затрат, что может поставить под угрозу успешное выполнение ряда инвестиционных проектов.

Компания уделяет ключевое внимание сдерживанию роста затрат, а также оценке данного риска при разработке инвестиционных проектов и принятии инвестиционных решений.

Риски изменения процентных ставок

Компания подвержена значительному риску изменения процентных ставок, как в краткосрочном, так и в долгосрочном плане, прежде всего она чувствительна к изменению процентных ставок европейских стран. Изменение процентных ставок может оказать воздействие на стоимость привлечения Компанией заемных средств и величину денежных потоков ОАО «ЛУКОЙЛ».

С целью снижения влияния данного риска Компания постоянно проводит мероприятия по улучшению структуры долга при мониторинге рыночной конъюнктуры, осуществляет контроль потребности в дополнительном финансировании и рефинансировании старого долга.

Риски ликвидности

Размер денежных потоков ОАО «ЛУКОЙЛ» подвержен следующим факторам риска:

- резкие колебания в ценах на энергоносители;
- объем спроса на энергоносители;
- размеры налогов, сборов и таможенных платежей;
- кредитные рейтинги Компании;
- рост издержек.

Другим риском на фоне сокращающихся денежных потоков выступает риск ограничения доступа к финансированию на рынке капитала.

Указанные риски способны негативно повлиять на обеспечение достаточного уровня ликвидности Компании.

Управление ликвидностью Группы «ЛУКОЙЛ» осуществляется централизованно, внедрена и эффективно функционирует глобальная система по управлению ликвидностью Группы «ЛУКОЙЛ», включающая в себя автоматическую систему концентрации и перераспределения денежных средств,

корпоративный дилинг, скользящие прогнозы движения денежных средств. Постоянно осуществляется контроль показателей ликвидности.

В настоящее время ОАО «ЛУКОЙЛ» имеет инвестиционный рейтинг от всех трех международных рейтинговых агентств: S&P (рейтинг BBB, прогноз - Stable); Moody's (рейтинг Baa2, прогноз - Stable); Fitch (рейтинг BBB-, прогноз - Stable). Регулярно проводится работа по мониторингу и соответствию финансовых показателей Компании требованиям рейтинговых агентств. Изменение рейтингов в краткосрочной перспективе не ожидается.

Валютные риски

В краткосрочной и среднесрочной перспективе Компания подвержена рискам неблагоприятного изменения валютных курсов, поскольку осуществляет свою деятельность во многих странах. Наибольшее влияние на результаты операций оказывает курс российского рубля по отношению к доллару США, поскольку в долларах номинирована экспортная выручка Компании, в то время как основная часть затрат осуществляется на территории России в рублях.

В настоящее время ведутся работы по созданию системы по управлению финансовыми рисками, включающей в себя хеджирование валютных рисков. Кроме того, в целях снижения валютных рисков практикуется выдача займов организациям Группы «ЛУКОЙЛ» в местных валютах в рамках внутригруппового финансирования.

Кредитные риски

Наиболее значительным кредитным риском для Компании является, прежде всего, риск неисполнения контрагентами обязательств по оплате поставленной продукции.

Для снижения данных рисков Компания ориентируется на сотрудничество с контрагентами, имеющими высокий кредитный рейтинг, использует аккредитивы и гарантии первоклассных банков, в ряде случаев требует предварительной оплаты поставляемой продукции, кроме того, применяет инструменты по лимитированию концентрации кредитных рисков, приходящихся на одного контрагента.

В другую группу кредитных рисков входят риски, связанные с деятельностью банков контрагентов и возможным снижением их финансовой устойчивости. Для снижения данных рисков Компания осуществляет централизованные казначейские операции, ведет постоянный мониторинг кредитного рейтинга банков-контрагентов, ориентируется на сотрудничество с первоклассными банками, имеющими высокий кредитный рейтинг,

2.4.4. Правовые риски

Риски в области антимонопольного регулирования

На текущий момент существует риск ужесточения антимонопольного законодательства и правоприменительной практики в этой области в отношении нефтяных компаний. В частности, в настоящее время процедуру согласования (в министерствах, ведомствах и экспертном сообществе) проходят законопроекты «О внесении изменений в Федеральный закон «О защите конкуренции» и отдельные законодательные акты Российской Федерации», «Об особенностях оборота нефти и нефтепродуктов в Российской Федерации» и «О рыночном ценообразовании на нефть и нефтепродукты в Российской Федерации».

Указанные законопроекты призваны окончательно закрепить положение Федеральной антимонопольной службы (ФАС) России и ее территориальных органов как регуляторов цен на рынках нефти и нефтепродуктов, ограничить независимость вертикально интегрированных нефтяных компаний в сфере ценообразования, что может создать условия для нивелирования конкурентных преимуществ ОАО «ЛУКОЙЛ» на рынке нефтепродуктов.

Обсуждаемый законопроект «О рыночном ценообразовании на нефть и нефтепродукты в Российской Федерации» содержит нормы, связанные с введением мер по государственному регулированию цен на нефть и нефтепродукты в Российской Федерации посредством установления уполномоченным органом Правительства Российской Федерации значения одной из переменных в формулах ценообразования, закрепленных в законопроекте.

В Компании создана рабочая группа по взаимодействию с государственными органами в области антимонопольного регулирования с целью детального разъяснения позиции ОАО «ЛУКОЙЛ» по данному вопросу и рисков, которые несут в себе предлагаемые Правительством действия.

ОАО «ЛУКОЙЛ» в своей деятельности придерживается принципов конкурентного взаимодействия со всеми субъектами рынка, не осуществляет политику ограничения конкуренции и монопольного захвата рынка, а также не имеет подобных целей в ближайшем и отдаленном будущем. Тем не менее, мы не исключаем риска возможных судебных разбирательств и наложения штрафных санкций в случае возникновения спорных ситуаций. Для снижения данного риска Компания уделяет ключевое внимание контролю трансфертных цен для полного их соответствия рыночному уровню.

Налоговые риски

В 2012 году вступили в силу изменения в Налоговый кодекс Российской Федерации (далее – НК РФ), связанные с совершенствованием принципов определения цен для целей налогообложения. Неоднозначность и неопределенность применения данных положений НК РФ позволяет прогнозировать возможность налоговых рисков, связанных с новыми правилами определения соответствия цен рыночному уровню.

В Компании ведется работа по заключению с ФНС России Соглашений о ценообразовании, что позволит снять риск оспаривания налоговыми органами применяемых методов определения соответствия цен рыночному уровню, осуществляется координация российских организаций Группы «ЛУКОЙЛ» по вопросам методологии и налогового администрирования рыночных цен. ОАО «ЛУКОЙЛ» предложены поправки в НК РФ в части определения цен для целей налогообложения, направленные на снижение неоднозначности норм отдельных положений НК РФ. Указанные поправки рассмотрены и поддержаны членами Подкомитета по налогообложению в нефтегазовом комплексе Комитета по энергетической политике РСПП.

Риски в области валютного регулирования

Компания является участником внешнеэкономических отношений, часть активов и обязательств ОАО «ЛУКОЙЛ» выражена в иностранной валюте, и, соответственно, изменения валютного регулирования могут привести к осложнению ряда экспортных операций Компании, что может оказать негативное влияние на ее текущую ликвидность.

Несмотря на то, что в последние годы политика государства была направлена на либерализацию валютного законодательства, ОАО «ЛУКОЙЛ» не исключает возможности ужесточения законодательства в области валютного регулирования.

Компания осуществляет постоянный мониторинг изменений действующего законодательства Российской Федерации, проводит системную работу по анализу и оценке законодательных инициатив и учитывает их в своей деятельности, что позволяет минимизировать риски, связанные с возможным изменением законодательства.

Риски в области таможенного регулирования

ОАО «ЛУКОЙЛ» не исключает риск ужесточения правил таможенного контроля и таможенных пошлин. В частности, на рассмотрение государственных органов (Правительство России, Государственная Дума Российской Федерации) периодически выносятся вопросы об изменении порядка расчета экспортных пошлин на нефть и нефтепродукты. В зависимости от характера подобного рода изменений, они могут негативно сказаться на финансовых результатах деятельности Компании.

Кроме того, в связи с внесенными в конце 2012 года изменениями в Закон Российской Федерации «О таможенном тарифе» может измениться размер ставок вывозных таможенных пошлин на нефть сырую, добываемую на месторождениях организаций Группы «ЛУКОЙЛ», что также может негативно отразиться на финансовых результатах Компании.

Специалисты Компании входят в состав рабочих групп по взаимодействию с государственными органами в области таможенного регулирования с целью детального разъяснения позиции ОАО «ЛУКОЙЛ» по данному вопросу и рисков, которые несут в себе предлагаемые законодательные инициативы.

Кроме того, для снижения влияния данного риска ОАО «ЛУКОЙЛ» уделяет большое внимание развитию нефтепереработки и нефтехимии с целью увеличения реализации нефтепродуктов с высокой добавленной стоимостью как на российском, так и на зарубежном рынках.

Риски, связанные с недропользованием и лицензированием

Действующее в России законодательство о недропользовании и лицензировании деятельности по поиску и добыче полезных ископаемых и практика его применения создает для нефтяных компаний ряд рисков, среди которых наиболее значимыми являются:

риск отказа в предоставлении права пользования недрами юридическому лицу, открывшему месторождение федерального значения или месторождения на участке недр федерального значения;

риск отказа в приеме заявочных документов для участия в конкурсах/аукционах от недропользователей организаций Группы «ЛУКОЙЛ»;

риск длительного согласования проектно-сметной документации на проведение геологоразведочных работ;

риск возникновения условий, не позволяющих осуществлять или существенно затрудняющих выполнение условий лицензионных соглашений.

Компания ведет постоянный мониторинг изменений законодательства и правоприменительной практики в области недропользования и лицензирования. Для целей эффективного управления вопросами лицензирования в Компании разработан и утвержден регламент приобретения и прекращения организациями Группы «ЛУКОЙЛ» прав пользования недрами, созданы постоянно действующие рабочие группы для оперативного формирования материалов для участия в конкурсах на приобретение прав пользования недрами. Кроме того, в Компании действует информационная система «Недропользование», позволяющая проводить мониторинг недропользования, формировать отчеты и проводить анализ. Компания стремится к тесному информационному сотрудничеству с контролирующими органами с целью их своевременного информирования о возможных проблемах, связанных с изменением законодательства, а также для оперативного получения информации, необходимой для своевременного принятия решений, связанных с использованием недр.

Риски, связанные с изменением российского законодательства об акционерных обществах и о рынке ценных бумаг

Возможные изменения в области российского законодательства об акционерных обществах и о рынке ценных бумаг, в том числе в отношении структуры и компетенции органов управления, могут потребовать изменений в структуре и процедурах управления Компанией, что может негативно отразиться на процессах принятия решений и результатах деятельности Компании.

Вступление в действие Федерального закона «О центральном депозитарии», а также внесение в связи с этим изменений в другие законодательные и нормативные акты создает риски и неопределенности, связанные с практикой их применения, в частности, отсутствие определения владельца депозитарной расписки на акции российских эмитентов может негативно отразиться на осуществлении прав по акциям, представленным депозитарными расписками, в том числе на получении доходов и возможности голосования на Общем собрании акционеров. Это, в свою очередь, может привести к снижению участия акционеров и инвесторов в депозитарных программах Компании, что приведет к снижению ликвидности ценных бумаг Компании и уменьшению ее рыночной капитализации.

Компания ведет постоянный мониторинг изменений законодательства в этой области. Компания также предпринимает меры для получения информации о таких изменениях на стадии их предварительного обсуждения, а также для участия представителей Компании в таких обсуждениях с целью детального разъяснения позиции ОАО «ЛУКОЙЛ» по этим вопросам и рисков и неопределенностей, которые несут в себе новые законодательные инициативы.

Риски, связанные с обращением ценных бумаг Компании

Ценные бумаги Компании обращаются на регулируемых рынках в России и за рубежом. Изменения требований к эмитентам со стороны регулирующих органов по ценным бумагам и фондовым бирж, а также изменения в структуре листинга могут потребовать от Компании изменения процедур корпоративного управления и принятия дополнительных обязательств в сфере раскрытия информации и взаимодействия с акционерами и инвесторами. В случае если Компания не сможет своевременно обеспечить соответствие этим требованиям и выполнение необходимых обязательств, это может привести к перемещению ценных бумаг Компании в более низкие сегменты листинга, включая делистинг, что может негативно отразиться на ликвидности и стоимости таких ценных бумаг.

Компания ведет мониторинг изменений правил листинга фондовых бирж и иных требований фондовых бирж и регулирующих органов к эмитентам, ценные бумаги которых допущены к обращению. Представители Компании принимают участие в рабочих встречах и прочих мероприятиях для эмитентов, проводимых фондовыми биржами и другими организациями, оказывающими консультационные и образовательные услуги для эмитентов ценных бумаг, обращающихся на регулируемых рынках. Компания также стремится к внедрению наилучшей мировой практики в сфере корпоративного управления и отношений с акционерами и инвесторами.

2.4.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента

Экологические риски и риски промышленной безопасности

Существует риск отказа технических устройств на опасных производственных объектах, что может привести к авариям, остановке технологического процесса, выбросам опасных продуктов, причинению вреда окружающей среде, возникновению пожара, несчастным случаям.

Для минимизации вероятности возникновения данного риска в Компании создана и успешно функционирует система промышленной безопасности, в рамках которой реализуются:

- использование корпоративных стандартов, в том числе по экологической безопасности;
- корпоративный надзор за состоянием оборудования и устройств;
- обучение и постоянное повышение квалификации профильного персонала;
- диагностика (неразрушающий контроль) и мониторинг эксплуатации динамического оборудования;
- аттестация рабочих мест по условиям труда;
- ремонт и своевременная замена оборудования;
- формируется резерв на поддержание в постоянной готовности сил и средств для реагирования на аварийные ситуации;
- другие меры по снижению аварийности производств на предприятиях ОАО «ЛУКОЙЛ».

Система промышленной безопасности ОАО «ЛУКОЙЛ» предусматривает постоянный мониторинг состояния технологических установок, проведение превентивных мероприятий по предотвращению аварий на производстве. Система промышленной безопасности ОАО «ЛУКОЙЛ» прошла сертификацию на соответствие международным стандартам промышленной безопасности ISO 14001 и OHSAS 18001.

Строительные риски

При реализации инвестиционных проектов Компания сталкивается с риском несвоевременного ввода в строй производственных объектов. Ключевыми факторами, влияющими на этот риск являются: ошибки планирования, действия подрядчиков и риски, порождаемые состоянием инфраструктуры.

ОАО «ЛУКОЙЛ» уделяет максимум внимания управлению данным риском путем тщательной подготовки проектов, выбора надежных поставщиков и подрядчиков и получения от них гарантий исполнения обязательств, а также выстраиванием партнерских отношений с операторами инфраструктурных объектов (государственные монополии, органы власти субъектов Российской Федерации).

Риск нехватки квалифицированного персонала

Растущий мировой дефицит специалистов и повсеместное старение работников нефтегазовой отрасли вынуждают зарубежные компании обратить внимание на российский рынок труда. Это увеличивает риск повышения спроса на таких специалистов в России и роста их заработной платы. Возможными последствиями могут оказаться рост затрат на оплату труда или необходимость модернизации производства с целью сокращения обслуживающего персонала, что может оказать негативное влияние на финансовые результаты деятельности Компании.

С целью снижения негативного влияния данного риска ОАО «ЛУКОЙЛ» уделяет ключевое внимание комплексному развитию кадрового потенциала. В Компании создан и пополняется кадровый резерв из числа наиболее опытных и перспективных сотрудников, большое внимание уделяется привлечению в Компанию молодых специалистов и выпускников высших учебных заведений.

III. Подробная информация об эмитенте

3.1. История создания и развитие эмитента

3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента

Полное фирменное наименование эмитента: *Открытое акционерное общество "Нефтяная*

Дата введения действующего полного фирменного наименования: **24.06.1996**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **ОАО "ЛУКОЙЛ"**

Дата введения действующего сокращенного фирменного наименования: **24.06.1996**

***Фирменное наименование эмитента (наименование для некоммерческой организации)
зарегистрировано как товарный знак или знак обслуживания***

Сведения о регистрации указанных товарных знаков:

Слово «ЛУКОЙЛ» в русском и английском написании зарегистрировано в качестве товарного знака в Российской Федерации и в зарубежных странах.

И. В Российской Федерации - срок действия регистрации - 10 лет от даты приоритета с возможностью последующего продления:

ЛУКОЙЛ - № 141746, приоритет от 20.07.1995, срок действия продлен до 20.07.2015

ЛУКОЙЛ - № 141748, приоритет от 20.07.1995, срок действия продлен до 20.07.2015

ЛУКОЙЛ - № 166708, приоритет от 13.05.1998, срок действия продлен до 13.05.2018

ЛУКОЙЛ - № 166710, приоритет от 13.05.1998, срок действия продлен до 13.05.2018.

Товарные знаки по свидетельствам №№ 166710 и 141748 признаны общеизвестными в Российской Федерации с 1 ноября 1999 г. в соответствии со свидетельствами №№ 16 и 18. Запись в Перечень общеизвестных товарных знаков внесена 2 апреля 2004 г.

Охрана общеизвестных товарных знаков действует бессрочно и в случае, если общеизвестным признан уже зарегистрированный товарный знак, его охрана распространяется также на товары и услуги, неоднородные товарам и услугам, для которых была произведена регистрация товарного знака.

II. За рубежом:

Республика Албания, Алжирская Народная Демократическая Республика, Республика Армения, Австрийская Республика, Республика Азербайджан, Республика Беларусь, Королевство Бельгии, Королевство Нидерландов, Великое Герцогство Люксембург, Босния и Герцеговина, Венгерская Республика, Социалистическая Республика Вьетнам, Федеративная Республика Германия, Арабская Республика Египет, Исламская Республика Иран, Королевство Испания, Итальянская Республика, Республика Казахстан, Киргизская Республика, Китайская Народная Республика, Корейская Народная Демократическая Республика, Республика Куба, Латвийская Республика, Республика Либерия, Княжество Лихтенштейн, Королевство Марокко, Княжество Монако, Монголия, Республика Польша, Португальская Республика, Республика Молдова, Румыния, Республика Сан-Марино, Словацкая Республика, Республика Словения, Республика Судан, Республика Таджикистан, Республика Узбекистан, Украина, Французская Республика, Республика Хорватия, Чешская Республика, Швейцарская Конфедерация, Республика Македония, Королевство Дания, Королевство Норвегия, Финляндская Республика, Королевство Швеция, Соединенное Королевство Великобритании и Северной Ирландии, Страны-участницы Европейского Сообщества, Япония, Республика Сингапур, Республика Корея, Республика Болгария, Республика Сербия, Эстонская Республика, Туркменистан, Турецкая Республика, Грузия, Республика Кипр, Литовская Республика, Британские Виргинские острова, США, Гонконг, Тайвань, Республика Колумбия, Федеративная Республика Нигерия, Иорданское Хашимитское Королевство, Афганистан, Федеративная Республика Бразилия; Аргентинская Республика, Южно-Африканская Республика, Республика Индонезия, Республика Бенин, Буркина-Фасо, Республика Камерун, Центрально-Африканская Республика, Республика Чад, Республика Конго, Экваториальная Гвинея, Габонская Республика, Гвинейская Республика, Республика Гвинея-Бисау, Республика Кот д'Ивуар, Республика Мали, Исламская Республика Мавритания, Республика Нигер, Республика Сенегал, Тоголезская Республика, Республика Парагвай, Республика Ангола.

Все предшествующие наименования эмитента в течение времени его существования

Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество открытого типа "Нефтяная компания "ЛУКОЙЛ"***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО "ЛУКОЙЛ"***

Дата введения наименования: **22.04.1993**

Основание введения наименования:

постановление Совета Министров - Правительства Российской Федерации от 05.04.1993 №299

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Нефтяная компания "ЛУКОЙЛ"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Нефтяная компания "ЛУКОЙЛ"**

Дата введения наименования: **10.05.1995**

Основание введения наименования:

решением Общего собрания акционеров АО "ЛУКОЙЛ" от 21.04.1995 (протокол №1) внесены изменения в Устав АО "ЛУКОЙЛ"

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Нефтяная компания "ЛУКОЙЛ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ЛУКОЙЛ"**

Дата введения наименования: **24.06.1996**

Основание введения наименования:

решением Общего собрания акционеров АО "ЛУКОЙЛ" от 05.06.1996 (протокол №1) утверждена новая редакция Устава

Полное фирменное наименование: **Open Joint Stock Company "Oil Company "LUKOIL" (англ.)**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "LUKOIL" (англ.)**

Дата введения наименования: **10.07.1998**

Основание введения наименования:

решением Общего собрания акционеров ОАО "ЛУКОЙЛ" от 04.06.1998 (протокол №1) внесены изменения в Устав ОАО "ЛУКОЙЛ"

3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента

Данные о первичной государственной регистрации

Номер государственной регистрации: **024.020**

Дата государственной регистрации: **22.04.1993**

Наименование органа, осуществившего государственную регистрацию: **Московская регистрационная палата**

Данные о регистрации юридического лица:

Основной государственный регистрационный номер юридического лица: **1027700035769**

Дата внесения записи о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года, в единый государственный реестр юридических лиц: **17.07.2002**

Наименование регистрирующего органа: **Управление МНС России по г.Москве**

3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента

Эмитент создан на неопределенный срок

Краткое описание истории создания и развития эмитента. Цели создания эмитента, миссия эмитента (при наличии), и иная информация о деятельности эмитента, имеющая значение для принятия решения о приобретении ценных бумаг эмитента:

В 1991 г. Постановлением Совета Министров СССР № 18 от 25 ноября 1991 г. был создан государственный нефтяной концерн "ЛангепасУрайКогалымнефть", объединяющий на добровольной основе три нефтедобывающих предприятия "Лангепаснефтегаз", "Урайнефтегаз", "Когалымнефтегаз" (их первые буквы составили основу названия будущей нефтяной компании), перерабатывающие предприятия "Пермнефтеоргсинтез", Волгоградский и Новоуфимский НПЗ.

Позднее в соответствии с Указом Президента РФ № 1403 от 17 ноября 1992 года "Об особенностях приватизации и преобразования в акционерные общества государственных предприятий,

производственных и научно-производственных объединений нефтяной, нефтеперерабатывающей промышленности и нефтепродуктообеспечения" постановлением Правительства РФ № 299 от 5 апреля 1993 года на базе концерна было учреждено акционерное общество открытого типа "Нефтяная компания "ЛУКОЙЛ", в уставный капитал которого были внесены контрольные пакеты акций добывающих, перерабатывающих и сбытовых предприятий. Был утвержден Сводный план приватизации и зарегистрирована первая эмиссия акций ОАО "ЛУКОЙЛ".

В 1994 году завершились первые приватизационные торги по акциям ОАО "ЛУКОЙЛ", и началась торговля акциями Компании на вторичном рынке.

В дальнейшем приобретение новых компаний, создания новых производств и предприятий привели к образованию Группы «ЛУКОЙЛ». Деятельность дочерних и зависимых обществ ОАО "ЛУКОЙЛ" охватывает все основные сферы и направления современного нефтяного бизнеса, включая разведку и добычу нефти и газа, транспортировку, переработку и реализацию нефти и нефтепродуктов, сопряженные виды деятельности. В 2008 году в ОАО «ЛУКОЙЛ» был создан новый бизнес-сектор – «Электроэнергетика».

Компании Группы "ЛУКОЙЛ" осуществляют производственную, торговую и финансово-инвестиционную деятельность на 4 континентах мира. Продукция Компании реализуется более чем в 80 субъектах Российской Федерации, государствах Европы, Азии и США.

ОАО "ЛУКОЙЛ" (головная компания) является обособленной коммерческой организацией с самостоятельным балансом. Помимо управления пакетами акций дочерних и зависимых обществ, ОАО "ЛУКОЙЛ" осуществляет производственную, торговую, финансовую, инвестиционную и прочую деятельность. Основные виды деятельности ОАО "ЛУКОЙЛ" указаны в п. 3.2 Устава.

Согласно Уставу ОАО "ЛУКОЙЛ" основной целью Компании является получение прибыли.

Миссия Компании:

«Мы созданы, чтобы энергию природных ресурсов обратить во благо человека

Способствовать в регионах деятельности Компании долгосрочному экономическому росту, социальной стабильности, содействовать процветанию и прогрессу, обеспечивать сохранение благоприятной окружающей среды и рациональное использование природных ресурсов

Обеспечить стабильный и долгосрочный рост бизнеса, трансформировать ЛУКОЙЛ в лидирующую мировую энергетическую компанию. Быть надежным поставщиком углеводородных ресурсов на глобальном рынке энергопотребления»

3.1.4. Контактная информация

Место нахождения эмитента

101000 Россия, г. Москва, Сretenский бульвар 11

Телефон: (7-495) 628-98-41

Факс: (7-495) 625-70-16

Адрес электронной почты: info@lukoil.com

Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой (на которых) доступна информация об эмитенте, выпущенных и/или выпускаемых им ценных бумагах: www.lukoil.ru, www.lukoil.com

Наименование специального подразделения эмитента по работе с акционерами и инвесторами эмитента:
Департамент отношений с инвесторами

Место нахождения подразделения: г. Москва, Сretenский бульв., д. 11

Телефон: для акционеров: (7 495) 627-48-84, (7 499) 973-73-46, для инвесторов: (7 495) 627-16-96

Факс: для акционеров: (7 495) 627-41-91, для инвесторов: (7 495) 981-72-88

Адрес электронной почты: для акционеров: shareholder@lukoil.com, для инвесторов: ir@lukoil.com

Адрес страницы в сети Интернет: www.lukoil.ru, www.lukoil.com

3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика

7708004767

3.1.6. Филиалы и представительства эмитента

Эмитент не имеет филиалов и представительств

3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента

Основное отраслевое направление деятельности эмитента согласно ОКВЭД: **74.20.2**

Коды ОКВЭД
74.15.2

3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

Виды хозяйственной деятельности (виды деятельности, виды продукции (работ, услуг)), обеспечившие не менее чем 10 процентов выручки (доходов) эмитента за отчетный период

Единица измерения: **тыс. руб.**

Вид хозяйственной деятельности: **реализация газа**

Наименование показателя	2011	2012
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	14 536 048	19 259 389
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	41.4	48.3

Наименование показателя	2012, 3 мес.	2013, 3 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	4 631 560	5 255 212
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	44.8	48.9

Изменения размера выручки от продаж (объема продаж) эмитента от основной хозяйственной деятельности на 10 и более процентов по сравнению с аналогичным отчетным периодом предшествующего года и причины таких изменений

Выручка от реализации товарного газа за 2012 год выросла по сравнению с 2011 годом на 32%. Рост произошел в связи с увеличением цены реализации, а также ростом объема реализации.

Выручка от реализации товарного газа в 1 квартале 2013 года по сравнению с 1 кварталом 2012 года выросла на 13,5%. Рост произошел в связи с увеличением цены реализации.

Вид хозяйственной деятельности: **вознаграждение по посредническим договорам и договорам комиссии**

Наименование показателя	2011	2012
-------------------------	------	------

Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	14 908 299	14 918 205
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	42.5	37.4

Наименование показателя	2012, 3 мес.	2013, 3 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	4 001 403	3 680 933
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	38.7	34.3

Изменения размера выручки от продаж (объема продаж) эмитента от основной хозяйственной деятельности на 10 и более процентов по сравнению с аналогичным отчетным периодом предшествующего года и причины таких изменений

Указанных изменений не было.

Вид хозяйственной деятельности: **реализация прочих услуг**

Наименование показателя	2011	2012
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	4 541 288	4 522 615
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	12.9	11.3

Наименование показателя	2012, 3 мес.	2013, 3 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	1 046 183	1 086 466
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	10.1	10.1

Изменения размера выручки от продаж (объема продаж) эмитента от основной хозяйственной деятельности на 10 и более процентов по сравнению с аналогичным отчетным периодом предшествующего года и причины таких изменений

Указанных изменений не было.

Сезонный характер основной хозяйственной деятельности эмитента

Основная хозяйственная деятельность эмитента не имеет сезонного характера

Общая структура себестоимости эмитента

Наименование статьи затрат	2012	2013, 3 мес.
Сырье и материалы, %	0	0
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	0	0
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними	0	0

организациями, %		
Топливо, %	0	0
Энергия, %	0	0
Затраты на оплату труда, %	20.81	45.71
Проценты по кредитам, %	0	0
Арендная плата, %	0.89	0.63
Отчисления на социальные нужды, %	2.89	5.8
Амортизация основных средств, %	0.78	0.52
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	0.24	0.15
Прочие затраты (пояснить)		
покупная стоимость товаров для перепродажи, %	51.52	35.04
амортизация по нематериальным активам, %	0.26	0.2
вознаграждения за рационализаторские предложения, %	0	0
обязательные страховые платежи, %	0	0
представительские расходы, %	0.02	0.01
иное, %	22.59	11.94
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100	100
Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	112.75	75.6

Имеющие существенное значение новые виды продукции (работ, услуг), предлагаемые эмитентом на рынке его основной деятельности, в той степени, насколько это соответствует общедоступной информации о таких видах продукции (работ, услуг). Указывается состояние разработки таких видов продукции (работ, услуг).

Имеющих существенное значение новых видов продукции (работ, услуг) нет

Стандарты (правила), в соответствии с которыми подготовлена бухгалтерская(финансовая) отчетность и произведены расчеты, отраженные в настоящем пункте ежеквартального отчета:

Бухгалтерская отчетность подготовлена в соответствии с требованиями приказа Минфина РФ от 02.07.2010 № 66н «О формах бухгалтерской отчетности организаций», ПБУ 4/99 «Бухгалтерская отчетность организации», утвержденного приказом Минфина РФ от 06.07.1999 № 43н, приказа ОАО «ЛУКОЙЛ» от 31.12.2011 № 273 «Об учетной политике ОАО «ЛУКОЙЛ» на 2012 год для целей бухгалтерского учета» (с изменениями, внесенными приказом ОАО «ЛУКОЙЛ» от 30.10.2012 № 214) и приказа ОАО «ЛУКОЙЛ» 29.12.2012 № 261 «Об учетной политике ОАО «ЛУКОЙЛ» на 2013 год для целей бухгалтерского учета».

Структура себестоимости рассчитывается в соответствии с методикой, принятой для составления годовой бухгалтерской отчетности.

3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента

За 2012 г.

Поставщики эмитента, на которых приходится не менее 10 процентов всех поставок материалов и товаров (сырья)

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"***

Место нахождения: ***628486 Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Когалым, ул. Прибалтийская, д. 20***

ИНН: ***8608048498***

ОГРН: ***1028601441978***

Доля в общем объеме поставок, %: **81.5**

Информация об изменении цен более чем на 10% на основные материалы и товары (сырье) в течение соответствующего отчетного периода по сравнению с соответствующим отчетным периодом предшествующего года

Рост средневзвешенной цены закупки газа на внутреннем рынке РФ в 2012 г. по сравнению с 2011 г. составил 128,8%.

В 2012 г. закупки нефти на внутреннем рынке РФ не осуществлялись.

Доля импорта в поставках материалов и товаров, прогноз доступности источников импорта в будущем и возможные альтернативные источники

-

Для поставщика газа, указанного выше, приводится доля поставок газа этим поставщиком от общего объема поставок газа (в денежном выражении).

За 3 мес. 2013 г.

Поставщики эмитента, на которых приходится не менее 10 процентов всех поставок материалов и товаров (сырья)

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"***

Место нахождения: ***628486 Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Когалым, ул. Прибалтийская, д. 20***

ИНН: ***8608048498***

ОГРН: ***1028601441978***

Доля в общем объеме поставок, %: **82.4**

Информация об изменении цен более чем на 10% на основные материалы и товары (сырье) в течение соответствующего отчетного периода по сравнению с соответствующим отчетным периодом предшествующего года

Рост средневзвешенной цены закупки газа на внутреннем рынке РФ в 1 квартале 2013 г. по сравнению с соответствующим периодом 2012 г. составил 115,1%.

Доля импорта в поставках материалов и товаров, прогноз доступности источников импорта в будущем и возможные альтернативные источники

-

Для поставщика газа, указанного выше, приводится доля поставок газа этим поставщиком от общего объема поставок газа (в денежном выражении).

3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента

Основные рынки, на которых эмитент осуществляет свою деятельность:

ОАО «ЛУКОЙЛ» и его дочерние и зависимые общества, представляя собой один из крупнейших нефтяных холдингов в Российской Федерации, являются лидирующими участниками рынков нефти и нефтепродуктов как в России, так и за рубежом.

В 1 квартале 2013 г. доля Компании в общем объеме добычи нефти российскими нефтяными компаниями составила 16,2%. Доля переработки нефтяного сырья ОАО «ЛУКОЙЛ» в 1 квартале 2013 г. на собственных российских НПЗ составила 16,6 % от общего объема нефтепереработки в РФ.

География поставок продукции Группы «ЛУКОЙЛ» достаточно обширна: продукция продается в более чем в 80 субъектах РФ, а также во всех странах СНГ и Балтии, государствах Европы (Болгария, Румыния, Германия, Венгрия, Сербия, Македония, Хорватия, Польша, Турция и др.), Азии (Китай, Монголия и др.) и США.

Добываемая ОАО «ЛУКОЙЛ» нефть приоритетно размещалась по наиболее эффективным направлениям. Наиболее эффективным при этом является размещение нефти на российских НПЗ Компании: ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез», ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка», ООО «ЛУКОЙЛ-Ухтанефтепереработка» и ООО «ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез».

Поставка и переработка нефти за рубежом на собственных НПЗ и НПЗ, где Компания имеет существенную долю участия - «ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас» АД (Болгария), «Петротел ЛУКОЙЛ» СА (Румыния), Zeeland Refinery (Нидерланды) и ISAB (Италия), - обеспечивали потребности и эффективную деятельность зарубежных сбытовых организаций Компании на региональных рынках Европы.

Реализация нефти на свободный рынок осуществлялась преимущественно на экспорт. Продажи на рынке России в основном осуществлялись в рамках долгосрочных соглашений с конечными потребителями. В рамках прямых поставок - ЗАО «Антипинский НПЗ», ЗАО «ВСП Процессинг» и ООО «Енисей» (на Усинский НПЗ). При формировании цен использовались ценовые формулы, обеспечивающие премиальный характер к основным маркерным экспортным направлениям.

Компания, учитывая рыночную конъюнктуру, осуществляет загрузку своих зарубежных НПЗ ресурсами, привлекаемыми на свободном рынке, переориентируя собственные (российские) на более эффективные направления экспорта и внутреннего рынка.

Факторы, которые могут негативно повлиять на сбыт эмитентом его продукции (работ, услуг), и возможные действия эмитента по уменьшению такого влияния:

См. п. 2.4.1

3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Центр по лицензированию, сертификации и защите государственной тайны ФСБ России**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ГТ 0005396, регистрационный № 2999**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **15.05.2008**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **05.05.2013**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Центр по лицензированию, сертификации и защите государственной тайны ФСБ России**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ГТ № 0024568, регистрационный номер 3578**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **осуществление мероприятий и (или) оказание услуг по защите государственной тайны**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **06.07.2009**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **15.05.2013**

3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов эмиссионных ценных бумаг

Эмитент не является акционерным инвестиционным фондом, страховой или кредитной организацией, ипотечным агентом.

3.2.7. Дополнительные сведения об эмитентах, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых

а) Запасы полезных ископаемых

Перечень месторождений полезных ископаемых, имеющих для эмитента существенное финансово-хозяйственное значение, права пользования которыми принадлежат эмитенту либо подконтрольным ему организациям

Наименование месторождения: **Батырбайское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"**

Место нахождения: **614990 Россия Пермский край г. Пермь ул. Ленина, 62**

ИНН: **5902201970**

ОГРН: **1035900103997**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: -

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **142.5 тыс. т**

Наименование месторождения: **Баяндыское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Коми", ТПП "Усинскнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"**

Место нахождения: **169710 Россия Республика Коми г. Усинск ул. Нефтяников, д.31**

ИНН: **5902201970**

ОГРН: **1035900103997**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: -

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **106.7 тыс. т**

Наименование месторождения: **Ватъеганское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь", ТПП "Когалымнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Место нахождения: **628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул. Прибалтийская, д. 20**

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: -

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **1 452.1 тыс. т**

Наименование месторождения: **Возейское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"**

Место нахождения: **169710 Россия Республика Коми г. Усинск ул. Нефтяников, д.31**

ИНН: **1106014140**

ОГРН: **1021100895760**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **-**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **233.9 тыс. т**

Наименование месторождения: **Восточно-Перевальное**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Российская инновационная топливно-энергетическая компания", ТПП "РИТЭККогалымнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "РИТЭК"**

Место нахождения: **628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул. Ноябрьская, д.7**

ИНН: **7736036626**

ОГРН: **1028601440955**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **-**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **311.9 тыс. т**

Наименование месторождения: **Даниловское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь", ТПП "Урайнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Место нахождения: **628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул. Прибалтийская, д. 20**

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **-**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **134.0 тыс. т**

Наименование месторождения: **Дружное**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь", ТПП "Когалымнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Место нахождения: **628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул. Прибалтийская, д. 20**

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: -

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *220.5 тыс. т*

Наименование месторождения: *Кечимовское (Кечимовское+Южно-Кечимовское)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь", ТПП "Покачевнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"*

Место нахождения: *628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул. Прибалтийская, д. 20*

ИНН: *8608048498*

ОГРН: *1028601441978*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: -

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *549.6 тыс. т*

Наименование месторождения: *Когалымское*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "ЛУКОЙЛ-АИК"*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "ЛУКОЙЛ-АИК"*

Место нахождения: *628484 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул. Мира, д. 23 а*

ИНН: *8608180070*

ОГРН: *1028601442286*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: -

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *602.9 тыс. т*

Наименование месторождения: *Когалымское*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь", ТПП "Когалымнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"*

Место нахождения: *628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул. Прибалтийская, д. 20*

ИНН: *8608048498*

ОГРН: *1028601441978*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: -

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *50.1 тыс. т*

Наименование месторождения: *и.м. Ю. Корчагина*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть"*

Место нахождения: *414000 г. Астрахань ул. Адмиралтейская, дом 1, корп.2*

ИНН: *3444070534*

ОГРН: *1023403432766*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: -

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *316.4 тыс. т*

Наименование месторождения: *Кравцовское (Д-6)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "ЛУКОЙЛ-КМН"*

Место нахождения: *236039 Россия Калининградская область г. Калининград ул. Киевская, 23*

ИНН: *3900004998*

ОГРН: *1023901643061*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: -

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *124.0 тыс. т*

Наименование месторождения: *Красноленинское*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь", ТПП "Урайнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"*

Место нахождения: *628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул. Прибалтийская, д. 20*

ИНН: *8608048498*

ОГРН: *1028601441978*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: -

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *207.6 тыс. т*

Наименование месторождения: *Красноярско-Куединское*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"*

Место нахождения: *614990 Россия Пермский край г. Пермь ул. Ленина, 62*

ИНН: 5902201970
ОГРН: 1035900103997

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: -

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *151.5 тыс. т*

Наименование месторождения: *Кустовое*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь", ТПП "Когалымнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"*

Место нахождения: *628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул. Прибалтийская, д. 20*

ИНН: 8608048498

ОГРН: 1028601441978

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: -

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *192.0 тыс. т*

Наименование месторождения: *Кыртаельское*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Коми", ТПП "Ухтанефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"*

Место нахождения: *169710 Россия Республика Коми г. Усинск ул. Нефтяников, д.31*

ИНН: 5902201970

ОГРН: 1035900103997

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: -

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *335.7 тыс. т*

Наименование месторождения: *Москудьинское*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"*

Место нахождения: *614990 Россия Пермский край г. Пермь ул. Ленина, 62*

ИНН: 5902201970

ОГРН: 1035900103997

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: -

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *144.7 тыс. т*

Наименование месторождения: **Нивагальское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь", ТПП "Лангепаснефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Место нахождения: **628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул. Прибалтийская, д. 20**

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **-**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **286.1 тыс. т**

Наименование месторождения: **Нивагальское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь", ТПП "Покачевнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Место нахождения: **628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул. Прибалтийская, д. 20**

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **-**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **58.4 тыс. т**

Наименование месторождения: **Нонг-Еганское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь", ТПП "Покачевнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Место нахождения: **628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул. Прибалтийская, д. 20**

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **-**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **314.4 тыс. т**

Наименование месторождения: **Памятно-Сасовское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Российская**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "РИТЭК"**

Место нахождения: **628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул. Ноябрьская, д.7**

ИНН: **7736036626**

ОГРН: **1028601440955**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **-**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **395.0 тыс. т**

Наименование месторождения: **Повховское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь", ТПП "Когалымнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Место нахождения: **628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул. Прибалтийская, д. 20**

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **-**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **1 429.7 тыс. т**

Наименование месторождения: **Покачевское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь", ТПП "Покачевнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Место нахождения: **628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул. Прибалтийская, д. 20**

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **-**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **506.1 тыс. т**

Наименование месторождения: **Поточное**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь", ТПП "Лангепаснефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Место нахождения: **628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул. Прибалтийская, д. 20**

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: -

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **304.6 тыс. т**

Наименование месторождения: **Северо-Даниловское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь", ТПП "Урайнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Место нахождения: **628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул. Прибалтийская, д. 20**

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: -

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **119.5 тыс. т**

Наименование месторождения: **Северо-Покачевское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь", ТПП "Покачевнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Место нахождения: **628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул. Прибалтийская, д. 20**

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: -

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **145.4 тыс. т**

Наименование месторождения: **Сибирское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"**

Место нахождения: **614990 Россия Пермский край г. Пермь ул. Ленина, 62**

ИНН: **5902201970**

ОГРН: **1035900103997**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: -

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **180.5 тыс. т**

Наименование месторождения: *Тевлинско-Русскинское*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь", ТПП "Когалымнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"*

Место нахождения: *628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул. Прибалтийская, д. 20*

ИНН: *8608048498*

ОГРН: *1028601441978*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: -

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *1 668.4 тыс. т*

Наименование месторождения: *Тэдинское*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Коми", ТПП "Севернефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"*

Место нахождения: *169710 Россия Республика Коми г. Усинск ул. Нефтяников, д.31*

ИНН: *1106014140*

ОГРН: *1021100895760*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: -

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *118.8 тыс. т*

Наименование месторождения: *Уньвинское*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"*

Место нахождения: *614990 Россия Пермский край г. Пермь ул. Ленина, 62*

ИНН: *5902201970*

ОГРН: *1035900103997*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: -

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *462.2 тыс. т*

Наименование месторождения: *Урьевское*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь", ТПП "Лангепаснефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"*

Место нахождения: **628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул. Прибалтийская, д. 20**

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **-**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **758.2 тыс. т**

Наименование месторождения: **Усинское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Коми", ТПП "Усинскнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"**

Место нахождения: **169710 Россия Республика Коми г. Усинск ул. Нефтяников, д.31**

ИНН: **1106014140**

ОГРН: **1021100895760**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **-**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **585.7 тыс. т**

Наименование месторождения: **Харьягинское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Коми", ТПП "Усинскнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"**

Место нахождения: **169710 Россия Республика Коми г. Усинск ул. Нефтяников, д.31**

ИНН: **1106014140**

ОГРН: **1021100895760**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **-**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **576.4 тыс. т**

Наименование месторождения: **Шагиртско-Гожанское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"**

Место нахождения: **614990 Россия Пермский край г. Пермь ул. Ленина, 62**

ИНН: **5902201970**

ОГРН: **1035900103997**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **-**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **166.8 тыс. т**

Наименование месторождения: **Шериневское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"**

Место нахождения: **614990 Россия Пермский край г. Пермь ул. Ленина, 62**

ИНН: **5902201970**

ОГРН: **1035900103997**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **-**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **128.8 тыс. т**

Наименование месторождения: **Южно-Покачевское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь", ТПП "Лангепаснефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Место нахождения: **628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул. Прибалтийская, д. 20**

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **-**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **123.2 тыс. т**

Наименование месторождения: **Южно-Покачевское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь", ТПП "Покачевнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Место нахождения: **628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул. Прибалтийская, д. 20**

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **-**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **41.9 тыс. т**

Наименование месторождения: **Южно-Хыльчюуское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Нарьянмарнефтегаз"**

Место нахождения: **166002 Ненецкий автономный округ п. Искателей проезд Лая-Вожский, д.16**

ИНН: **2983006592**

ОГРН: **1028301647494**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **-**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **214.8 тыс. т**

Наименование месторождения: **Южно-Шапкинское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Коми", ТПП "Усинскнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"**

Место нахождения: **169710 Россия Республика Коми г. Усинск ул. Нефтяников, д.31**

ИНН: **1106014140**

ОГРН: **1021100895760**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **-**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **121.5 тыс. т**

Наименование месторождения: **Южно-Ягунское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь", ТПП "Когалымнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Место нахождения: **628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул. Прибалтийская, д. 20**

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **-**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **564.1 тыс. т**

Наименование месторождения: **Ярегское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Коми", ТПП "Ухтанефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"**

Место нахождения: **169710 Россия Республика Коми г. Усинск ул. Нефтяников, д.31**

ИНН: **1106014140**

ОГРН: **1021100895760**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: -

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **132.7 тыс. т**

Наименование месторождения: **Находкинское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь", ТПП "Ямалнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Место нахождения: **628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул. Прибалтийская, д. 20**

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

Вид полезного ископаемого: **газ**

Размер доказанных запасов: -

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **2 096.6 млн куб. м**

Лицензии на пользование недрами, полученные эмитентом либо подконтрольными ему организациями для использования месторождений, имеющих для эмитента существенное финансово-хозяйственное значение

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"**

Место нахождения: **614990 Россия Пермский край г. Пермь ул. Ленина, 62**

ИНН: **5902201970**

ОГРН: **1035900103997**

Номер лицензии: **ПЕМ 12463 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **18.06.2004**

Срок действия лицензии: **19.07.2040**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Батырбайское, уч. Батырбайское

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Батырбайском газонефтяном месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: -

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"**

Место нахождения: **614990 Россия Пермский край г. Пермь ул. Ленина, 62**

ИНН: **5902201970**

ОГРН: **1035900103997**

Номер лицензии: **ПЕМ 14648 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **26.03.2009**

Срок действия лицензии: **31.12.2040**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Батырбайское, уч. Северо-Качинская площадь

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Батырбайском газонефтяном месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: -

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Коми"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"**

Место нахождения: **169710 Россия Республика Коми г. Усинск ул. Нефтяников, д.31**

ИНН: **1106014140**

ОГРН: **1021100895760**

Номер лицензии: **СЫК 13209 НР**

Дата выдачи лицензии: **27.06.2005**

Срок действия лицензии: **30.06.2023**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Баяндыское, уч. Денисовская впадина

Вид лицензии: **геологическое изучение (поиски и оценка), разведка и добыча углеводородного сырья в пределах участка Денисовской вп.**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: -

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Место нахождения: **628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул. Прибалтийская, д. 20**

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

Номер лицензии: **ХМН 00499 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **22.04.1997**

Срок действия лицензии: **30.12.2050**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.17.1, п.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Ватъеганское, уч. Ватъеганский

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Ватъеганском месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: -

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Место нахождения: **628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул. Прибалтийская, д. 20**

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

Номер лицензии: **ХМН 12590 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **18.08.2004**

Срок действия лицензии: **31.12.2042**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Ватъеганское, уч. Ватъеганский (Ю-В часть, район ЦДНГ-4)

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Ватъеганском месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: -

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах"**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"***

Место нахождения: ***628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул. Прибалтийская, д. 20***

ИНН: ***8608048498***

ОГРН: ***1028601441978***

Номер лицензии: ***ХМН 00507 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***22.04.1997***

Срок действия лицензии: ***30.12.2038***

-

Основание выдачи лицензии: ***Ст.17.1 Закона РФ "О недрах"***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Ватъеганское, уч. Дружный

Вид лицензии: ***разведка и добыча углеводородного сырья на Ватъеганском месторождении***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: -

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Коми"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"***

Место нахождения: ***169710 Россия Республика Коми г. Усинск ул. Нефтяников, д.31***

ИНН: ***1106014140***

ОГРН: ***1021100895760***

Номер лицензии: ***СЫК 12546 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***09.07.2004***

Срок действия лицензии: ***18.11.2017***

-

Основание выдачи лицензии: ***Ст.17.1 Закона РФ "О недрах"***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Возейское, уч. Верхневозейское

Вид лицензии: ***разведка и добыча углеводородного сырья на Возейском месторождении***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока

исполнения указанных обязательств: -

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Коми"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"**

Место нахождения: **169710 Россия Республика Коми г. Усинск ул. Нефтяников, д.31**

ИНН: **1106014140**

ОГРН: **1021100895760**

Номер лицензии: **СЫК 11066 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **27.12.2001**

Срок действия лицензии: **31.12.2037**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Возейское, уч. Возейское

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Возейском месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: -

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Коми"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"**

Место нахождения: **169710 Россия Республика Коми г. Усинск ул. Нефтяников, д.31**

ИНН: **1106014140**

ОГРН: **1021100895760**

Номер лицензии: **СЫК 12377 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **25.05.2004**

Срок действия лицензии: **31.03.2016**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Возейское, уч. Возейское_Сев.з.,D2

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Возейском месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: -

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Коми"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"**

Место нахождения: **169710 Россия Республика Коми г. Усинск ул. Нефтяников, д.31**

ИНН: **1106014140**

ОГРН: **1021100895760**

Номер лицензии: **СЫК 12378 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **25.05.2004**

Срок действия лицензии: **31.07.2013**

Срок действия лицензии может быть продлен на срок отработки месторождения полезных ископаемых, исходя из технико-экономического обоснования разработки месторождения полезных ископаемых согласно Федеральному закону "О недрах" в ред. от 26.07.2010 N 186-ФЗ

Основание выдачи лицензии: **Ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Возейское, уч. Возейское_Ю-Воз.з.,D3fm

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Возейском месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: -

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Коми"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"**

Место нахождения: **169710 Россия Республика Коми г. Усинск ул. Нефтяников, д.31**

ИНН: **1106014140**

ОГРН: **1021100895760**

Номер лицензии: **СЫК 11065 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **27.12.2001**

Срок действия лицензии: **31.12.2042**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Возейское, уч. Возейское_Ю-Фам, Угол, Уф

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Возейском месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: -

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Российская инновационная топливно-энергетическая компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "РИТЭК"**

Место нахождения: **628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул.Ноябрьская, д.7**

ИНН: **7736036626**

ОГРН: **1028601440955**

Номер лицензии: **ХМН 11308 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **16.10.2002**

Срок действия лицензии: **03.08.2039**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Восточно-Перевальное, уч. Восточно-Перевальный

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Восточно-Перевальном месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: -

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Российская инновационная топливно-энергетическая компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "РИТЭК"**

Место нахождения: **628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул.Ноябрьская, д.7**

ИНН: **7736036626**

ОГРН: **1028601440955**

Номер лицензии: **ХМН 02101 НР**

Дата выдачи лицензии: **27.03.2007**

Срок действия лицензии: **26.03.2032**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.10.1, п.5 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Восточно-Перевальное, уч. Надеждинский ХМН

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Восточно-Перевальном месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: -

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Место нахождения: **628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул. Прибалтийская, д. 20**

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

Номер лицензии: **ХМН 00500 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **22.04.1997**

Срок действия лицензии: **05.09.2038**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Восточно-Придорожное, уч. Восточно-Придорожный

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Восточно-Придорожном месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: -

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**
Место нахождения: **628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул. Прибалтийская, д. 20**
ИНН: **8608048498**
ОГРН: **1028601441978**

Номер лицензии: **ХМН 00516 НЭ**
Дата выдачи лицензии: **22.04.1997**
Срок действия лицензии: **23.09.2038**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**
Описание участка недр, предоставляемых в пользование:
м. Восточно-Придорожное, уч. Кечимовский
Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Восточно-Придорожном месторождении**
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: -
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:
Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**
Место нахождения: **628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул. Прибалтийская, д. 20**
ИНН: **8608048498**
ОГРН: **1028601441978**

Номер лицензии: **ХМН 00495 НЭ**
Дата выдачи лицензии: **22.04.1997**
Срок действия лицензии: **12.08.2033**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**
Описание участка недр, предоставляемых в пользование:
м. Даниловское, уч. Даниловский ХМН
Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Даниловском месторождении**
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: -
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:
Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Место нахождения: **628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул. Прибалтийская, д. 20**

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

Номер лицензии: **ХМН 00494 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **22.04.1997**

Срок действия лицензии: **11.08.2038**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Даниловское, уч. Северо-Даниловский ХМН

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Даниловском месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: -

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Место нахождения: **628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул. Прибалтийская, д. 20**

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

Номер лицензии: **ХМН 00507 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **22.04.1997**

Срок действия лицензии: **30.12.2038**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Дружное, уч. Дружный

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Дружном месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: -

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из

лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"***

Место нахождения: ***628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул. Прибалтийская, д. 20***

ИНН: ***8608048498***

ОГРН: ***1028601441978***

Номер лицензии: ***ХМН 00502 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***22.04.1997***

Срок действия лицензии: ***31.12.2038***

-

Основание выдачи лицензии: ***Ст.17.1 Закона РФ "О недрах"***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Дружное, уч. Южно-Ягунский

Вид лицензии: ***разведка и добыча углеводородного сырья на Дружном месторождении***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: -

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"***

Место нахождения: ***628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул. Прибалтийская, д. 20***

ИНН: ***8608048498***

ОГРН: ***1028601441978***

Номер лицензии: ***ХМН 00516 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***22.04.1997***

Срок действия лицензии: ***23.09.2038***

-

Основание выдачи лицензии: ***Ст.17.1 Закона РФ "О недрах"***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Кечимовское (Кечимовское+Южно-Кечимовское), уч. Кечимовский

Вид лицензии: ***разведка и добыча углеводородного сырья на Кечимовском месторождении***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: -

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Место нахождения: **628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул. Прибалтийская, д. 20**

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

Номер лицензии: **ХМН 00517 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **22.04.1997**

Срок действия лицензии: **23.09.2038**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Кечимовское (Кечимовское+Южно-Кечимовское), уч. Нонг-Еганский

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Кечимовском месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: -

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "ЛУКОЙЛ-АИК"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "ЛУКОЙЛ-АИК"**

Место нахождения: **628484 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул. Мира, д. 23 а**

ИНН: **8608180070**

ОГРН: **1028601442286**

Номер лицензии: **ХМН 10512 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **05.12.1997**

Срок действия лицензии: **03.06.2013**

Срок действия лицензии может быть продлен на срок отработки месторождения полезных ископаемых, исходя из технико-экономического обоснования разработки месторождения полезных ископаемых согласно Федеральному закону "О недрах" в ред. от 26.07.2010 N 186-ФЗ

Основание выдачи лицензии: **Ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Когалымское, уч. Когалымский

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Когалымском месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: -

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Место нахождения: **628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул. Прибалтийская, д. 20**

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

Номер лицензии: **ХМН 00505 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **22.04.1997**

Срок действия лицензии: **03.06.2038**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Когалымское, уч. Тевлинско-Русскинский

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Когалымском месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: -

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть"**

Место нахождения: **414000 г. Астрахань ул. Адмиралтейская, дом 1, корп.2**

ИНН: **3444070534**

ОГРН: **1023403432766**

Номер лицензии: **ШКС 11386 НР**

Дата выдачи лицензии: **22.01.2003**

Срок действия лицензии: **01.04.2023**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.10.1 и 17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. и.м. Ю. Корчагина, Северная часть дна Каспийского моря

Вид лицензии: **поиск, разведка и добыча углеводородов**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: -

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" (ст.39) и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-КМН"**

Место нахождения: **236039 Россия Калининградская область г. Калининград ул. Киевская, 23**

ИНН: **3900004998**

ОГРН: **1023901643061**

Номер лицензии: **ШБТ 10808 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **10.08.1999**

Срок действия лицензии: **31.12.2039**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Кравцовское (Д-6), уч. Кравцовское (Д6)

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Кравцовском месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: -

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Место нахождения: **628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул. Прибалтийская, д. 20**

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

Номер лицензии: **ХМН 14415 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **27.03.2008**

Срок действия лицензии: **03.06.2038**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Красноленинское, уч. Каменный (восточная часть)

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Красноленинском месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: -

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"**

Место нахождения: **614990 Россия Пермский край г. Пермь ул. Ленина, 62**

ИНН: **5902201970**

ОГРН: **1035900103997**

Номер лицензии: **ПЕМ 12471 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **18.06.2004**

Срок действия лицензии: **31.12.2040**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Красноярско-Куединское, уч. Красноярско-Куединское ПЕМ

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Красноярско-Куединском месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: -

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"**

Место нахождения: **614990 Россия Пермский край г. Пермь ул. Ленина, 62**
ИНН: **5902201970**
ОГРН: **1035900103997**

Номер лицензии: **УФА 15025 НЭ**
Дата выдачи лицензии: **27.10.2010**
Срок действия лицензии: **31.12.2040**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.10.1 и 17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Красноярско-Куединское, уч. Красноярско-Куединское УФА

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Красноярско-Куединском месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: -

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Место нахождения: **628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул. Прибалтийская, д. 20**

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

Номер лицензии: **ХМН 00507 НЭ**
Дата выдачи лицензии: **22.04.1997**
Срок действия лицензии: **30.12.2038**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Кустовое, уч. Дружный

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Кустовом месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: -

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Место нахождения: **628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул. Прибалтийская, д. 20**

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

Номер лицензии: **ХМН 00506 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **22.04.1997**

Срок действия лицензии: **03.06.2038**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Кустовое, уч. Кустовой

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Кустовом месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: -

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Место нахождения: **628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул. Прибалтийская, д. 20**

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

Номер лицензии: **ХМН 14807 НР**

Дата выдачи лицензии: **02.12.2009**

Срок действия лицензии: **25.11.2034**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.10.1, п.4 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Кустовое, уч. Южно-Кустовой

Вид лицензии: **геологическое изучение (поиски и оценка), разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: -

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении

обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Коми"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"***

Место нахождения: ***169710 Россия Республика Коми г. Усинск ул. Нефтяников, д.31***

ИНН: ***1106014140***

ОГРН: ***1021100895760***

Номер лицензии: ***СЫК 12705 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***04.10.2004***

Срок действия лицензии: ***30.09.2015***

-

Основание выдачи лицензии: ***Ст.17.1 Закона РФ "О недрах"***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Кыртаельское, уч. Кыртаельское (Старооск. зал., сред.девон)

Вид лицензии: ***разведка и добыча углеводородного сырья на Кыртаельском месторождении***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: -

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Коми"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"***

Место нахождения: ***169710 Россия Республика Коми г. Усинск ул. Нефтяников, д.31***

ИНН: ***1106014140***

ОГРН: ***1021100895760***

Номер лицензии: ***СЫК 13523 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***17.03.2006***

Срок действия лицензии: ***31.08.2016***

-

Основание выдачи лицензии: ***Ст.17.1 Закона РФ "О недрах"***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Кыртаельское, уч. Кыртаельское

Вид лицензии: ***разведка и добыча углеводородного сырья на Кыртаельском месторождении***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: -

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"***

Место нахождения: ***614990 Россия Пермский край г. Пермь ул. Ленина, 62***

ИНН: ***5902201970***

ОГРН: ***1035900103997***

Номер лицензии: ***ПЕМ 12479 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***18.06.2004***

Срок действия лицензии: ***11.04.2040***

-

Основание выдачи лицензии: ***Ст.17.1 Закона РФ "О недрах"***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Москудьинское, уч. Москудьинское

Вид лицензии: ***разведка и добыча углеводородного сырья на Москудьинском месторождении***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: -

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"***

Место нахождения: ***628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул. Прибалтийская, д. 20***

ИНН: ***8608048498***

ОГРН: ***1028601441978***

Номер лицензии: ***СЛХ 13152 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***19.05.2005***

Срок действия лицензии: ***16.03.2023***

-

Основание выдачи лицензии: ***Ст.17.1 Закона РФ "О недрах"***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Находкинское, уч. Находкинский

Вид лицензии: ***разведка и добыча углеводородного сырья на Находкинском месторождении***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: -

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Место нахождения: **628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул. Прибалтийская, д. 20**

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

Номер лицензии: **ХМН 00508 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **22.04.1997**

Срок действия лицензии: **23.09.2038**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Нивагальское, уч. Нивагальский

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Нивагальском месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: -

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Место нахождения: **628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул. Прибалтийская, д. 20**

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

Номер лицензии: **ХМН 00516 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **22.04.1997**

Срок действия лицензии: **23.09.2038**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Нонг-Еганское, уч. Кечимовский

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Нонг-Еганском месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: -

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Место нахождения: **628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул. Прибалтийская, д. 20**

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

Номер лицензии: **ХМН 01336 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **06.10.2000**

Срок действия лицензии: **05.10.2020**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.10.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Нонг-Еганское, уч. Мишаевский

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Нонг-Еганском месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: -

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Место нахождения: **628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул. Прибалтийская, д. 20**

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

Номер лицензии: **ХМН 00517 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **22.04.1997**

Срок действия лицензии: **23.09.2038**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Нонг-Еганское, уч. Нонг-Еганский

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Нонг-Еганском месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: -

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Российская инновационная топливно-энергетическая компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "РИТЭК"**

Место нахождения: **628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул.Ноябрьская, д.7**

ИНН: **7736036626**

ОГРН: **1028601440955**

Номер лицензии: **ВЛГ 01818 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **30.11.2010**

Срок действия лицензии: **31.12.2030**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.10.1 и 17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Памятно-Сасовское, уч. Памятно-Сасовское, Макаровский

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Памятно-Сасовском месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: -

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Российская инновационная топливно-энергетическая компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "РИТЭК"**

Место нахождения: **628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул.Ноябрьская, д.7**

ИНН: **7736036626**

ОГРН: 1028601440955

Номер лицензии: **ВЛГ 01872 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **13.01.2011**

Срок действия лицензии: **31.12.2030**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.10.1 и 17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Памятно-Сасовское, уч. Памятно-Сасовское, Памятный

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Памятно-Сасовском месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: -

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Российская инновационная топливно-энергетическая компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "РИТЭК"**

Место нахождения: **628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул.Ноябрьская, д.7**

ИНН: **7736036626**

ОГРН: 1028601440955

Номер лицензии: **ВЛГ 01871 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **13.01.2011**

Срок действия лицензии: **31.12.2030**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.10.1 и 17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Памятно-Сасовское, уч. Памятно-Сасовское, Сасовский

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Памятно-Сасовском месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: -

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"**

Место нахождения: **169710 Россия Республика Коми г. Усинск ул. Нефтяников, д.31**

ИНН: **1106014140**

ОГРН: **1021100895760**

Номер лицензии: **СЫК 14936 НР**

Дата выдачи лицензии: **01.06.2010**

Срок действия лицензии: **30.04.2035**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.10.1, п.4 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Паишорское, уч. Найдинский-II

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Паишорском месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: -

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Коми"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"**

Место нахождения: **169710 Россия Республика Коми г. Усинск ул. Нефтяников, д.31**

ИНН: **1106014140**

ОГРН: **1021100895760**

Номер лицензии: **СЫК 14695 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **15.06.2009**

Срок действия лицензии: **31.12.2013**

Срок действия лицензии может быть продлен на срок отработки месторождения полезных ископаемых, исходя из технико-экономического обоснования разработки месторождения полезных ископаемых согласно Федеральному закону "О недрах" в ред. от 26.07.2010 N 186-ФЗ

Основание выдачи лицензии: **Ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Паишорское, уч. Паишорское

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Паишорском месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: -

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Место нахождения: **628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул. Прибалтийская, д. 20**

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

Номер лицензии: **ХМН 14467 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **13.05.2008**

Срок действия лицензии: **14.04.2028**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.10.1, п.5 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Повховское, уч. Западно-Повховский

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Повховском месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: -

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Место нахождения: **628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул. Прибалтийская, д. 20**

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

Номер лицензии: **ХМН 00497 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **22.04.1997**

Срок действия лицензии: **03.06.2038**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Повховское, уч. Повховский

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Повховском месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: -

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"***

Место нахождения: ***628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул. Прибалтийская, д. 20***

ИНН: ***8608048498***

ОГРН: ***1028601441978***

Номер лицензии: ***ХМН 00508 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***22.04.1997***

Срок действия лицензии: ***23.09.2038***

-

Основание выдачи лицензии: ***Ст.17.1 Закона РФ "О недрах"***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Покачевское, уч. Нивагальский

Вид лицензии: ***разведка и добыча углеводородного сырья на Покачевском месторождении***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: -

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"***

Место нахождения: ***628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул. Прибалтийская, д. 20***

ИНН: ***8608048498***

ОГРН: ***1028601441978***

Номер лицензии: ***ХМН 00518 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***22.04.1997***

Срок действия лицензии: ***30.12.2040***

-

Основание выдачи лицензии: ***Ст.17.1 Закона РФ "О недрах"***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Покачевское, уч. Покачевский

Вид лицензии: ***разведка и добыча углеводородного сырья на Покачевском месторождении***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока

исполнения указанных обязательств: -

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Место нахождения: **628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул. Прибалтийская, д. 20**

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

Номер лицензии: **ХМН 00510 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **22.04.1997**

Срок действия лицензии: **22.09.2013**

Срок действия лицензии может быть продлен на срок отработки месторождения полезных ископаемых, исходя из технико-экономического обоснования разработки месторождения полезных ископаемых согласно Федеральному закону "О недрах" в ред. от 26.07.2010 N 186-ФЗ

Основание выдачи лицензии: **Ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Поточное, уч. Поточный

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Поточном месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: -

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Место нахождения: **628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул. Прибалтийская, д. 20**

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

Номер лицензии: **ХМН 00494 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **22.04.1997**

Срок действия лицензии: **11.08.2038**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Северо-Даниловское, уч. Северо-Даниловский ХМН

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Северо-Даниловском месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: -

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Место нахождения: **628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул. Прибалтийская, д. 20**

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

Номер лицензии: **ХМН 01336 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **06.10.2000**

Срок действия лицензии: **05.10.2020**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.10.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Северо-Покачевское, уч. Мишаевский

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Северо-Покачевском месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: -

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Место нахождения: **628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул. Прибалтийская, д. 20**

ИНН: **8608048498**

ОГРН: 1028601441978

Номер лицензии: *ХМН 00518 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *22.04.1997*

Срок действия лицензии: *30.12.2040*

-

Основание выдачи лицензии: *Ст.17.1 Закона РФ "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Северо-Покачевское, уч. Покачевский

Вид лицензии: *разведка и добыча углеводородного сырья на Северо-Покачевском месторождении*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: -

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"*

Место нахождения: *628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул. Прибалтийская, д. 20*

ИНН: *8608048498*

ОГРН: *1028601441978*

Номер лицензии: *ХМН 00512 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *22.04.1997*

Срок действия лицензии: *23.09.2013*

Срок действия лицензии может быть продлен на срок отработки месторождения полезных ископаемых, исходя из технико-экономического обоснования разработки месторождения полезных ископаемых согласно Федеральному закону "О недрах" в ред. от 26.07.2010 N 186-ФЗ

Основание выдачи лицензии: *Ст.17.1 Закона РФ "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Северо-Покачевское, уч. Северо-Покачевский

Вид лицензии: *разведка и добыча углеводородного сырья на Северо-Покачевском месторождении*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: -

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Место нахождения: **628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул. Прибалтийская, д. 20**

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

Номер лицензии: **ХМН 00790 НР**

Дата выдачи лицензии: **27.05.1998**

Срок действия лицензии: **26.05.2023**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.10.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Северо-Покачевское, уч. Юккунский

Вид лицензии: **геологическое изучение (поиски и оценка), разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: -

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"**

Место нахождения: **614990 Россия Пермский край г. Пермь ул. Ленина, 62**

ИНН: **5902201970**

ОГРН: **1035900103997**

Номер лицензии: **ПЕМ 12416 НР**

Дата выдачи лицензии: **31.05.2004**

Срок действия лицензии: **31.12.2045**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Сибирское, уч. Сибирская площадь

Вид лицензии: **геологическое изучение (поиски и оценка), разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: -

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении

обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"***

Место нахождения: ***628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул. Прибалтийская, д. 20***

ИНН: ***8608048498***

ОГРН: ***1028601441978***

Номер лицензии: ***ХМН 00491 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***22.04.1997***

Срок действия лицензии: ***27.09.2013***

В отчетном квартале лицензия находилась в стадии продления. Продлена 01.04.2013 на срок до 27.09.2033.

Основание выдачи лицензии: ***Ст.17.1 Закона РФ "О недрах"***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Сыморяхское, уч. Сыморяхский

Вид лицензии: ***разведка и добыча углеводородного сырья на Сыморяхском месторождении***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: -

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"***

Место нахождения: ***628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул. Прибалтийская, д. 20***

ИНН: ***8608048498***

ОГРН: ***1028601441978***

Номер лицензии: ***ХМН 12589 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***18.08.2004***

Срок действия лицензии: ***17.08.2019***

-

Основание выдачи лицензии: ***Ст.17.1 Закона РФ "О недрах"***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Тевлинско-Русскинское, уч. Кочевской

Вид лицензии: ***разведка и добыча углеводородного сырья на Тевлинско-Русскинском месторождении***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока

исполнения указанных обязательств: -

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Место нахождения: **628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул. Прибалтийская, д. 20**

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

Номер лицензии: **ХМН 00852 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **14.07.1998**

Срок действия лицензии: **13.07.2023**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.10.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Тевлинско-Русскинское, уч. Северо-Когалымский

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Тевлинско-Русскинском месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: -

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Место нахождения: **628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул. Прибалтийская, д. 20**

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

Номер лицензии: **ХМН 00505 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **22.04.1997**

Срок действия лицензии: **03.06.2038**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Тевлинско-Русскинское, уч. Тевлинско-Русскинский

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Тевлинско-Русскинском месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: -

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Коми"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"**

Место нахождения: **169710 Россия Республика Коми г. Усинск ул. Нефтяников, д.31**

ИНН: **1106014140**

ОГРН: **1021100895760**

Номер лицензии: **НРМ 14525 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **09.07.2008**

Срок действия лицензии: **31.12.2061**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Тэдинское, уч. Тэдинское

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Тэдинском месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: -

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"**

Место нахождения: **614990 Россия Пермский край г. Пермь ул. Ленина, 62**

ИНН: **5902201970**

ОГРН: **1035900103997**

Номер лицензии: **ПЕМ 12390 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **31.05.2004**
Срок действия лицензии: **31.12.2028**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Уньвинское, уч. Уньвинское (фамен. ярус)

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Уньвинском месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: -

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Место нахождения: **628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул. Прибалтийская, д. 20**

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

Номер лицензии: **ХМН 00479 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **22.04.1997**

Срок действия лицензии: **22.09.2038**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Урьевское, уч. Урьевский

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Урьевском месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: -

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Место нахождения: **628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул. Прибалтийская, д. 20**

ИНН: **8608048498**

ОГРН: 1028601441978

Номер лицензии: **ХМН 00519 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **22.04.1997**

Срок действия лицензии: **30.12.2046**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Урьевское, уч. Чумпасский

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Урьевском месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: -

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Коми"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"**

Место нахождения: **169710 Россия Республика Коми г. Усинск ул. Нефтяников, д.31**

ИНН: **1106014140**

ОГРН: **1021100895760**

Номер лицензии: **СЫК 11078 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **27.12.2001**

Срок действия лицензии: **31.12.2062**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Усинское, уч. Усинское (залежи пермо-карбон. и девон. отл.)

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Усинском месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: -

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Коми"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"**

Место нахождения: **169710 Россия Республика Коми г. Усинск ул. Нефтяников, д.31**
ИНН: **1106014140**
ОГРН: **1021100895760**

Номер лицензии: **СЫК 11079 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **27.12.2001**

Срок действия лицензии: **31.12.2062**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Усинское, уч. Усинское (часть пермо-карбон. залежи)

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Усинском месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: -

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Коми"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"**

Место нахождения: **169710 Россия Республика Коми г. Усинск ул. Нефтяников, д.31**

ИНН: **1106014140**

ОГРН: **1021100895760**

Номер лицензии: **СЫК 12547 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **09.07.2004**

Срок действия лицензии: **31.12.2038**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Усинское, уч. Усинское_фамен. зал.

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Усинском месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: -

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"**

Место нахождения: **169710 Россия Республика Коми г. Усинск ул. Нефтяников, д.31**

ИНН: **1106014140**

ОГРН: **1021100895760**

Номер лицензии: **НРМ 11360 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **27.12.2002**

Срок действия лицензии: **22.08.2039**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Харьягинское, уч. Харьягинское

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Харьягинском месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: -

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"**

Место нахождения: **614990 Россия Пермский край г. Пермь ул. Ленина, 62**

ИНН: **5902201970**

ОГРН: **1035900103997**

Номер лицензии: **ПЕМ 12494 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **18.06.2004**

Срок действия лицензии: **11.04.2040**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Шагиртско-Гожанское, уч. Шагиртско-Гожанское

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Шагиртско-Гожанском месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: -

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"**

Место нахождения: **614990 Россия Пермский край г. Пермь ул. Ленина, 62**

ИНН: **5902201970**

ОГРН: **1035900103997**

Номер лицензии: **ПЕМ 12419 НР**

Дата выдачи лицензии: **31.05.2004**

Срок действия лицензии: **31.12.2050**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Шериневское, уч. Шеринёвская площадь

Вид лицензии: **поиски, разведка и добыча нефти и газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: -

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Место нахождения: **628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул. Прибалтийская, д. 20**

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

Номер лицензии: **ХМН 00508 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **22.04.1997**

Срок действия лицензии: **23.09.2038**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Южно-Покачевское, уч. Нивагальский

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Южно-Покачевском месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: -

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами условиями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении

обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"***

Место нахождения: ***628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул. Прибалтийская, д. 20***

ИНН: ***8608048498***

ОГРН: ***1028601441978***

Номер лицензии: ***ХМН 00518 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***22.04.1997***

Срок действия лицензии: ***30.12.2040***

-

Основание выдачи лицензии: ***Ст.17.1 Закона РФ "О недрах"***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Южно-Покачевское, уч. Покачевский

Вид лицензии: ***разведка и добыча углеводородного сырья на Южно-Покачевском месторождении***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: -

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"***

Место нахождения: ***628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул. Прибалтийская, д. 20***

ИНН: ***8608048498***

ОГРН: ***1028601441978***

Номер лицензии: ***ХМН 00511 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***22.04.1997***

Срок действия лицензии: ***22.09.2013***

Срок действия лицензии может быть продлен на срок отработки месторождения полезных ископаемых, исходя из технико-экономического обоснования разработки месторождения полезных ископаемых согласно Федеральному закону "О недрах" в ред. от 26.07.2010 N 186-ФЗ

Основание выдачи лицензии: ***Ст.17.1 Закона РФ "О недрах"***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Южно-Покачевское, уч. Южно-Покачевский

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Южно-Покачевском месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: -

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Нарьянмарнефтегаз"** (информация о данном месторождении приводится в качестве дополнения, т.к. ООО "Нарьянмарнефтегаз" является организацией с участием Группы "ЛУКОЙЛ", но не является подконтрольной организацией по отношению к ОАО "ЛУКОЙЛ").

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Нарьянмарнефтегаз"**

Место нахождения: **166002 Ненецкий автономный округ п. Искателей проезд Лая-Вожский, д.16**

ИНН: **2983006592**

ОГРН: **1028301647494**

Номер лицензии: **НРМ 12686 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **23.09.2004**

Срок действия лицензии: **12.04.2042**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Южно-Хыльчужское, уч. Южно-Хыльчужское

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Южно-Хыльчужском месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: -

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Коми"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"**

Место нахождения: **169710 Россия Республика Коми г. Усинск ул. Нефтяников, д.31**

ИНН: **1106014140**

ОГРН: **1021100895760**

Номер лицензии: **НРМ 14660 НЭ**
Дата выдачи лицензии: **10.04.2009**
Срок действия лицензии: **26.03.2016**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Южно-Шапкинское, уч. Южно-Шапкинское

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Южно-Шапкинском месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: -

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Место нахождения: **628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул. Прибалтийская, д. 20**

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

Номер лицензии: **ХМН 00502 НЭ**
Дата выдачи лицензии: **22.04.1997**
Срок действия лицензии: **31.12.2038**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Южно-Ягунское, уч. Южно-Ягунский

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Южно-Ягунском месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: -

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Коми"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"**

Место нахождения: **169710 Россия Республика Коми г. Усинск ул. Нефтяников, д.31**

ИНН: 1106014140
ОГРН: 1021100895760

Номер лицензии: **СЫК 13226 НР**
Дата выдачи лицензии: **05.07.2005**
Срок действия лицензии: **31.05.2030**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.10.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Ярегское, уч. Лыаельская площадь Ярегского нефтяного месторождения

Вид лицензии: **геологическое изучение (поиски и оценка), разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: -

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Коми"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"**

Место нахождения: **169710 Россия Республика Коми г. Усинск ул. Нефтяников, д.31**

ИНН: 1106014140

ОГРН: 1021100895760

Номер лицензии: **СЫК 15079 НЭ**
Дата выдачи лицензии: **21.01.2011**
Срок действия лицензии: **30.08.2013**

Срок действия лицензии может быть продлен на срок отработки месторождения полезных ископаемых, исходя из технико-экономического обоснования разработки месторождения полезных ископаемых согласно Федеральному закону "О недрах" в ред. от 26.07.2010 N 186-ФЗ

Основание выдачи лицензии: **Ст.10.1 и 17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Ярегское, уч. Ярегское (НШ-1бис, НШ-збис, НШ-2в, НШ-2с)

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Ярегском месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: -

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Коми"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"**

Место нахождения: **169710 Россия Республика Коми г. Усинск ул. Нефтяников, д.31**

ИНН: **1106014140**

ОГРН: **1021100895760**

Номер лицензии: **СЫК 15078 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **21.01.2011**

Срок действия лицензии: **31.12.2038**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.10.1 и 17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Ярегское, уч. Ярегское (Сев.уч.)

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Ярегском месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: -

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Результаты подсчета и независимого аудита запасов нефти и газа по состоянию на 31 декабря 2012 года:

Оценка выполнялась в соответствии со стандартами Комиссии по ценным бумагам и биржам США (далее SEC) до достижения экономического предела рентабельной добычи.

Согласно данным, аудированным компанией Miller and Lents (США), доказанные запасы углеводородов Компании на 31 декабря 2012 года составили 17,3 млрд баррелей нефтяного эквивалента, в том числе 13,4 млрд баррелей нефти и 23,5 трлн куб. футов газа.*

Компания также завершила оценку условных ресурсов по классификации PRMS. По состоянию на 31 декабря 2012 года условные ресурсы по категории 3С составляют 10,3 млрд баррелей нефтяного эквивалента.

* в оценку запасов не включены запасы участка недр, включающего месторождения Имилорское+Западно-Имилорское и Источное

Запасы нефти и газа Группы «ЛУКОЙЛ»

На 31 декабря 2012 года	Нефть	Газ	Нефть + газ*
	млн баррелей	млрд куб. футов	млн баррелей н.э.
Доказанные запасы	13 381	23 487	17 296
в том числе:			
Разрабатываемые	8 537	8 727	9 992
Неразрабатываемые	4 844	14 760	7 304
Вероятные запасы	5 933	10 738	7 723

Возможные запасы	3 680	3 552	4 272
-------------------------	--------------	--------------	--------------

* Для пересчета кубических футов в баррели использован единый коэффициент:

1 баррель равняется 6 000 кубических футов.

Сведения о размерах запасов по месторождениям не приводятся, так как в соответствии с внутренними нормативными документами Компании эта информация является конфиденциальной.

Сведения об основных положениях лицензий не приводятся, так как внутренними нормативными документами Компании налагаются ограничения на распространение информации об условиях заключенных договоров и их исполнении.

Официально установленная отчетность перед Владелец недр (уполномоченными госорганами) об условиях пользования недрами и их выполнении предоставляется предприятиями-недропользователями Группы "ЛУКОЙЛ" своевременно и в полном объеме.

б) Переработка полезных ископаемых

Описание основных средств, используемых для переработки:

ОАО "ЛУКОЙЛ" не осуществляет непосредственно переработку полезных ископаемых.

В Группу «ЛУКОЙЛ» входят следующие нефтеперерабатывающие предприятия в России:

ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез»,

ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»,

ООО «ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез»,

ООО «ЛУКОЙЛ-Ухтанефтепереработка».

ООО "ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез". Нефтеперерабатывающий комплекс в Перми был введен в эксплуатацию в 1958 году. Завод развивался высокими темпами и уже в 1966 году превратился в комбинат, на базе которого в 1977 году было создано производственное объединение "Пермнефтеоргсинтез" топливно-масляно-нефтехимического профиля. Предприятие перешло под контроль ОАО "ЛУКОЙЛ" в процессе приватизации.

В 1996 году завершился первый этап реконструкции завода, в результате которой глубина переработки нефти возросла с 65,7 до 82,2%, увеличился отбор светлых нефтепродуктов. Налажено производство моторных топлив, отвечающих повышенным экологическим требованиям: предприятие перешло на выпуск только неэтилированных бензинов, начат выпуск дизельного топлива с содержанием серы 0,035%. Увеличен выпуск дизельного арктического топлива, улучшена экологическая обстановка в зоне НПЗ и безопасность производства.

В 2002 году запущен нефтепродуктопровод Пермь - Андреевка (Республика Башкортостан) протяженностью 335 км, мощность которого составляет 2,4 млн. тонн нефтепродуктов в год. По нему прокачивается бензин и дизтопливо с завода в Уфу и далее в западном направлении через Брянск и Белоруссию на экспорт в латвийский порт Вентспилс.

Второй этап реконструкции предприятия ознаменован вводом в строй комплекса глубокой переработки нефти в сентябре 2004 года. Это один из самых масштабных проектов ОАО «ЛУКОЙЛ». В составе комплекса - более 20 технологических объектов, сметная стоимость строительства составила более 11 млрд. руб.

При проектировании были использованы лицензии компаний Техасо, ABB Lummus Global, Comprimo, Linde. Основным объектом комплекса является установка гидрокрекинга T-Star, построенная по технологии компании Техасо (США) проектной мощностью по сырью 3,5 млн. тонн в год.

Технология основана на процессах гидроочистки и гидрокрекинга сырья в трехфазном кипящем слое катализатора с системой его непрерывной регенерации, позволяющей поддерживать активность катализатора на высоком уровне. Это обеспечивает выработку экологически чистых дизельных топлив, соответствующих перспективным европейским стандартам (Евро-5) по содержанию ароматики (менее 10% об.) и серы (не более 10 ppm вес.).

Основные технические характеристики предприятия за 1 квартал 2013 г.

Установленная мощность	13 500 тыс. тонн/год
Глубина переработки	80,5%
Выход светлых нефтепродуктов	59,2%
Безвозвратные потери	0,62%

Нефть на завод поступает из Западной Сибири по двум нефтепроводам: Сургут - Полоцк и Холмогоры - Клин. Пермские нефти поступают по нефтепроводам Каменный Лог-Пермь и Кунгур-Пермь.

Результаты за 1 квартал 2013 г.:

1. Начат плановый капитальный ремонт технологических объектов: ЭЛОУ-4, АВТ-4, каталитического риформинга Л-35-11/600.
2. На установке замедленного коксования 21-10/3М проведен опытно-промышленный пробег и освоена технология производства кокса с повышенным содержанием летучих (добавка коксующая).

ООО "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка" - предприятие топливно-масляного профиля.

Введено в эксплуатацию в 1957 году. Предприятие перешло под контроль ОАО "ЛУКОЙЛ" в процессе приватизации.

Топливное производство

В его составе установки:

- первичной переработки нефти;
- переработки предельных и непредельных углеводородов;
- каталитического риформинга;
- изомеризации;
- гидроочистки дизельных топлив и авиакеросина;
- регенерации раствора моноэтаноламина и отпарки кислых вод;
- по производству серы газовой жидкой и гранулированной;
- товарно-сырьевой комплекс (включая автоматическую станцию смешения бензинов и установку точечного налива нефтепродуктов "ЭЛИН").

Производство масел и нефтехимии

Имеет в своем составе:

- установки селективной очистки и деасфальтизации, депарафинизации смазочных масел, вакуумной разгонки депарафинированных масел, контактной очистки и гидроочистки базовых компонентов, участки компаундирования и смешения товарных масел;
- гидрогенизационные процессы: единственный в стране комплекс КМ-3 по выработке низкозастывающих масел и высокоиндексного изопарафинового масла III группы по API;
- комплекс по расфасовке масел в мелкотоннажную тару мощностью 30 тыс. тонн в год;
- производство присадок.

Коксо-битумное производство

В его составе установки:

замедленного коксования;
по производству битума;
прокалки кокса.

Основные технические характеристики предприятия за 1 квартал 2013 г.

Установленная мощность	10 800 тыс. тонн/год
Глубина переработки	87,7%
Выход светлых нефтепродуктов	55,5 %
Безвозвратные потери	0,61%

Нефть на завод поступает по нефтепроводу Самара-Тихорецк.

Результаты за 1 квартал 2013 г.:

1. Введена в эксплуатацию вторая очередь установки прокалки кокса.
2. Начат плановый капитальный ремонт технологических объектов ЭЛОУ-АВТ-5, каталитического риформинга Л-35-11/1000, изомеризации, гидроочистки дизельного топлива П-24/1400/1.

ООО «ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез». Завод введен в эксплуатацию в 1958 г. В состав Группы «ЛУКОЙЛ» входит с конца 2001 года.

Технический потенциал, удобное географическое расположение в центральной части России, наличие высокоразвитой сети железнодорожного, водного и трубопроводного транспорта делает предприятие одним из наиболее привлекательных среди нефтеперерабатывающих заводов отрасли.

ООО «ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез» имеет в своем составе:

Производство моторных топлив:

первичная переработка нефти;
четкая ректификация бензинов;
каталитическое риформирование бензинов;
гидроочистка дизтоплив и керосина;
газофракционирование;
производство серной кислоты;
установка изомеризации;
установка висбрекинга гудрона;
установка гидроочистка вакуумного газойля
установка каталитического крекинга
установка производства водорода

Производство смазочных масел:

деасфальтизация гудрона пропаном;
селективная очистка масел фенолом;
сольвентная депарафинизация;
гидроочистка масел;
компаундирование и отгрузка масел;
фасовка масел в канистры и бочки;

комплекс производства твердых парафинов (обезмасливание гачей, гидроочистка парафина, фасовка парафина и производство свечной продукции).

Производство нефтебитумов:

установка производства и отгрузки нефтяных битумов;

автоматическая линия брикетирования нефтебитумов.

Нефть на завод поступает по магистральным нефтепроводам Альметьевск - Горький и Сургут - Полоцк.

Основные технические характеристики предприятия за 1 квартал 2013 г.

Установленная мощность	17 000 тыс. тонн/год
Глубина переработки	62,5%
Выход светлых нефтепродуктов	53,8%
Безвозвратные потери	0,42%

Результаты за 1 квартал 2013 г.:

После ввода в эксплуатацию трубопровода природного газа реализована схема прокачки до 6,0 тыс.т. пропана для нужд ООО «Сибур-Кстово».

ООО «ЛУКОЙЛ-Ухтанефтепереработка». Завод введен в эксплуатацию в 1934 году. Предприятие создавалось для переработки нефти, добываемой в республике Коми, и обеспечения нефтепродуктами Республики Коми и прилегающих к ней областей.

ООО «ЛУКОЙЛ-Ухтанефтепереработка» - завод топливного профиля.

С октября 1999 года завод входит в состав Группы «ЛУКОЙЛ».

В конце 1999 года была принята комплексная "Программа реконструкции ООО "ЛУКОЙЛ-Ухтанефтепереработка" на период 2000-2005 гг.", предусматривающая реконструкцию действующих и строительство новых установок переработки нефтяного сырья.

В 2000-2001 годах была проведена реконструкция установки первичной переработки нефти АТ-1.

В декабре 2000 года введен в строй комплекс новой железнодорожной эстакады налива светлых нефтепродуктов. В состав комплекса входят: двухсторонняя эстакада налива нефтепродуктов с двумя площадками обслуживания, позволяющими осуществлять одновременный налив автомобильного бензина и дизельного топлива; резервуарный парк для хранения нефтепродуктов; насосная станция.

В сентябре 2003 года введен в эксплуатацию комплекс установки гидродепарафинизации дизельного топлива с блоком производства серы ГДС-850, строительство которого было начато в 2002 году. Эксплуатация установки гидродепарафинизации дизельного топлива позволила заводу перейти на выработку зимних и арктических сортов дизтоплива, включая топливо ЛУКОЙЛ EN-590 с содержанием серы до 10 ppm.

На заводе построено новое факельное хозяйство, которое позволило существенно снизить выбросы вредных веществ в окружающую среду.

В 2003 году завод прошел сертификацию на соответствие ГОСТ Р ISO9001.

В 2007 году завершены работы по перепрофилированию установки АТ-2 под процесс висбрекинга с выносной реакционной камерой с восходящим потоком сырья, что позволило углубить переработку нефти за счет прекращения использования разбавителей при компаундировании котельного топлива и за счет получения дополнительных газойлевых фракций - компонентов судовых топлив с низкой температурой застывания. Установка пущена в эксплуатацию в сентябре 2007 года.

В 2008 году был успешно проведен капитальный ремонт всех установок завода. Предложена и реализована схема вовлечения бензина висбрекинга в сырье установки ГДС-850 на период отключения реактора депарафинизации. Восстановлено производство ТС-1.

В 2009 году оптимизирована работа технологической установки висбрекинга гудрона на различном

сырье с получением висбрекинг-остатка, позволяющего производить топочный мазут марки М-100 и судовое топливо ИФО-380 соответствующие экспортной спецификации по качественному показателю «общий потенциальный осадок».

Завершено строительство единой операторной на базе установки висбрекинга, смонтирована закрытая система сброса газов ППК с установки АТ-1 в общезаводской факельный коллектор.

Введена в эксплуатацию установка изомеризации. Ввод установки осуществлен досрочно, что позволило предприятию с ноября перейти на выпуск автобензинов качества Евро-3 с возможностью выработки автобензинов качества Евро-4,5.

Основные технические характеристики предприятия за 1 квартал 2013 г.

Установленная мощность первичной переработки нефти	4 400 тыс. тонн/год
Глубина переработки нефтяного сырья	58,2%
Сумма светлых нефтепродуктов	37,9%
Безвозвратные потери нефти и нефтепродуктов	0,30%

Результаты за 1 квартал 2013 г.:

Выполнена производственная программа переработки нефти.

В Группу «ЛУКОЙЛ» также входят нефтеперерабатывающие заводы за рубежом.

«ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас» АД (Болгария) осуществляет свою деятельность в составе Группы «ЛУКОЙЛ» с октября 1999 года. Крупнейшее на Балканах предприятие по нефтепереработке, в состав которого входят нефтеперерабатывающий и нефтехимический комплексы, а также завод полимеров. Расположен в 15 км от порта Бургас на Черном море. Предприятие построено по российскому проекту и эксплуатируется с 1964 года. Проектная мощность предприятия по переработке нефти - 9,8 млн. тонн в год.

Кроме основных технологических производств предприятие имеет в своем составе морской терминал с тремя причалами:

I причал - отгрузка светлых нефтепродуктов;

II причал - прием нефти, отгрузка мазута (водоизмещение 70-100 тыс. тонн);

III причал - отгрузка светлых нефтепродуктов и продуктов нефтехимии.

Терминал имеет крупный резервуарный парк под нефть, мазут, светлые нефтепродукты и продукты нефтехимии.

С 1 января 2009 года предприятие обеспечивает потребителей из стран ЕС автомобильными топливами по стандарту Евро-5 в полном объеме.

В состав предприятия входят следующие технологические установки:

Нефтепереработка:

три установки атмосферной и две установки вакуумной перегонки нефти, предназначенные для обессоливания и последующего разделения сырой нефти на газы, бензиновые фракции, керосиновые фракции, дизельные фракции, мазут и вакуумные погоны;

пять установок гидроочистки, предназначенные для удаления сернистых соединений из керосиновых и дизельных фракций;

установка каталитического риформинга с блоком гидроочистки бензиновой фракции;

комплекс каталитического крекинга с установкой гидроочистки вакуумного газойля;

установка гидроочистки бензина каталитического крекинга;
установка висбрекинга;
установка газоочистки;
две газофракционирующие установки;
две установки по производству серы;
установка по регенерации отработанной серной кислоты;
одна установка по производству водорода с блоком концентрирования водорода;
установка по производству МТБЭ;
установка сернокислотного алкилирования (СКА);
установка по производству битума.

Нефтехимия и полимеры:

этиленовая установка ЭП-150 - законсервирована;
установки очистки и концентрирования пропилена из пропан-пропиленовой фракции (ППФ) каталитического крекинга;
установка по производству окиси этилена - законсервирована;
установка по производству этиленгликолей - законсервирована;
установка «Ксилолы» - получение ароматических углеводородов: бензола, толуола, этилбензола, ортоксилола, ароматического растворителя «Аризол А-78»;
установка «Дивинил» - получение бутадиена 1,3 и бутилен-изобутиленовой фракции - законсервирована;
установка по производству этилбензола и стирола - законсервирована;
установка «Акрилонитрил» - получение акрилонитрила, ацетонитрила и циановодорода - законсервирована;
установка по производству полиакрилонитрильных волокон (ПАН-волокно) - законсервирована;
две установки по получению полиэтилена высокого давления (ПЭВД-1 и ПЭВД-2) - законсервирована;
установка по производству полипропилена;
установка по получению углеводородной смолы «Пиролон» - законсервирована.

Основные производственные показатели «ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас» АД за 1 квартал 2013 г.

Установленная мощность первичной переработки нефти	9 800 тыс. тонн/год
Глубина переработки нефтяного сырья	73,2%
Сумма светлых нефтепродуктов	65,3%

Результаты за 1 квартал 2013 г.:

Проведен краткосрочный текущий ремонт основных технологических объектов предприятия.

«ПЕТРОТЕЛ ЛУКОЙЛ» С.А. (Румыния) осуществляет свою деятельность в составе Группы «ЛУКОЙЛ» с 1998 года. Основан в 1904 году. Входит в тройку крупнейших НПЗ страны, располагая перерабатывающими мощностями объемом 2,7 млн. тонн нефти в год. Связан сетью трубопроводов с другими румынскими НПЗ, нефтяными терминалами портов Констанца (Черное море) и Джурджу (Дунай), а также с Украиной.

В состав предприятия входят следующие технологические установки:

одна установка первичной переработки нефти (АВТ), предназначенная для разделения сырой нефти на газ, бензиновую фракцию, дизельную фракцию, вакуумный газойль и полугудрон;

установка каталитического крекинга;

установка гидроочистки бензина каталитического крекинга;

установка гидроочистки дизельного топлива;

установка гидроочистки прямогонной бензиновой фракции;

установка каталитического риформинга;

газофракционирующая установка;

установка изомеризации;

две установки по производству серы;

установка замедленного коксования;

установка производства ЭТБЭ/ТАЭЭ;

две установки по производству водорода.

Основные производственные показатели «Петротел ЛУКОЙЛ» СА за 1 квартал 2013 г.

Установленная мощность первичной переработки нефти	2 700 тыс. тонн
Глубина переработки нефтяного сырья	95,1%
Сумма светлых нефтепродуктов	78,8%
Безвозвратные потери нефти и нефтепродуктов	0,52%

Результаты за 1 квартал 2013 г.:

С 20 февраля предприятие остановлено на плановый капитальный ремонт. В этот период осуществлена реализации мероприятий по техническому перевооружению установки каталитического крекинга и замене катализаторных систем на установках гидрооблагораживания компонентов моторных топлив.

ПАО «ЛУКОЙЛ-Одесский НПЗ» (Украина) полностью перешел под контроль ОАО «ЛУКОЙЛ» в середине 2000 года. Компания взяла на себя обязательства по загрузке завода сырьем для переработки, а также обязательства по инвестициям и реконструкции предприятия. Завод построен в 1937 году. Проектная мощность по переработке нефти составляет 2,8 млн. тонн в год.

С июля 2005 г. по март 2008 г. завод останавливался на реконструкцию, целью которой была оптимизация загрузки по объему перерабатываемой нефти, рост выхода светлых нефтепродуктов при увеличении глубины переработки.

В состав предприятия входят следующие технологические установки:

установка первичной переработки нефти (АВТ), предназначенная для разделения сырой нефти на газ, бензиновую фракцию, керосиновую фракцию, дизельную фракцию, вакуумный газойль и прямогонный гудрон;

установка каталитического риформинга с блоком предгидроочистки сырья и блоком четкой ректификации;

установка изомеризации;

комплекс гидроочистки керосиногазойлевой фракции, с блоком гидроочистки керосина и блоком производства серы;

установка висбрекинга гудрона;

установка по производству битума.

В настоящее время технологические установки завода находятся в вынужденном простое, предприятие находится в процессе продажи.

Переработка газа осуществляется следующими предприятиями Группы «ЛУКОЙЛ»:

ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтегазпереработка»,

ООО «ЛУКОЙЛ-Коробковский газоперерабатывающий завод»,

Управление по переработке попутного нефтяного газа (УППНГ) ТПП "Лангепаснефтегаз" ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь",

Усинский ГПЗ ООО «ЛУКОЙЛ-Коми».

ООО "ЛУКОЙЛ-Пермнефтегазпереработка" осуществляет свою деятельность в составе Группы «ЛУКОЙЛ» с 1998 года. Завод основан в 1969 г. Предприятие осуществляет следующую деятельность:

сбор и транспортировка попутного нефтяного газа на переработку, а также поставка газа потребителям Пермского края;

транспортировка и поставка природного газа потребителям Пермского края;

переработка попутного нефтяного газа;

переработка широкой фракции легких углеводородов (ШФЛУ);

переработка газов рефлюксов с ООО "ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез".

Мощность предприятия составляет:

по переработке ШФЛУ - 1 000 тыс. тонн в год;

по газообразному сырью - 560 млн. м³ в год.

В состав ООО "ЛУКОЙЛ-Пермнефтегазпереработка" входят следующие технологические установки:

установка компрессорная нефтяного газа;

установка сероочистки и получения гидросульфида натрия технического;

блок осушки газа;

блок низкотемпературной конденсации и ректификации;

установка демеркаптанизации;

газофракционирующая установка;

установка компрессорная холодильного цикла;

воздушная компрессорная.

На предприятии выпускаются пропан, смесь пропана бутана технического (СПБТ), пропан бутан автомобильный (ПБА), бутан технический (БТ), изобутан, нормальный бутан, легкие углеводороды, пентан-изопентановая фракция (ПИФ), гексан-гептановая фракция (ГГФ), бензин газовый стабильный (БГС), углеводороды легкие (ЛУ), отбензиненный газ, гидросульфид натрия технического.

ООО «ЛУКОЙЛ - Коробковский газоперерабатывающий завод». Введен в эксплуатацию 30 сентября 1966 года.

Основные технические характеристики предприятия

Мощность предприятия составляет:

по переработке ШФЛУ - 161 тыс. тонн в год;

по газообразному сырью - 450 млн. м³ в год.

В состав предприятия входят следующие технологические установки:

сероочистная установка (СОУ);

установка компримирования и осушки газа (УКОГ);

абсорбционно-газофракционирующая установка (АГФУ).

Технологическая схема производства рассчитана на переработку нефтяного (попутного) газа, добываемого на правом берегу Волгоградского региона, а также привозной и получаемой в результате стабилизации нефти в Коробковском цехе ППН ШФЛУ.

Основная продукция: отбензиненный газ, стабильный газовый бензин, изобутановая фракция, фракция нормального бутана, пропан-бутановая фракция.

(УППНГ) ТПП "Лангепаснефтегаз" ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь". Управление по переработке попутного нефтяного газа (УППНГ) ТПП "Лангепаснефтегаз" ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь" (бывший Локосовский ГПЗ) осуществляет свою деятельность с декабря 1983 года, в составе Группы "ЛУКОЙЛ" с 2 января 2002 года.

Предприятие перерабатывает нефтяной газ 1-й и 2-й ступеней сепарации месторождений ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь" (ТПП "Лангепаснефтегаз", ТПП "Покачевнефтегаз", ТПП "Когалымнефтегаз"), НГДУ "РИТЭКнефть", ООО "Белые ночи", ЗАО "ЛУКОЙЛ-АИК.

Основные технические характеристики предприятия

Мощность:

по компримированию нефтяного газа - 2 140 млн. м³ в год;

по переработке газа (после реконструкции) - 2 300 млн. м³ в год.

В состав предприятия входят технологические установки:

установка компримирования нефтяного газа КССГ-1;

установка компримирования нефтяного газа КССГ-2;

пропано-холодильная установка (ПХУ-1);

установка низкотемпературной абсорбции (НТА);

блок производства бензина газового стабильного (БГС);

блок производства технического пропана (ПТ);

линейная диспетчерская дожимная компрессорная станция (ЛДДКС);

воздушная компрессорная;

товарный парк с наливной эстакадой.

Товарная продукция предприятия:

сухой отбензиненный газ (СОГ);

широкая фракция легких углеводородов марки "А" (ШФЛУ);

бензин газовый стабильный (БГС);

пропан технический.

Усинский ГПЗ ООО "ЛУКОЙЛ-Коми". Усинский газоперерабатывающий завод введен в эксплуатацию в декабре 1979 года, в составе группы "ЛУКОЙЛ" с июня 2000 года.

Виды деятельности:

сбор попутного нефтяного газа с объектов подготовки нефти ООО "ЛУКОЙЛ - Коми";

транспорт нефтяного газа ООО "Енисей" (Западно-Сынаткское нефтяное месторождение);

транспортировка нефтяного газа на компрессорную станцию №1 (КС-1) для его дальнейшей подготовки (компримирование, отбензинивание);

выработка продукции газопереработки;

поставка подготовленного газа потребителям, в том числе газ на Печорскую ГРЭС;

транспортировка природного газа от ОАО «Севергазпром» по магистральному газопроводу "Уса - Печора" и поставка потребителям;

Производственные объекты:

компрессорная станция № 1 (КС-1);

блок переработки нефтяного газа (БППГ);

газонаполнительная станция (ГНС);

склад легковоспламеняющихся жидкостей (ЛВЖ) и сжиженных углеводородов (СУГ);

ГРС "Усинск", производительностью до 33 тыс. м3/час;

ГРС "Головные", производительностью до 70 тыс. м3/час;

ГРС "Печора", производительностью до 120 тыс. м3/час;

две установки осушки газа УОГ "Газелан", производительностью по 21 тыс. м3 /час каждая;

трубопроводы различного назначения и диаметров, общей протяженностью более 500 км.

Товарная продукция предприятия: отбензиненный (компримированный) газ, СПБТ, БГС.

Информация о контрагентах, привлекаемых для переработки добываемых полезных ископаемых, и стоимость переработки за последний отчетный период:

-

в) Сбыт продукции

Сведения о наличии разрешений уполномоченных государственных органов на реализацию полезных ископаемых и продуктов их переработки, квот, в том числе на экспорт:

В соответствии с законодательством экспорт контролируемой продукции осуществляется на основании разрешительных документов уполномоченных органов Российской Федерации.

Федеральная служба по техническому и экспортному контролю (ФСТЭК России) выдала ОАО «ЛУКОЙЛ» разрешения на безлицензионный вывоз топлива реактивного ТС-1 по контрактам, общий объем которых составляет 890 тыс. т (окончание сроков поставок по этим контрактам – май 2013 г.-март 2014 г.).

Комиссия по экспортному контролю Российской Федерации выдала ОАО «ЛУКОЙЛ» разрешения на безлицензионный вывоз топлива реактивного ТС-1 по контрактам, общий объем которых составляет 351 тыс. т (сроки действия разрешения по этим контрактам истекают в июне 2013 г. – феврале 2014 г.), а также разрешение на вывоз топлива авиационного для газотурбинных двигателей марки Джет А-1 по контракту объемом 120 тыс. т (истекает в марте 2014 г.) и на вывоз до 31.12.2013 недопоставленной продукции по ранее выданному разрешению по контракту объемом 160 тыс. т, которое действовало до 31.12.2012.

Доступ к системе магистральных нефтепроводов АК «Транснефть» для поставок нефти на экспорт устанавливается ежеквартально на основании принципа равнодоступности в соответствии со ст.6 Федерального закона № 147-ФЗ от 17.08.1995 «О естественных монополиях» в виде документа «График транспортировки нефти за пределы таможенной территории Российской Федерации», утверждаемого Министром энергетики Российской Федерации.

Доступ к системе магистральных нефтепродуктопроводов ОАО «АК«Транснефть» для заводов, подключенных к системе, не ограничен.

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

Основной деятельностью эмитента не является оказание услуг связи

3.3. Планы будущей деятельности эмитента

Направления деятельности Компании на 2 квартал текущего года вытекают из приоритетных задач на

2013 год – это повышение уровня рыночной капитализации, сохранение конкурентных позиций на международном и национальном отраслевых рынках, расширение ресурсной базы, товарная и региональная диверсификация, повышение энергоэффективности.

В бизнес-сегменте "Геологоразведка и добыча" во 2 квартале 2013 год будет продолжена работа по стабилизации добычи углеводородов на традиционных месторождениях Западной Сибири, развитию проектов на Севере Каспия и в Тимано-Печорской провинции, подготовке к вводу в эксплуатацию месторождения Западная Курна-2. Реализация намеченных планов обеспечивается проведением комплекса геолого-технических мероприятий и значительным объемом эксплуатационного бурения. Запланирован рост объемов внедрения новых технологий, направленных на увеличение коэффициента извлечения нефти, в том числе ввод горизонтальных скважин с многозонным гидроразрывом пласта, ввод разветвленных скважин с горизонтальным окончанием ствола, проведение мероприятий в области повышения нефтеотдачи пластов.

Деятельность Компании в бизнес-сегменте "Переработка и сбыт" в предстоящем периоде будет сконцентрирована на реализации мероприятий, направленных на рост операционной эффективности и увеличение глубины нефтепереработки. Продолжится реализация масштабной программы глубокой модернизации НПЗ Компании, нацеленной на рост производства светлых нефтепродуктов, - строительство второго комплекса каталитического крекинга вакуумного газойля в Нижнем Новгороде, гидрокрекинга ВГО в Волгограде, новой установки замедленного коксования в Перми.

В бизнес-секторе "Нефтехимия" реализуется проект по строительству Комплекса переработки газа месторождений Северного Каспия в г. Буденновске. Использование в качестве сырья попутного нефтяного газа (ПНГ) будет способствовать выполнению правительственного задания по максимальной утилизации ПНГ.

Проводимая реорганизация ряда сбытовых предприятий позволит оптимизировать системы управления АЗС и нефтебазами, повысить эффективность работы сектора нефтепродуктообеспечения.

Планами развития электроэнергетического сектора предусмотрен ввод в эксплуатацию первого пускового комплекса строящейся ПГУ-235МВт на котельной "Центральная" в г. Астрахань.

3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях

Наименование группы, холдинга, концерна или ассоциации: *Ассоциация нефтепереработчиков и нефтехимиков*

Срок участия эмитента: *с 1995 г.*

Роль (место) и функции эмитента в организации:

ОАО "ЛУКОЙЛ" является учредителем (членом) ассоциации, имеет все права и исполняет обязанности члена ассоциации согласно действующему законодательству.

Наименование группы, холдинга, концерна или ассоциации: *Ассоциация: "Московский Международный Нефтяной Клуб"*

Срок участия эмитента: *с 1996 г.*

Роль (место) и функции эмитента в организации:

ОАО "ЛУКОЙЛ" являются учредителем (членом) ассоциации, имеет все права и исполняет обязанности члена ассоциации согласно действующему законодательству.

Наименование группы, холдинга, концерна или ассоциации: *Ассоциация "Совет по информации и сотрудничеству топливно-энергетического комплекса"*

Срок участия эмитента: *с 1993 г.*

Роль (место) и функции эмитента в организации:

ОАО "ЛУКОЙЛ" является учредителем (членом) ассоциации, имеет все права и исполняет обязанности члена ассоциации согласно действующему законодательству.

Наименование группы, холдинга, концерна или ассоциации: *Ассоциация по развитию производства большегрузных автомобилей "КАМАЗ-СОДРУЖЕСТВО"*

Срок участия эмитента: с 1996 г.

Роль (место) и функции эмитента в организации:

ОАО "ЛУКОЙЛ" является учредителем (членом) ассоциации.

Согласно представленным Управлением Федеральной налоговой службы по г. Москве сведениям в базе данных Единого государственного реестра юридических лиц информация об указанной организации отсутствует в связи с непредоставлением этим юридическим лицом сведений согласно пункту 3 статьи 26 Федерального закона от 08.08.2001 «О государственной регистрации юридических лиц и индивидуальных предпринимателей». ОАО "ЛУКОЙЛ" по состоянию на конец отчетного квартала также не располагает какой-либо информацией о деятельности этой организации.

В связи с отсутствием информации о деятельности данной организации ОАО "ЛУКОЙЛ" не пользуется правами и не исполняет обязанности члена Ассоциации.

Наименование группы, холдинга, концерна или ассоциации: **Российская Национальная Ассоциация СВИФТ**

Срок участия эмитента: с 2007 г.

Роль (место) и функции эмитента в организации:

ОАО "ЛУКОЙЛ" является членом ассоциации, имеет все права и исполняет обязанности члена ассоциации согласно действующему законодательству.

3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение

Полное фирменное наименование: **LUKOIL INTERNATIONAL GmbH**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения

Австрия, А-1030 Austria Wien Schwarzenbergplatz, 6,

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в уставном капитале

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: **100**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества:

инвестиционная деятельность, осуществление функций холдинга

Органы управления

Наименование органа управления: **Supervisory Board**

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале	Доля принадлежащих лицу обыкновенн
-----	---------------------------------------	------------------------------------

	эмитента, %	ых акций эмитента, %
Алекперов Вагит Юсуфович (председатель)	2.326	2.326
Кукура Сергей Петрович	0.391	0.391
Маганов Равиль Ульфатович	0.375	0.375
Хоба Любовь Николаевна	0.345	0.345
Некрасов Владимир Иванович	0.039	0.039

Наименование органа управления: *Managing Director*

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Матыцын Александр Кузьмич	0.297	0.297

Полное фирменное наименование: *LUKOIL Overseas Holding Ltd.*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения

Kunp, 4046 Cyprus Limassol Profiti, 4, KANIKA INTERN.BUSINESS CENTER, 6th floor, Germasogeia,

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в уставном капитале

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***

Вид контроля: ***прямой контроль***

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: ***100***

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %: ***0***

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %:

Описание основного вида деятельности общества:

осуществление функций холдинга

Органы управления

Наименование органа управления: *Совет директоров*

ФИО	Доля участия лица	Доля принадлежа
-----	-------------------	-----------------

	в уставном капитале эмитента, %	щих лицу обыкновенн ых акций эмитента, %
Кузьяев Андрей Равелевич	0.00001	0.00001
Маганов Равиль Ульфатович (председатель)	0.375	0.375
Муляк Владимир Витальевич	0.014	0.014
Матыцын Александр Кузьмич	0.297	0.297

Наименование органа управления: **Президент**

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежа щих лицу обыкновенн ых акций эмитента, %
Кузьяев Андрей Равелевич	0.00001	0.00001

Здесь и далее в п. 3.5 доли в уставном капитале лиц, являющихся единоличными исполнительными органами подконтрольных организаций, указаны в соответствии с данными реестра акционеров ОАО "ЛУКОЙЛ".

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка"**

Место нахождения

400029 Россия, Волгоградская область, г. Волгоград, ул.40 лет ВЛКСМ 55

ИНН: **3448017919**

ОГРН: **1023404362662**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в уставном капитале

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: **100**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества:

переработка нефти, переработка углеводородного сырья с получением готовой продукции

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Зязин Владимир Анатольевич	0.011	0.011

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Зязин Владимир Анатольевич (председатель)	0.011	0.011
Блудилин Василий Михайлович		
Михеев Сергей Иванович		
Пайо Александр Иванович		
Бирюков Роман Евгеньевич		
Крестелев Валерий Александрович		
Иванов Александр Петрович		

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Место нахождения

628486 Россия, Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым, ул. Прибалтийская д. 20

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в уставном капитале

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: **100**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества:

бурение и ремонт скважин, добыча нефти и газа, разведка нефтяных и газовых месторождений, транспортировка и реализация нефти

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Кочкуров Сергей Алексеевич	0.0002	0.0002

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Кочкуров Сергей Алексеевич (председатель)	0.0002	0.0002
Зац Сергей Алексеевич		
Сашин Александр Анатольевич		
Безбородников Евгений Иванович		
Потрясов Андрей Александрович		
Алиметов Агамет Нухбалаевич		
Кичигин Сергей Владимирович		
Эннс Иван Петрович		
Валеев Азамат Салаватович		
Зубарев Владислав Петрович		
Голованев Александр Сергеевич		
Чистяков Виктор Владимирович		
Насибуллин Наиль Амирович		
Провоторов Анатолий Васильевич		
Ковалев Виталий Николаевич		
Скачек Константин Геннадьевич		

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Коми"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"**

Место нахождения

169710 Россия, Республика Коми г. Усинск, ул. Нефтяников д.31

ИНН: **1106014140**

ОГРН: 1021100895760

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в уставном капитале

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: **100**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества:

добыча нефти

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Оборонков Петр Васильевич	0.001	0.001

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Оборонков Петр Васильевич (председатель)	0.001	0.001
Алабушин Андрей Алексеевич		
Бегагаев Карен Эдуардович		
Линников Андрей Витальевич		
Алексеев Борис Глебович		
Бондаренко Михаил Михайлович		
Кузнецов Анатолий Александрович		
Новиков Алексей Васильевич		
Гуляев Владимир Энгельсович		
Пивовар Руслан Петрович		
Полякова Татьяна Ивановна		
Чекменев Вячеслав Александрович		

Каракулов Константин Владимирович		
Чопурян Заури Гарнукович		
Шарапов Игорь Владиславович		

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез"**

Место нахождения

607650 Россия, Нижегородская область г. Кстово, Промзона

ИНН: **5250043576**

ОГРН: **1085250002111**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в уставном капитале

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: **100**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества:

производство продуктов нефтепереработки и нефтехимии

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Коваленко Алексей Николаевич		0.00003

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез"**

Место нахождения

614055 Россия, Пермский край г. Пермь, ул.Промышленная, 84

ИНН: **5905099457**

ОГРН: **1025901216571**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в уставном капитале

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: **100**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества:

переработка нефти

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Анисимов Василий Иванович		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Анисимов Василий Иванович (председатель)		
Якунин Владимир Иванович		
Киосе Илья Степанович		
Тюленев Павел Васильевич		
Резник Александр Иванович		
Хаджогов Андрей Халидович		
Перевалов Владимир Викторович		
Братчиков Владислав Владимирович		

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"**

Место нахождения

614990 Россия, Пермский край г. Пермь, ул. Ленина 62

ИНН: **5902201970**

ОГРН: **1035900103997**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в уставном капитале

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: **100**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества:

добыча нефти и газа, реализация нефти и газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Лейфрид Александр Викторович	0.005	0.005

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Лейфрид Александр Викторович (председатель)	0.005	0.005
Булатецкая Алена Юрьевна		

Третьяков Олег Владимирович		
Козлов Вадим Николаевич		
Мазеин Игорь Иванович		
Керн Александр Георгиевич		
Лобанов Виктор Александрович		
Мухин Игорь Валерьевич		
Гуньков Андрей Анатольевич		
Евентьев Максим Иванович		
Плотников Игорь Юрьевич		
Яценко Владимир Анатольевич		
Черепанов Сергей Сергеевич		

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

За 2012 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Здания	3 680 936	499 016
Сооружения	111 673	80 357
Машины и оборудование	1 623 732	1 194 325
Транспортные средства	206 150	192 440
Инструмент	566	443
Производственный и хоз. инвентарь	477 667	380 940
Библиотечный фонд	11 997	
Музейный фонд	54 536	
Итого	6 167 257	2 347 522
Доходные вложения в материальные ценности		
Машины и оборудование	4 615	4 612
Производственный и хоз. инвентарь	1 590	1 590
Итого	6 205	6 203
кроме того, основные средства в доверительном управлении:		
ООО "ЛУКОЙЛ-Авиа"		
Машины и оборудование	21 762	2 511
Транспортные средства	105 643	66 584
Итого	127 404	69 094

Сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств:

Компания осуществляет начисление амортизации объектов основных средств линейным способом по группам основных средств, исходя из сроков полезного использования.

Отчетная дата: **31.12.2012**

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Здания	3 680 936	517 157
Сооружения	111 673	83 051
Машины и оборудование	1 639 238	1 235 911
Транспортные средства	206 150	196 570
Инструмент	566	459
Производственный и хоз. инвентарь	478 669	389 039
Библиотечный фонд	11 997	
Музейный фонд	58 229	
Итого	6 187 458	2 422 186
Доходные вложения в материальные ценности		
Машины и оборудование	4 615	4 615
Производственный и хоз. инвентарь	1 590	1 590
Итого	6 205	6 205
кроме того, основные средства в доверительном управлении:		
ООО "ЛУКОЙЛ-Авиа"		
Машины и оборудование	21 762	3 041
Транспортные средства	105 643	67 207
Итого	127 404	70 248

Сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств:

Компания осуществляет начисление амортизации объектов основных средств линейным способом по группам основных средств, исходя из сроков полезного использования.

Отчетная дата: **31.03.2013**

Результаты последней переоценки основных средств и долгосрочно арендуемых основных средств, осуществленной в течение последнего завершеного финансового года, с указанием даты проведения переоценки, полной и остаточной (за вычетом амортизации) балансовой стоимости основных средств до переоценки и полной и остаточной (за вычетом амортизации) восстановительной стоимости основных средств с учетом этой переоценки. Указанная информация приводится по группам объектов основных средств. Указываются сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств.

Переоценка основных средств за указанный период не проводилась

Указываются сведения о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, стоимость которых составляет 10 и более процентов стоимости основных средств эмитента, и иных основных средств по усмотрению эмитента, а также сведения обо всех фактах обременения основных средств эмитента (с указанием характера обременения, даты возникновения обременения, срока его действия и иных условий по усмотрению эмитента):

В Едином реестре Управления Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Москве числится обременение по следующим договорам аренды нежилых помещений:

1. Договор аренды нежилых помещений в здании по адресу: г. Москва, Сушевский вал, д. 2 с ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» № 1010451 от 01.08.2010. Срок окончания договора – 31.07.2015. Балансовая стоимость переданных в аренду помещений – 1 054 тыс. руб.
2. Договор аренды нежилых помещений в здании по адресу: г. Москва, Сretenский б-р, д. 11 с ООО «ЛУКОЙЛ-ИНФОРМ» № 1010460 от 13.08.2010. Срок окончания договора – 31.08.2015. Балансовая стоимость переданных в аренду помещений – 2 487 тыс. руб.
3. Договор аренды нежилых помещений в здании по адресу: г. Москва, Покровский б-р, д. 3, стр. 1 с ООО «ЛУКОЙЛ-ИНФОРМ» №1110386 от 01.06.2011. Срок окончания договора – 31.05.2016. Балансовая стоимость переданных в аренду помещений – 866 тыс. руб.

IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента

4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента

Динамика показателей, характеризующих результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента, в том числе ее прибыльность и убыточность, рассчитанных на основе данных бухгалтерской (финансовой) отчетности

Стандарт (правила), в соответствии с которыми составлена бухгалтерская (финансовая) отчетность, на основании которой рассчитаны показатели: **РСБУ**

Единица измерения для суммы непокрытого убытка: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2012	2013, 3 мес.
Норма чистой прибыли, %	545.79	430.08
Коэффициент оборачиваемости активов, раз	0.03	0.01
Рентабельность активов, %	18.32	3.8
Рентабельность собственного капитала, %	29.46	5.88
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату		
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и балансовой стоимости активов, %		

Все показатели рассчитаны на основе рекомендуемых методик расчетов

Экономический анализ прибыльности/убыточности эмитента, исходя из динамики приведенных показателей, а также причины, которые, по мнению органов управления, привели к убыткам/прибыли эмитента, отраженным в бухгалтерской (финансовой) отчетности:

Расчет показателей, характеризующих прибыли и убытки ОАО «ЛУКОЙЛ», производился по данным неконсолидированной отчетности ОАО «ЛУКОЙЛ» и поэтому не в полной мере отражает его финансовое положение.

Расчет показателей, характеризующих прибыли и убытки ОАО «ЛУКОЙЛ», производился по данным неконсолидированной отчетности ОАО «ЛУКОЙЛ» и поэтому не в полной мере отражает его финансовое положение.

За 2012 г. Компания получила чистую прибыль в размере 217,8 млрд руб., что на 24,8 млрд руб., или на 10,2%, меньше, чем за 2011 г. На уменьшение чистой прибыли в основном повлияли следующие факторы:

– увеличение прочих расходов на 31,5 млрд руб. и уменьшение прочих доходов на 15,7 млрд руб., связанные с динамикой курсовых разниц из-за колебания курсов доллара США и евро;

– увеличение прочих расходов на 14,5 млрд руб. в связи с начислением резерва под обесценение долгосрочных финансовых вложений.

В то же время следующие факторы нивелировали негативный эффект от роста расходов:

– увеличение доходов от участия в других организациях на 22,6 млрд руб., связанное с ростом величины распределения чистой прибыли ряда дочерних обществ;

– рост нетто-доходов по процентам к получению (за минусом процентов к уплате) на 8,0 млрд руб. из-за увеличения суммы займов, выданных дочерним и зависимым организациям, и уменьшения займов, полученных от дочерних и зависимых организаций;

– уменьшение налога на прибыль на 7,6 млрд руб. из-за уменьшения налогооблагаемой базы.

В первом квартале 2013 г. чистая прибыль Компании составила 46,2 млрд руб., что на 11,7 млрд руб., или на 34,1%, больше, чем за аналогичный период 2012 г. На увеличение чистой прибыли в основном повлияло уменьшение прочих расходов на 34,1 млрд руб., в большей части связанное с динамикой курсовых разниц из-за колебания курсов доллара США и евро. Снижение расходов было нивелировано уменьшением доходов от участия в других организациях на 23,4 млрд руб. из-за неравномерного распределения дивидендов от дочерних обществ в течение года.

Значение показателя нормы чистой прибыли уменьшилось с 691% за 2011 г. до 546% за 2012 г., что связано со снижением чистой прибыли. В первом квартале 2013 г. этот показатель вырос до 430% по сравнению с 333% за аналогичный период 2012 г., что связано с увеличением чистой прибыли.

Коэффициент оборачиваемости активов в 2012 г. не изменился по сравнению с 2011 г. и составил 0,03 раза. В первом квартал 2013 г. он также практически не изменился и составил 0,04 раза (в годовом выражении), что объясняется равномерным ростом выручки от продаж и балансовой стоимости активов.

Уменьшение рентабельности активов с 20,5% за 2011 г. до 18,3% за 2012 г. связано, в основном, с уменьшением чистой прибыли Компании. В первом квартале 2013 г. этот показатель вырос (в годовом выражении) до 15,2% по сравнению с 11,3% за аналогичный период 2012 г., что связано с ростом чистой прибыли.

Показатель рентабельности собственного капитала снизился с 39,2% за 2011 г. до 29,5% за 2012 г. в результате уменьшением чистой прибыли Компании. В первом квартале 2013г. этот показатель вырос (в годовом выражении) до 23,53% по сравнению с 21,1% за аналогичный период 2012 г., что связано ростом чистой прибыли.

Мнения органов управления эмитента относительно причин или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента не совпадают: **Нет**

Член совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или член коллегиального исполнительного органа эмитента имеет особое мнение относительно упомянутых причин и/или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента, отраженное в протоколе собрания (заседания) совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или коллегиального исполнительного органа, на котором рассматривались соответствующие вопросы, и настаивает на отражении такого мнения в ежеквартальном отчете: **Нет**

4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств

Динамика показателей, характеризующих ликвидность эмитента, рассчитанных на основе данных бухгалтерской (финансовой) отчетности

Стандарт (правила), в соответствии с которыми составлена бухгалтерская (финансовая) отчетность, на основании которой рассчитаны показатели: **РСБУ**

Единица измерения для показателя 'чистый оборотный капитал': **тыс. руб.**

Наименование показателя	2012	2013, 3 мес.
Чистый оборотный капитал	65 479	90 483

Коэффициент текущей ликвидности	1.15	1.21
Коэффициент быстрой ликвидности	1.15	1.21

По усмотрению эмитента дополнительно приводится динамика показателей, характеризующих ликвидность эмитента, рассчитанных на основе данных сводной бухгалтерской (консолидированной финансовой) отчетности эмитента, включаемой в состав ежеквартального отчета: **Нет**

Все показатели рассчитаны на основе рекомендуемых методик расчетов: **Да**

Экономический анализ ликвидности и платежеспособности эмитента, достаточности собственного капитала эмитента для исполнения краткосрочных обязательств и покрытия текущих операционных расходов на основе экономического анализа динамики приведенных показателей с описанием факторов, которые, по мнению органов управления эмитента, оказали наиболее существенное влияние на ликвидность и платежеспособность эмитента:

Расчет показателей ликвидности производился по данным неконсолидированной отчетности ОАО «ЛУКОЙЛ» и поэтому не в полной мере отражает его финансовое положение. Тот факт, что именно ОАО «ЛУКОЙЛ» является корпоративным казначейским центром Группы «ЛУКОЙЛ» и основным источником заемных средств для всей Группы «ЛУКОЙЛ», может негативно отражаться на показателях ликвидности и финансовой устойчивости ОАО «ЛУКОЙЛ».

Чистый оборотный капитал по состоянию на конец 2012 г. и 2011 г. составил 65,5 млрд руб. и 146,5 млрд руб. соответственно. На 31 марта 2013 г. и 2012 г. этот показатель составил 90,5 млрд руб. и 157,4 млрд руб. соответственно. Уменьшение величины этого показателя обусловлено снижением краткосрочных займов, выданных дочерним и зависимым организациям.

В конце 2012 г. значения коэффициентов текущей и быстрой ликвидности снизились до 1,15 с 1,26 в конце 2011 г. На 31 марта 2013 г. значения этих коэффициентов также снизились до 1,21 с 1,28 на 31 марта 2012 г. Такая динамика связана в основном с опережающим снижением краткосрочных займов, полученных от компаний Группы, над краткосрочными займами, выданными компаниям Группы в рамках программы перераспределения свободных денежных средств компаний Группы «ЛУКОЙЛ».

Мнения органов управления эмитента относительно причин или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента не совпадают: **Нет**

Член совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или член коллегиального исполнительного органа эмитента имеет особое мнение относительно упомянутых причин и/или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента, отраженное в протоколе собрания (заседания) совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или коллегиального исполнительного органа, на котором рассматривались соответствующие вопросы, и настаивает на отражении такого мнения в ежеквартальном отчете: **Нет**

4.3. Финансовые вложения эмитента

За 2012 г.

Перечень финансовых вложений эмитента, которые составляют 5 и более процентов всех его финансовых вложений на дату окончания отчетного периода

Вложения в эмиссионные ценные бумаги

Вложений в эмиссионные ценные бумаги, составляющих 5 и более процентов всех финансовых вложений, нет

Вложения в неэмиссионные ценные бумаги

Вложений в неэмиссионные ценные бумаги, составляющих 5 и более процентов всех финансовых вложений, нет

Иные финансовые вложения

Финансовое вложение является долей участия в уставном (складочном) капитале

Полное фирменное наименование коммерческой организации, в которой эмитент имеет долю участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде): **Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»**

Место нахождения: **г. Пермь, ул. Ленина, 62**

ИНН: **5902201970**

ОГРН: **1035900103997**

Размер вложения в денежном выражении: **91 184 194**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Размер вложения в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **100**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты: **Приобретение Компанией 100% уставного капитала ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» у дочернего общества Компании ЛУКОЙЛ Энерджи ГмбХ было осуществлено в целях оптимизации управления дочерними структурами ОАО "ЛУКОЙЛ".**

Дополнительная информация:

ООО "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ" является дочерним обществом ОАО "ЛУКОЙЛ"

Объект финансового вложения: **Финансовые вложения в виде займа, выданного ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»**

Размер вложения в денежном выражении: **58 556 496**

Единица измерения: **тыс. руб.**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты: **Определяется условиями договора**

Дополнительная информация:

ООО "ЛУКОЙЛ-Коми" является дочерним обществом ОАО "ЛУКОЙЛ"

Объект финансового вложения: **Финансовые вложения в виде займов, выданных ООО "ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть"**

Размер вложения в денежном выражении: **105 965 957**

Единица измерения: **тыс. руб.**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты: **Определяется условиями соответствующих договоров**

Дополнительная информация:

ООО "ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть" является дочерним обществом ОАО "ЛУКОЙЛ"

Объект финансового вложения: **Финансовые вложения в виде займов, выданных ООО «Нарьянмарнефтегаз»**

Размер вложения в денежном выражении: **145 325 357**

Единица измерения: **тыс. руб.**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты: **Определяется условиями соответствующих договоров**

Дополнительная информация:

ООО «Нарьянмарнефтегаз» является дочерним обществом ОАО "ЛУКОЙЛ"

Объект финансового вложения: **Финансовые вложения в виде займа, выданного LUKINTER FINANCE B.V.**

Размер вложения в денежном выражении: **306 048 164**

Единица измерения: **тыс. руб.**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:

Определяется условиями соответствующего договора

Дополнительная информация:

LUKINTER FINANCE B.V. является дочерним обществом ОАО "ЛУКОЙЛ"

Информация о величине потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены инвестиции, по каждому виду указанных инвестиций:

Сведения о созданных резервах под обесценение финансовых вложений.

Вид вложения	Сумма созданного резерва в 2012 году, тыс. руб.	
	на начало года	на 31.12.2012 года
Акции	0	0
Вклад в УК	33 300	12 044 228
Займы	29 296 640	61 218 342
ВСЕГО:	29 329 941	73 262 571

Информация об убытках предоставляется в оценке эмитента по финансовым вложениям, отраженным в бухгалтерской отчетности эмитента за период с начала отчетного года до даты окончания последнего отчетного квартала

Стандарты (правила) бухгалтерской отчетности, в соответствии с которыми эмитент произвел расчеты, отраженные в настоящем пункте ежеквартального отчета:

Резерв под обесценение финансовых вложений формируется в соответствии с требованиями раздела VI «Обесценение финансовых вложений» Положения по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» ПБУ 19/02, утвержденного Приказом Минфина РФ от 10 декабря 2002 года №126н (с изменениями и дополнениями).

На дату окончания отчетного квартала

Перечень финансовых вложений эмитента, которые составляют 5 и более процентов всех его финансовых вложений на дату окончания отчетного периода

Вложения в эмиссионные ценные бумаги

Вложений в эмиссионные ценные бумаги, составляющих 5 и более процентов всех финансовых вложений, нет

Вложения в неэмиссионные ценные бумаги

Вложений в неэмиссионные ценные бумаги, составляющих 5 и более процентов всех финансовых вложений, нет

Иные финансовые вложения

Финансовое вложение является долей участия в уставном (складочном) капитале

Полное фирменное наименование коммерческой организации, в которой эмитент имеет долю участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде): **Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»**

Место нахождения: **г. Пермь, ул. Ленина, 62**

ИНН: **5902201970**

ОГРН: **1035900103997**

Размер вложения в денежном выражении: **91 184 194**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Размер вложения в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **100**
размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:
Приобретение Компанией 100% уставного капитала ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» у дочернего общества Компании ЛУКОЙЛ Энерджи ГмбХ было осуществлено в целях оптимизации управления дочерними структурами ОАО "ЛУКОЙЛ".

Дополнительная информация:

ООО "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ" является дочерним обществом ОАО "ЛУКОЙЛ"

Объект финансового вложения: **Финансовые вложения в виде займов, выданных ООО "ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть"**

Размер вложения в денежном выражении: **116 586 381**

Единица измерения: **тыс. руб.**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:
Определяется условиями соответствующих договоров

Дополнительная информация:

ООО "ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть" является дочерним обществом ОАО "ЛУКОЙЛ"

Объект финансового вложения: **Финансовые вложения в виде займов, выданных ООО «Нарьянмарнефтегаз»**

Размер вложения в денежном выражении: **144 487 945**

Единица измерения: **тыс. руб.**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:
Определяется условиями соответствующих договоров

Дополнительная информация:

ООО «Нарьянмарнефтегаз» является дочерним обществом ОАО "ЛУКОЙЛ"

Объект финансового вложения: **Финансовые вложения в виде займа, выданного LUKINTER FINANCE B.V.**

Размер вложения в денежном выражении: **288 342 758**

Единица измерения: **тыс. руб.**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:
Определяется условиями соответствующего договора

Дополнительная информация:

LUKINTER FINANCE B.V. является дочерним обществом ОАО "ЛУКОЙЛ"

Информация о величине потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены инвестиции, по каждому виду указанных инвестиций:

Сведения о созданных резервах под обесценение финансовых вложений:

Вид вложения	Сумма созданного резерва в 2013 году, тыс. руб.	
	на начало года	на 31.03.2013 года
Акции	0	0
Вклад в УК	12 044 228	12 045 703
Займы	61 218 342	61 447 950
ВСЕГО:	73 262 571	73 493 653

Информация об убытках предоставляется в оценке эмитента по финансовым вложениям, отраженным в бухгалтерской отчетности эмитента за период с начала отчетного года до даты окончания последнего отчетного квартала

Стандарты (правила) бухгалтерской отчетности, в соответствии с которыми эмитент произвел расчеты, отраженные в настоящем пункте ежеквартального отчета:

Резерв под обесценение финансовых вложений формируется в соответствии с требованиями раздела VI «Обесценение финансовых вложений» Положения по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» ПБУ 19/02, утвержденного Приказом Минфина РФ от 10 декабря 2002 года №126н (с изменениями и дополнениями).

4.4. Нематериальные активы эмитента

За 2012 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Исключительные имущественные права на программы ЭВМ, базы данных	274 856	168 630
Товарные знаки	31 824	10 865
Патенты	12 772	4 960
Аудиовизуальные произведения	174 050	118 978
Прочие	89 100	26 320
Мультимедийные продукты-реклама	1 504	1 019
ИТОГО	584 106	330 772

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

Учет нематериальных активов ведется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету "Учет нематериальных активов" ПБУ 14/2007 (утв. приказом Минфина РФ от 27.12.2007 №153н).

Незаконченные операции по приобретению / созданию нематериальных активов

Наименование группы объектов нематериальных активов	на 31.12.2012, тыс. руб.
Исключительные имущественные права на программы ЭВМ, базы данных	4 532
Товарные знаки	19 335
Патенты	7 582
Прочие	22 732
ИТОГО	54 181

Отчетная дата: **31.12.2012**

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Исключительные имущественные права на программы	274 856	181 068

ЭВМ, базы данных		
Товарные знаки	31 824	11 797
Патенты	12 772	5 280
Аудиовизуальные произведения	173 846	126 641
Прочие	89 001	32 139
Мультимедийные продукты-реклама	3 055	1 219
ИТОГО	585 354	358 145

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

Учет нематериальных активов ведется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету "Учет нематериальных активов" ПБУ 14/2007 (утв. приказом Минфина РФ от 27.12.2007 №153н).

Незаконченные операции по приобретению / созданию нематериальных активов

Наименование группы объектов нематериальных активов	на 31.03.2013, тыс. руб.
Исключительные имущественные права на программы ЭВМ, базы данных	5 096
Товарные знаки	20 612
Патенты	7 586
Прочие	22 732
ИТОГО	56 025

Отчетная дата: **31.03.2013**

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

В 1 квартале 2013 г. затраты Компании на реализацию Годовой координационной программы научно-технических работ Группы «ЛУКОЙЛ» на 2013 год составили 5 192 тыс. руб. (включая НДС –792 тыс. руб.). Эти затраты были осуществлены на оказание научно-технических услуг.

Политика ОАО «ЛУКОЙЛ» в научно-технической сфере предусматривает выполнение по заказу Компании НИОКР, направленных на совершенствование управленческой и производственной деятельности.

В этой связи патентование результатов интеллектуальной деятельности, в том числе за рубежом, имеет своей целью правовую охрану наиболее значимых для ОАО «ЛУКОЙЛ» технических и художественно-конструкторских решений, имеющих способность к коммерческой реализации (увеличение активов Компании за счет использования в собственном производстве и получение дополнительного дохода в виде лицензионных платежей от предоставления права пользования результатами интеллектуальной деятельности другим лицам).

Затраты на патентование в 1 квартале 2013 г. составили 3,250 тыс. руб. (без НДС).

Перечень принадлежащих ОАО «ЛУКОЙЛ» объектов интеллектуальной собственности по состоянию на конец отчетного квартала приводится далее в таблице.

Перечень принадлежащих ОАО «ЛУКОЙЛ» объектов интеллектуальной собственности по состоянию на конец отчетного квартала

Патенты ОАО "ЛУКОЙЛ"

1. Изобретения

№ п/п	Название изобретения	№ патента, № заявки	Приоритет, дата выдачи и срок окончания действия патента	Страна патентования	Патентообладатель
1	Погружной электродвигатель с постоянными магнитами	2247463 2002135093	26.12.2002 27.02.2005 26.12.2022	Россия	1. ОАО "ЛУКОЙЛ" 2. ОАО "РИТЭК"
2	Способ проведения локального направленного гидроразрыва пласта	2335628 2006125659	18.07.2006 10.10.2008 18.07.2026	Россия	ОАО "ЛУКОЙЛ"

2. Полезные модели

№ п/п	Наименование	№ патента № заявки	Приоритет, дата выдачи и срок окончания действия патента	Страна патен тования	Патентообладатель
1	Тепловая электрическая станция с абсорбционной бромисто-литиевой холодильной машиной	119393 2012108642	07.03.2012 20.08.2012 07.03.2022	Россия	ОАО "ЛУКОЙЛ"
2	Тепловая электрическая станция с абсорбционной бромисто-литиевой холодильной машиной	119394 2012108643	07.03.2012 20.08.2012 07.03.2022	Россия	ОАО "ЛУКОЙЛ"

3. Промышленные образцы

№ п/п	Наименование	№ патента № заявки	Приоритет, дата выдачи и срок окончания действия патента	Страна патентования	Патентообладатель
1	Канистра (1 л.)	642749-0001	22.12.2006 06.02.2007 22.12.2016	Евросоюз*	ОАО "ЛУКОЙЛ"
2	Канистра (1 л.)	642749-0002	22.12.2006 06.02.2007 22.12.2016	Евросоюз	ОАО "ЛУКОЙЛ"
3	Канистра (4 л.)	642749-0003	22.12.2006 06.02.2007 22.12.2016	Евросоюз	ОАО "ЛУКОЙЛ"
4	Канистра (4 л.)	642749-0004	22.12.2006 06.02.2007 22.12.2016	Евросоюз	ОАО "ЛУКОЙЛ"
5	Канистра (5 л.)	642749-0005	22.12.2006 06.02.2007 22.12.2016	Евросоюз	ОАО "ЛУКОЙЛ"
6	Канистра (5 л.)	642749-0006	22.12.2006 06.02.2007 22.12.2016	Евросоюз	ОАО "ЛУКОЙЛ"
7	Канистра	64269 2007500161	22.01.2007 16.10.2007 22.01.2022	Россия	ОАО "ЛУКОЙЛ"

8	Канистра (два варианта)	64270 2007500162	22.01.2007 16.10.2007 22.01.2022	Россия	ОАО "ЛУКОЙЛ"
9	Канистра	68569 2007501399	27.04.2007 16.12.2008 27.04.2022	Россия	ОАО "ЛУКОЙЛ"
10	Канистра	68570 2007501400	27.04.2007 16.12.2008 27.04.2022	Россия	ОАО "ЛУКОЙЛ"
11	Канистра с крышкой	68572 2007502675	27.04.2007 16.12.2008 27.04.2022	Россия	ОАО "ЛУКОЙЛ"
12	Канистра с крышкой	68573 2007503007	27.04.2007 16.12.2008 27.04.2022	Россия	ОАО "ЛУКОЙЛ"
13	Канистра (два варианта)	68879 2007501398	27.04.2007 16.12.2008 27.04.2022	Россия	ОАО "ЛУКОЙЛ"
14	Комплект форменной и специальной одежды для персонала автозаправочных комплексов организаций Группы «ЛУКОЙЛ»	21838	27.08.2010 10.05.2011 27.08.2020	Украина	ОАО "ЛУКОЙЛ"
15	Комплект форменной и специальной одежды для персонала автозаправочных комплексов организаций Группы «ЛУКОЙЛ»	001821612-0001	27.08.2010 06.04.2011 15.02.2016	Евросоюз	ОАО "ЛУКОЙЛ"
16	Комплект форменной и специальной одежды для персонала автозаправочных комплексов организаций Группы «ЛУКОЙЛ»	001821612-0002	27.08.2010 06.04.2011 15.02.2016	Евросоюз	ОАО "ЛУКОЙЛ"
17	Комплект форменной и специальной одежды для персонала автозаправочных комплексов организаций Группы «ЛУКОЙЛ»	001821612-0003	27.08.2010 06.04.2011 15.02.2016	Евросоюз	ОАО "ЛУКОЙЛ"
18	Комплект форменной и специальной одежды для персонала автозаправочных комплексов организаций Группы «ЛУКОЙЛ»	001821612-0004	27.08.2010 06.04.2011 15.02.2016	Евросоюз	ОАО "ЛУКОЙЛ"
19	Комплект форменной и специальной одежды для персонала автозаправочных комплексов организаций Группы «ЛУКОЙЛ»	001821612-0005	27.08.2010 06.04.2011 15.02.2016	Евросоюз	ОАО "ЛУКОЙЛ"
20	Комплект форменной и специальной одежды для персонала автозаправочных комплексов организаций Группы «ЛУКОЙЛ»	001821612-0006	27.08.2010 06.04.2011 15.02.2016	Евросоюз	ОАО "ЛУКОЙЛ"
21	Комплект форменной и специальной одежды для персонала автозаправочных комплексов организаций Группы «ЛУКОЙЛ»	001821612-0007	27.08.2010 06.04.2011 15.02.2016	Евросоюз	ОАО "ЛУКОЙЛ"

22	Комплект форменной и специальной одежды для персонала автозаправочных комплексов организаций Группы «ЛУКОЙЛ»	001821612-0008	27.08.2010 06.04.2011 15.02.2016	Евросоюз	ОАО "ЛУКОЙЛ"
23	Комплект форменной и специальной одежды для персонала автозаправочных комплексов организаций Группы «ЛУКОЙЛ»	001821612-0009	27.08.2010 06.04.2011 15.02.2016	Евросоюз	ОАО "ЛУКОЙЛ"
24	Комплект форменной и специальной одежды для персонала автозаправочных комплексов организаций Группы «ЛУКОЙЛ»	001821612-0010	27.08.2010 06.04.2011 15.02.2016	Евросоюз	ОАО "ЛУКОЙЛ"
25	Комплект форменной и специальной одежды для персонала автозаправочных комплексов организаций Группы «ЛУКОЙЛ»	001821612-0011	27.08.2010 06.04.2011 15.02.2016	Евросоюз	ОАО "ЛУКОЙЛ"
26	Комплект форменной и специальной одежды для персонала автозаправочных комплексов организаций Группы «ЛУКОЙЛ»	001821612-0012	27.08.2010 06.04.2011 15.02.2016	Евросоюз	ОАО "ЛУКОЙЛ"
27	Комплект форменной и специальной одежды для персонала автозаправочных комплексов организаций Группы «ЛУКОЙЛ»	001821612-0013	27.08.2010 06.04.2011 15.02.2016	Евросоюз	ОАО "ЛУКОЙЛ"
28	Комплект форменной и специальной одежды для персонала автозаправочных комплексов организаций Группы «ЛУКОЙЛ»	001821612-0014	27.08.2010 06.04.2011 15.02.2016	Евросоюз	ОАО "ЛУКОЙЛ"
29	Комплект форменной и специальной одежды для персонала автозаправочных комплексов организаций Группы «ЛУКОЙЛ»	001821612-0015	27.08.2010 06.04.2011 15.02.2016	Евросоюз	ОАО "ЛУКОЙЛ"
30	Комплект форменной и специальной одежды для персонала автозаправочных комплексов организаций Группы «ЛУКОЙЛ»	001821612-0016	27.08.2010 06.04.2011 15.02.2016	Евросоюз	ОАО "ЛУКОЙЛ"
31	Комплект форменной и специальной одежды для персонала автозаправочных комплексов организаций Группы «ЛУКОЙЛ»	D 489	27.08.2010 24.02.2012 16.02.2016	Грузия	ОАО "ЛУКОЙЛ"
32	Комплект форменной и специальной одежды для персонала автозаправочных комплексов организаций Группы «ЛУКОЙЛ»	S 20120010 S 2011 0004	27.08.2010 27.06.2012 21.02.2021	Азербайджан	ОАО "ЛУКОЙЛ"
33	Комплект форменной и специальной одежды для женского персонала автозаправочных комплексов	2436 F 20110302	27.08.2010 02.04.2012 22.02.2021	Белоруссия	ОАО "ЛУКОЙЛ"

	(7 вариантов)				
34	Комплект форменной и специальной одежды для мужского персонала автозаправочных комплексов (11 вариантов)	2423 F 20110020	27.08.2010 02.04.2012 22.02.2021	Белоруссия	ОАО "ЛУКОЙЛ"
35	Комплект форменной и специальной одежды для персонала автозаправочных комплексов организаций Группы «ЛУКОЙЛ»	201101167 2011/01167	27.08.2010 21.11.2011 21.11.2016	Турция	ОАО "ЛУКОЙЛ"
36	Комплект форменной и специальной одежды для персонала автозаправочных комплексов организаций Группы «ЛУКОЙЛ»	1360	27.08.2010 17.11.2011 24.02.2016	Молдова	ОАО "ЛУКОЙЛ"

* Страны, на которые распространяется действие патента Евросоюза: Австрия, Бельгия, Болгария, Великобритания, Венгрия, Германия, Дания, Греция, Ирландия, Испания, Италия, Кипр, Латвия, Литва, Люксембург, Мальта, Нидерланды, Польша, Португалия, Румыния, Словакия, Словения, Финляндия, Франция, Чехия, Швеция, Эстония.

Помимо товарных знаков, указанных в пункте 3.1.1, ОАО «ЛУКОЙЛ» является владельцем следующих товарных знаков:


I. В Российской Федерации:


ЛУКОЙЛ - № 141745, приоритет от 20.07.1995, срок действия продлен до 20.07.2015.

ЛУКОЙЛ - № 164551, приоритет от 06.02.1998, срок действия продлен до 20.07.2015.

ЛУКОЙЛ - № 166709, приоритет от 13.05.1998, срок действия продлен до 13.05.2018.

ЛУКОЙЛ - № 166711, приоритет от 13.05.1998, срок действия продлен до 13.05.2018.

 - № 141747, приоритет от 20.07.1995, срок действия продлен до 20.07.2015.

 - № 160963, приоритет от 06.11.1997, срок действия регистрации продлен до 06.11.2017.

Товарные знаки по свидетельствам №№ 164551 и 166711 признаны общеизвестными в Российской Федерации с 1 ноября 1999 г. в соответствии со свидетельствами №№ 17 и 20. Запись в Перечень общеизвестных товарных знаков внесена 2 апреля 2004 г.

II. За рубежом :

Республика Албания, Алжирская Народная Демократическая Республика, Республика Армения, Австрийская Республика, Республика Азербайджан, Республика Беларусь, Королевство Бельгии, Королевство Нидерландов, Великое Герцогство Люксембург, Босния и Герцеговина, Венгерская Республика, Социалистическая Республика Вьетнам, Федеративная Республика Германия, Арабская Республика Египет, Исламская Республика Иран, Королевство Испания, Итальянская Республика, Республика Казахстан, Киргизская Республика, Китайская Народная Республика, Корейская Народно-Демократическая Республика, Республика Куба, Латвийская Республика, Республика Либерия, Княжество Лихтенштейн, Королевство Марокко, Княжество Монако, Монголия, Республика Польша, Португальская Республика, Республика Молдова, Румыния, Республика Сан-Марино, Словацкая Республика, Республика Словения, Республика Судан, Республика Таджикистан, Республика Узбекистан, Украина, Французская Республика, Республика Хорватия, Чешская Республика, Швейцарская Конфедерация, Республика Македония, Королевство Дания, Королевство Норвегия, Финляндская Республика, Королевство Швеция, Соединенное Королевство Великобритании и Северной Ирландии, Литовская Республика, Страны-участницы Европейского Сообщества, Япония, Республика Сингапур, Республика Корея, Республика Болгария, Республика Сербия, Эстонская Республика, Туркменистан, Турецкая Республика, Грузия, Республика Кипр, Британские Виргинские острова, США, Гонконг, Тайвань, Доминиканская Республика, Республика Колумбия, Федеральная Республика Нигерия, Иорданское Хашимитское Королевство, Афганистан, Аргентинская Республика, Федеративная Республика Бразилия, Республика Индонезия, Южно-Африканская Республика, Республика Бенин,

Буркина-Фасо, Республика Камерун, Центрально-Африканская Республика, Республика Чад, Республика Конго, Экваториальная Гвинея, Габонская Республика, Гвинейская Республика, Республика Гвинея-Бисау, Республика Кот д'Ивуар, Республика Мали, Исламская Республика Мавритания, Республика Нигер, Республика Сенегал, Тоголезская Республика, Объединенные Арабские Эмираты, Боливарианская Республика Венесуэла, Республика Парагвай, Республика Ангола, Государство Катар

Кроме того, ОАО «ЛУКОЙЛ» является владельцем следующих товарных знаков, предназначенных для индивидуализации отдельных товаров и услуг:

I. В Российской Федерации:

ЭКТО - № 314439, приоритет от 19.04.2006;
ЕСТО - № 314438, приоритет от 19.04.2006;
ЭКТО - № 316139, приоритет от 22.05.2006;
ЕСТО - № 316138, приоритет от 22.05.2006;
ЭКТО (комбинированный) - № 316136, приоритет от 22.05.2006;
ЕСТО (комбинированный) - № 316137, приоритет от 22.05.2006;
Изобразительный товарный знак «Капли воды» - № 315718, приоритет от 22.05.2006;
АМПЕРО - № 356658, приоритет от 06.03.2008;
AMPERO - № 356657, приоритет от 06.03.2008;
SENSUM - № 356656, приоритет от 06.03.2008;
АВАНГАРД - № 356655, приоритет от 06.03.2008;
СТИЛО - № 356654, приоритет от 06.03.2008;
TORNADO - № 356653, приоритет от 06.03.2008;
ТОРНАДО - № 356652, приоритет от 06.03.2008;
AVANTGARDE - № 356651, приоритет от 06.03.2008;
СЕНСУМ - № 356649, приоритет от 06.03.2008;
STEELLO - № 356650, приоритет от 06.03.2008;
INSO - № 357932, приоритет от 06.03.2008;
STABIO - № 357933, приоритет от 06.03.2008;
СТАБИО - № 357934, приоритет от 06.03.2008;
ФРЕО - № 357935, приоритет от 06.03.2008;
FREO - № 357936, приоритет от 06.03.2008;
АССИСТО - № 357937, приоритет от 06.03.2008;
ASSISTO - № 357938, приоритет от 06.03.2008;
INDUCTO - № 357939, приоритет от 06.03.2008;
ИНДУКТО - № 357940, приоритет от 06.03.2008;
ГЕЙЗЕР - № 357941, приоритет от 06.03.2008;
GEYSER - № 357942, приоритет от 06.03.2008;
ИНСО - № 357943, приоритет от 06.03.2008;
SLIDO - № 357944, приоритет от 06.03.2008;
СЛАЙДО - № 357945, приоритет от 06.03.2008;
NAVIGO - № 357946, приоритет от 06.03.2008;
НАВИГО - № 357947, приоритет от 06.03.2008;
AERINO - № 357948, приоритет от 06.03.2008;

АЭРИНО - № 357949, приоритет от 06.03.2008;

«Внешний вид АЗС» (изобразительный товарный знак) - № 357950, приоритет от 06.03.2008;

«Внешний вид АЗС ЛУКОЙЛ» (комбинированный товарный знак) - № 356647, приоритет от 06.03.2008;

«Внешний вид АЗС LUKOIL» (комбинированный товарный знак) - № 356648, приоритет от 06.03.2008;

ЭФФОРСЕ - № 410057, приоритет от 13.01.2010;

EFFORCE - № 412160, приоритет 29.12.2009;

ГЕНЕЗИС - № 410055, приоритет от 29.12.2009;

GENESIS - № 409861, приоритет от 29.12.2009;

ЕСТО SPORT - № 414226, приоритет 04.09.2009;

ЭКТО SPORT - № 414225, приоритет 04.09.2009;

ЕСТО PLUS - № 414224, приоритет 04.09.2009;

ЭКТО PLUS - № 414223, приоритет 04.09.2009;

Объемный товарный знак «Канистра 1 л.» - № 384287, приоритет от 17.12.2008;

Объемный товарный знак «Канистра 4 л.» - № 384285, приоритет от 17.12.2008;

Объемный товарный знак «Канистра 5 л.» - № 384276, приоритет от 17.12.2008;

Изобразительные товарные знаки «Этикета канистры для моторных масел» №№ 372801- 372827, приоритет - 18.02.2009, № 442141-442143, приоритет – 15.10.2010.

II. За рубежом:

ОАО «ЛУКОЙЛ» имеет 273 свидетельства на товарные знаки, зарегистрированные за рубежом, аналогичные перечисленным в пункте I.

Регистрация товарных знаков ОАО «ЛУКОЙЛ», в том числе за рубежом, имеет своей целью правовую охрану обозначений, используемых в коммерческой деятельности ОАО «ЛУКОЙЛ», получение дополнительного дохода в виде платежей от предоставления права пользования товарными знаками другим лицам на основании лицензионных договоров и договоров коммерческой концессии (франчайзинга).

Факторы риска, связанные с возможностью истечения сроков действия регистраций товарных знаков:

в случае прекращения действия регистрации товарного знака, связанного с несвоевременным продлением срока действия регистрации, ОАО «ЛУКОЙЛ» утрачивает право на использование товарных знаков, предоставление прав на их использование третьим лицам, а также право запрещать третьим лицам использование товарных знаков ОАО «ЛУКОЙЛ» и обозначений, сходных с ними до степени смешения.

ОАО «ЛУКОЙЛ» проводится постоянная работа по охране и своевременному продлению сроков действия регистраций товарных знаков.

4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента

Россия занимает лидирующие позиции в мире и по добыче нефти, и по добыче газа, является крупнейшим в мире экспортером углеводородов. Степень интеграции её топливно-энергетического комплекса в глобальную энергетику высока, рыночная стоимость его продукции определяется исходя из мировых цен на энергоносители.

Особую значимость отрасли для экономики страны обеспечивает то, что ей соответствует один из максимальных инвестиционных мультипликаторов, так как более 94% используемого в нефтегазовой отрасли оборудования и материалов – отечественного производства.

Предшествующие 5 лет характеризовались мировым финансово-экономическим кризисом (2008-2009 гг.). На 2009 год пришлось самая острая фаза финансового кризиса в мировой экономике. Высокая волатильность мировых цен на нефть и природный газ самым существенным образом повлияла на

деятельность всего топливно-энергетического комплекса РФ, среднегодовая цена на нефть Brent в 2009 году почти на 40% была ниже уровня 2008 года.

К концу 2009 года наметилась тенденция по выходу из кризиса, отмечался рост мировых и внутрироссийских цен на нефть и нефтепродукты, что оказало положительное влияние на финансовые показатели российских нефтяных компаний. 2010 год для нефтяной промышленности стал годом выхода из кризиса. Уровень мировых цен на нефть восстановился после резкого падения в 2008-2009 годах и к началу 2011 года достиг отметки в \$100 за баррель нефти Brent. Однако в 2010 году, как и в последующие годы, наблюдался значительный рост тарифов на продукцию и услуги естественных монополий в стране, что негативно влияло на показатели деятельности российских нефтяных компаний.

Один из важных факторов развития нефтегазового комплекса в 2010 году - авария в Мексиканском заливе на платформе Deerwater Horizon. Последовавшие за ней запреты на ведение подводного бурения в некоторых регионах мира обозначили проблему обеспечения промышленной безопасности морской добычи нефти, необходимости постоянного экологического контроля на объектах добычи, переработки и транспортировки углеводородов.

В 2010 году в России впервые за последние годы недропользователями получен прирост разведанных запасов углеводородов, превышающий их добычу. Но при этом увеличиваются запасы тяжелой и высокосернистой нефти, новые месторождения имеют более сложную геологическую структуру и их средние запасы невелики, они значительно удалены от районов потребления углеводородов. Состояние ресурсной базы отрасли диктует необходимость перехода к более наукоемким и инновационным технологиям нефтедобычи, позволяющих значительно увеличить нефтеотдачу уже разрабатываемых пластов. По оценкам специалистов, повышение коэффициента извлечения нефти (КИН) лишь на 1% в целом по России позволит добывать дополнительно до 15-20 млн. тонн нефти в год. Востребованность современных методов увеличения нефтеотдачи (МУН) растет. Залогом инновационного развития отрасли является оптимизация механизмов ее фискального регулирования, активно проводимая Правительством РФ совместно с нефтяными компаниями.

Результаты деятельности нефтяной отрасли России за последние 5 лет свидетельствуют о преодолении тренда на падение добычи, проявившегося в начале мирового финансового кризиса 2008 года. Благоприятная динамика мировых цен и своевременно принятые Правительством стимулирующие меры способствовали тому, что в период с 2008 по 2012 год добыча нефти выросла на 6%, достигнув 518 млн. тонн.

В последнее время особое внимание со стороны государства уделяется вопросам утилизации нефтяного газа, увеличения его полезного использования. Важной тенденцией развития газовой отрасли является развитие технологий производства сжиженного природного газа (СПГ) - уникального по своим энергетическим и экологическим свойствам продукта. Россия уже вышла на внешние рынки СПГ и диверсифицирует их.

В 2012 году в России переработано нефти на 14,2% больше, чем в 2008 году. По сравнению с 2011 годом, объем переработки вырос на 4,9% и составил 270 млн. тонн. Отечественная нефтепереработка в полной мере обеспечивает потребности внутреннего рынка. На ряде НПЗ РФ в последние годы велось строительство комплексов глубокой переработки нефти, обеспечивающих рост доли вторичных процессов в общем объеме переработки, и, соответственно, её глубины - важного показателя энергетической безопасности экономики. Результат масштабной модернизации НПЗ РФ – производство в России моторного топлива экологического класса ЕВРО-5. Выпуск автомобильного бензина в 2012 году увеличился на 7% по сравнению с 2008 годом и составил 38,2 млн. тонн (104,3% по отношению к 2011 году). Выпуск дизельного топлива за рассматриваемый период увеличился на 0,4%, топочного мазута – на 16,3%.

В настоящее время ОАО "ЛУКОЙЛ" - одна из крупнейших международных вертикально-интегрированных энергетических компаний, работающая в 38 странах на четырех континентах. По объему доказанных запасов углеводородов Компания остается одним из лидеров среди российских и международных компаний.

ОАО "ЛУКОЙЛ" играет ключевую роль в энергетическом секторе России, в секторе разведки и добычи располагает качественным диверсифицированным портфелем активов.

Большая часть запасов Компании приходится на Западную Сибирь, Тимано-Печорскую провинцию и Предуралье. В 2012 году ЛУКОЙЛ укрепил свою базу в Западной Сибири за счет приобретения лицензии на разработку Импилорского+Западно-Импилорского и Источного месторождений. Особое внимание уделяется Компанией развитию ресурсного потенциала российского сектора Каспийского моря.

Активно реализуется проект по разведке и разработке крупного месторождения "Западная Курна-2" в Ираке. В сентябре 2012 года ЛУКОЙЛ в составе Национального нефтяного консорциума начал добычу первой нефти на месторождении "Хунин-6" в Венесуэле.

Развитие газовой программы Компании предусматривает ускоренный рост добычи газа как в России, так и за рубежом.

Эффективной деятельности ОАО "ЛУКОЙЛ" способствует развитие собственных перевалочных терминалов и транспорта. В апреле 2012 года в порту Барселоны (Испания) ЛУКОЙЛ открыл новый нефтепродуктовый терминал. Данный терминал придаст синергетический эффект европейским активам Компании в бизнес-секторе нефтепереработки и нефтепродуктообеспечения.

ЛУКОЙЛ – крупнейший в России производитель высокооктановых бензинов. С 1 июля 2012 года все российские НПЗ Компании перешли на производство автомобильных бензинов АИ-92 и АИ-95, соответствующих только стандарту ЕВРО-5, значительно опережая требования государственного Технического регламента по срокам начала производства моторных топлив, соответствующих классу 5.

Нефтехимический сектор Группы "ЛУКОЙЛ" – один из крупнейших в России, странах СНГ и Восточной Европы.

Доля Компании в производстве масел в России составляет около 48%. Высокий уровень эксплуатационных свойств масел "ЛУКОЙЛ" отмечен крупными автопроизводителями в России и за рубежом. ЛУКОЙЛ – единственная российская нефтяная компания, продукция которой сертифицирована по стандарту dexos1.

В стратегии развития Компании особое внимание уделено динамичному развитию бизнес-сектора "Электроэнергетика", объединяющего в себе все направления энергетического бизнеса – от генерации до транспортировки и сбыта тепловой и электрической энергии. Он обеспечивает надежное энергоснабжение как собственных потребностей Компании, так и внешних потребителей тепла и электричества в Южном федеральном округе. В июле 2012 года Компанией введено в эксплуатацию ОРУ-110 на Краснополянской ГЭС для обеспечения бесперебойного энергоснабжения олимпийских объектов в Сочи. Компания развивает "зеленую" энергетику (фотоэлектрические, ветряные электростанции), малую энергетику на месторождениях Группы.

Одно из конкурентных преимуществ Компании – новые технологии и инновации. В ОАО "ЛУКОЙЛ" создан корпоративный научно-проектный комплекс "ЛУКОЙЛ-Инжиниринг", который аккумулирует достижения в области новых прогрессивных технологий добычи и нефтепереработки и обеспечивает их внедрение в производство. На базе ООО "ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез" в г. Кстово в октябре 2012 года открыт Научно-исследовательский центр, нацеленный на разработку и коммерциализацию энерго- и ресурсосберегающих технологий в области нефтепереработки.

4.6.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента

1 квартал 2013 года характеризовался неустойчивостью в части мировых цен на нефть и курса доллара:

- Цена на нефть Юралс выросла к началу февраля со 108,1 до 117,4 долл./барр. и снизилась к концу квартала до 106,5 долл./барр. Среднее значение составило в 1 квартале 112,6 долл./барр., что выше уровня 4 квартала 2012 года на 2,5 долл./барр. (+2,3%);
- Курс доллара вырос с 30,37 руб./долл. в начале квартала до 31,08 руб./долл. в конце квартала. Среднее значение курса в 1 квартале сложилось на уровне 30,4 руб./долл., что ниже 4 квартала 2012 года на 0,66 руб./долл. (-2,1%).

НДПИ на нефть вырос на 5,0% (с 5007 до 5256 руб./т). Это обусловлено ростом цен на нефть и повышением с 1 января базовой ставки НДПИ на 5,4% (с 446 до 470).

Ввиду временного лага между периодом действия экспортных пошлин и периодом мониторинга цен на нефть, средний уровень экспортных пошлин на нефть и нефтепродукты по итогам отчетного периода соответствует уровню 4 квартала 2012 года.

С начала года увеличена ставка акциза на дизельное топливо 5 класса на 46%.

С 1 января 2013 года в среднем на 7,0% увеличены тарифы на грузовые ЖД перевозки.

Относительно 1 квартала 2012 года цена на нефть снизилась на 5,4%, а курс доллара к рублю вырос – на 0,5%.

Экспортные пошлины на нефть и нефтепродукты выросли на 1,4%.

Акцизы на топливо в 1 квартале 2013 года изменились по отношению к акцизам 1 квартала 2012 года разнонаправленно:

- на автомобильные бензины 5 класса – снизились на 24,6%;
- на дизтопливо 5 класса – выросли на 21,7%;
- на прямогонный бензин – выросли на 30,7%.

С 1 января 2013 года повышен НДС по природному газу на 5,6% (с 251 до 265 руб./тыс. куб. м).

См. также п. 2.4.

4.6.2. Конкуренты эмитента

Основными конкурентами Компании при поставках нефтепродуктов на внутренний рынок являются российские вертикально-интегрированные нефтяные компании: ОАО «НК «Роснефть», ОАО «Газпромнефть», ТНК-ВР, ОАО «АНК «Башнефть» и ОАО «Сургутнефтегаз» (последняя - на локальном рынке Северо-Западного региона).

Несмотря на широкую диверсификацию продаж, реализация основных объемов продукции переработки нефти и газа ориентирована на приоритетные регионы сбытовой деятельности, где Группа «ЛУКОЙЛ» располагает развитой собственной и привлеченной инфраструктурой нефтепродуктообеспечения (в том числе розничной сетью). В первую очередь следует отметить Пермский край, Волгоградскую, Нижегородскую области, Республику Коми.

Благодаря проводимой политике формирования запасов в период сезонного снижения спроса Компания обеспечивает бездефицитное снабжение рынка в период повышенного сезонного спроса.

В преддверии зимнего периода осуществленное накопление запасов зимнего дизельного топлива позволило Компании обеспечить бесперебойное снабжение потребителей РФ высококачественным топливом в декабре 2012 года – марте 2013 года – в периоды традиционно высокого спроса.

Необходимо отметить, что переход сетей Компании на реализацию моторных топлив экологического класса 5 способствовал не только успешному продвижению продукции на рынок в условиях высокой конкуренции, но и существенно увеличил эффективность деятельности НПЗ Группы «ЛУКОЙЛ», поскольку при росте акцизов на дизельное топливо с 1 января 2013 года была сохранена дифференциация между ставками акцизов на топлива различных экологических классов.

Крупнейшие НПЗ, принадлежащие компаниям-конкурентам, по основным зонам деятельности организаций нефтепродуктообеспечения Группы «ЛУКОЙЛ» на внутреннем рынке Российской Федерации

Зоны сбытовой деятельности организаций нефтепродуктообеспечения Группы «ЛУКОЙЛ»	Основные конкуренты – производители продукции, поставляемой на оптовый рынок
ЦЕНТРАЛЬНАЯ СБЫТОВАЯ ЗОНА	Московский НПЗ, Ярославский НПЗ, Рязанский НПЗ, Самарская группа НПЗ
СЕВЕРО-ЗАПАДНАЯ СБЫТОВАЯ ЗОНА	КиришиНОС, Ярославский НПЗ, Рязанский НПЗ
УРАЛЬСКАЯ СБЫТОВАЯ ЗОНА	НПЗ Уфимской группы, Омский НПЗ, Самарская группа НПЗ, Ачинский НПЗ, Орский НПЗ, «Нижекамскнефтехим», а также Сургутский ЗСК
ЮЖНАЯ СБЫТОВАЯ ЗОНА	Астраханский ГПЗ, Самарская группа НПЗ, Саратовский НПЗ, КраснодарНОС, Туапсинский НПЗ, НПЗ Уфимской группы
ПРИВОЛЖСКАЯ СБЫТОВАЯ ЗОНА	Московский НПЗ, Ярославский НПЗ, Самарская группа НПЗ, НПЗ Уфимской группы, «Нижекамскнефтехим»

Говоря о деятельности Компании за рубежом, следует отметить, что к числу приоритетных относятся те страны, в которых Компания имеет свои нефтеперерабатывающие мощности.

Расширению присутствия и усилению влияния Компании на европейском рынке способствует переработка нефти на НПЗ в Италии (ISAB) и Нидерландах (Zeeland Refinery), в которых Компания имеет долевое участие.

Сбыт нефтепродуктов производства зарубежных НПЗ ориентирован как на внутренние рынки стран, где расположены заводы, так и на экспорт. Наиболее эффективными направлениями экспортных поставок являются страны, где Группа «ЛУКОЙЛ» располагает собственными розничными сетями для реализации нефтепродуктов (Румыния, Болгария, Украина, Турция, Молдова, страны Балтии, Сербия, Венгрия, Кипр, Грузия и др.).

Конкурентная ситуация на зарубежных рынках сбытовой деятельности Компании различна. В Румынии, ввиду избыточности рынка нефтепродуктов в целом, наблюдается достаточно жесткая конкуренция между крупнейшими компаниями-производителями топлив (OMV – владелец двух крупных НПЗ, Ромпетрол – владелец НПЗ Петромидия). Компания Ромпетрол контролируется компанией «Казмунайгаз», что решает вопрос сырьевого обеспечения НПЗ. При этом, несмотря на высокую конкуренцию на рынке Румынии, этот рынок является крайне привлекательным и носит премиальный характер относительно продаж топлива на рынках международной торговли.

На рынке Болгарии «ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас» АД обеспечивает до 70% потребности болгарского рынка в моторных топливах.

С октября 2010 года в связи с низкой эффективностью была остановлена работа ПАО «ЛУКОЙЛ-ОДЕССКИЙ НПЗ», в настоящее время идет процесс продажи этого предприятия. При этом поставки моторных топлив (автомобильных бензинов и дизельного топлива) на рынок Украины осуществляются с действующих НПЗ Группы «ЛУКОЙЛ» в России и за рубежом с высокой экономической эффективностью.

В 2012 году Компания возобновила переработку нефти на НПЗ Белоруссии. Это позволило ей не только повысить эффективность размещения нефти Группы «ЛУКОЙЛ», но и осуществлять поставки моторных топлив и, в первую очередь, автомобильных бензинов, в адреса предприятий нефтепродуктообеспечения Группы «ЛУКОЙЛ», в том числе в РФ, удовлетворяя потребности потребителей в период сезонного дефицита.

Несмотря на сохраняющиеся сложные условия, ценообразованию на нефтепродукты на внутренних рынках Болгарии и Румынии в 1 квартале 2013 года обеспечен премиальный характер к ценам рынков международной торговли, что положительно отражается и на экономике переработки нефти на зарубежных НПЗ Группы «ЛУКОЙЛ», и на эффективности размещения нефти в Группе «ЛУКОЙЛ».

В целях оптимизации системы управления сбытовым бизнесом организаций Группы «ЛУКОЙЛ» и консолидации функций его обеспечения в странах Европы и СНГ за рубежом работают Межрегиональные объединения Группы «ЛУКОЙЛ» (МРО).

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

Полное описание структуры органов управления эмитента и их компетенции в соответствии с уставом (учредительными документами) эмитента:

Описание структуры органов управления эмитента и их компетенции в соответствии с Уставом ОАО «ЛУКОЙЛ»

Органы управления ОАО «ЛУКОЙЛ»:

Общее собрание акционеров;

Совет Директоров;

Единоличный исполнительный орган - Президент (Генеральный директор);

Коллегиальный исполнительный орган - Правление

Компетенция Общего собрания акционеров (участников) эмитента в соответствии с Уставом

Согласно п. 8.2 Устава ОАО "ЛУКОЙЛ" к компетенции Собрания акционеров относятся следующие вопросы:

- 8.2.1. Внесение изменений и дополнений в Устав Компании или утверждение Устава Компании в новой редакции;
- 8.2.2. Реорганизация Компании;
- 8.2.3. Ликвидация Компании, назначение ликвидационной комиссии и утверждение промежуточного и окончательного ликвидационных балансов;
- 8.2.4. Определение количественного состава Совета директоров Компании, избрание его членов, досрочное прекращение их полномочий, определение размера вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров;
- 8.2.5. Определение количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций и прав, предоставляемых этими акциями;
- 8.2.6. Увеличение уставного капитала путем:
 - 8.2.6.1. увеличения номинальной стоимости акций;
 - 8.2.6.2. размещение дополнительных акций посредством закрытой подписки;
 - 8.2.6.3. размещение дополнительных акций, составляющих более 25 процентов ранее размещенных акций, посредством открытой подписки;
- 8.2.7. Уменьшение уставного капитала Компании путем:
 - 8.2.7.1. уменьшения номинальной стоимости акций;
 - 8.2.7.2. приобретения Компанией части акций в целях сокращения их общего количества;
 - 8.2.7.3. погашения приобретенных или выкупленных Компанией акций в соответствии с законодательством Российской Федерации;
- 8.2.8. Назначение Президента, досрочное прекращение полномочий Президента;
- 8.2.9. Избрание членов Ревизионной комиссии Компании, досрочное прекращение их полномочий, определение размера вознаграждения и компенсации расходов членам Ревизионной комиссии;
- 8.2.10. Утверждение Аудитора Компании;
- 8.2.10.1. выплата (объявление) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года;
- 8.2.11. Утверждение годового отчета, годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчетов о прибылях и убытках (счетов прибылей и убытков) Компании, а также распределение прибыли (в том числе выплата (объявление) дивидендов) и убытков по результатам финансового года;
- 8.2.12. Определение порядка ведения Собрания акционеров;
- 8.2.13. Избрание членов Счетной комиссии и досрочное прекращение их полномочий в случаях, предусмотренных действующим законодательством;
- 8.2.14. Дробление и консолидация акций;
- 8.2.15. Принятие решений об одобрении сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, в случаях, предусмотренных действующим законодательством;
- 8.2.16. Принятие решения:
 - 8.2.16.1. об одобрении крупных сделок, под которыми понимаются сделки или несколько взаимосвязанных сделок, связанных с приобретением, отчуждением или возможностью отчуждения Компанией прямо либо косвенно имущества, стоимость которого составляет более 50 процентов балансовой стоимости активов Компании, определенной по данным ее бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату, за исключением сделок, совершаемых в процессе обычной хозяйственной деятельности Компании, сделок, связанных с размещением посредством подписки (реализацией) обыкновенных акций Компании, сделок, связанных с размещением эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в обыкновенные акции Компании, и сделок, совершение которых обязательно для Компании в соответствии с федеральными законами и (или) иными правовыми актами Российской Федерации и расчеты по которым производятся по ценам, определенным в порядке, установленном Правительством Российской Федерации, или по ценам и тарифам, установленным уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти;
 - 8.2.16.2. об одобрении крупной сделки, принятие решения об одобрении которой отнесено к компетенции Совета директоров в соответствии с подпунктом 9.7.17 пункта 9.7 настоящего Устава в случае, если единогласие Совета директоров не достигнуто;
- 8.2.17. Приобретение Компанией размещенных акций в целях сокращения их общего количества;
- 8.2.18. Принятие решения об участии в финансово-промышленных группах, ассоциациях и иных объединениях коммерческих организаций;
- 8.2.19. Утверждение внутренних документов, регулирующих деятельность органов Компании;
- 8.2.20. Размещение эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции Компании, посредством закрытой подписки, а также размещение посредством открытой подписки конвертируемых

в обыкновенные акции эмиссионных ценных бумаг, которые могут быть конвертированы в обыкновенные акции, составляющие более 25 процентов ранее размещенных обыкновенных акций Компании;

8.2.21. Решение иных вопросов, предусмотренных действующим законодательством."

Компетенция совета директоров (наблюдательного совета) эмитента в соответствии с Уставом

Согласно п. 9.7 Устава ОАО "ЛУКОЙЛ" к компетенции Совета директоров относятся следующие вопросы, за исключением случаев, когда решения по вопросам, перечисленным в настоящем пункте, в соответствии с действующим законодательством принимаются только Собранием акционеров:

«9.7.1. Определение приоритетных направлений деятельности Компании;

9.7.2. Созыв годового и внеочередного Собрания акционеров Компании, за исключением случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации;

9.7.3. Утверждение повестки дня Собрания акционеров, в том числе включение в повестку дня следующих вопросов по предложению Совета директоров:

9.7.3.1. вопроса, указанного в подпункте 8.2.2 пункта 8.2 настоящего Устава;

9.7.3.2. вопросов, указанных в подпунктах 8.2.6 и 8.2.7.1 пункта 8.2 настоящего Устава;

9.7.3.3. вопросов, указанных в подпунктах 8.2.14-8.2.19 пункта 8.2 настоящего Устава;

9.7.3.4. иных вопросов в соответствии с законодательством Российской Федерации;

9.7.4. Определение даты составления списка лиц, имеющих право на участие в Собрании акционеров, а также другие вопросы подготовки и проведения Собрания акционеров, предусмотренные законодательством Российской Федерации;

9.7.5. Принятие решений по следующим вопросам, связанным с увеличением уставного капитала Компании:

9.7.5.1. увеличение уставного капитала Компании путем размещения Компанией дополнительных акций в пределах количества и категорий (типов) объявленных акций за исключением случаев, предусмотренных подпунктом 8.2.6 пункта 8.2 настоящего Устава;

9.7.5.2. внесение в настоящий Устав изменений и дополнений, связанных с увеличением уставного капитала Компании, в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации и настоящим Уставом;

9.7.6. Размещение Компанией облигаций и иных эмиссионных ценных бумаг, в том числе конвертируемых в акции Компании, за исключением случаев, предусмотренных подпунктом 8.2.20 пункта 8.2 настоящего Устава;

9.7.7. Определение цены (денежной оценки) имущества, цены размещения и выкупа эмиссионных ценных бумаг согласно законодательству Российской Федерации;

9.7.8. Утверждение решения о выпуске ценных бумаг, проспекта ценных бумаг и отчета об итогах выпуска ценных бумаг;

9.7.9. Приобретение размещенных Компанией акций, облигаций и иных эмиссионных ценных бумаг, за исключением случаев, предусмотренных подпунктом 8.2.17 пункта 8.2 настоящего Устава;

9.7.10. Образование коллегиального исполнительного органа Компании - Правления, досрочное прекращение полномочий членов Правления, установление основных условий договоров, заключаемых с Президентом и членами Правления;

9.7.11. Рекомендации по размеру выплачиваемых членам Ревизионной комиссии Компании вознаграждений и компенсаций, а также определение размера оплаты услуг Аудитора;

9.7.12. Рекомендации по размеру дивидендов по акциям и порядку их выплаты;

9.7.13. Рекомендации акционерам по инициативе Совета директоров относительно голосования по вопросам повестки дня Собрания акционеров;

9.7.14. Использование резервного фонда и иных фондов Компании;

9.7.15. Утверждение внутренних документов Компании, за исключением внутренних документов, утверждение которых отнесено к компетенции Собрания акционеров и исполнительных органов Компании;

9.7.16. Создание филиалов и открытие представительств Компании и их ликвидация, а также внесение в Устав соответствующих изменений;

9.7.17. Одобрение крупных сделок, предметом которых является имущество, стоимость которого составляет от 25 до 50 процентов балансовой стоимости активов Компании, определенной по данным ее бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату, за исключением сделок, совершаемых в процессе обычной хозяйственной деятельности Компании, сделок, связанных с размещением посредством подписки (реализацией) обыкновенных акций Компании, сделок, связанных с размещением эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в обыкновенные акции Компании, и сделок, совершение которых обязательно для Компании в соответствии с федеральными законами и (или) иными правовыми актами Российской Федерации и расчеты по которым производятся по ценам, определенным в порядке, установленном Правительством Российской Федерации, или по ценам и тарифам, установленным

уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти;

9.7.18. Одобрение сделки или нескольких взаимосвязанных сделок, связанных с приобретением, отчуждением или возможностью отчуждения имущества, стоимость которого составляет от 10 до 25 процентов балансовой стоимости активов Компании, определенной по данным ее бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату, за исключением сделок, совершаемых в процессе обычной хозяйственной деятельности Компании;

9.7.19. Одобрение сделок, в совершении которых в соответствии с законодательством Российской Федерации имеется заинтересованность членов Совета директоров, лиц, занимающих должность в иных органах управления Компании, акционеров, имеющих совместно со своими аффилированными лицами 20 и более процентов голосующих акций Компании, за исключением сделок, предусмотренных подпунктом 8.2.15 пункта 8.2 настоящего Устава;

9.7.20. Утверждение регистратора Компании и условий договора с ним, а также расторжение договора с ним;

9.7.21. Регламентация деятельности Третьей стороны Компании;

9.7.22. Образование комитетов и комиссий при Совете директоров, утверждение внутренних документов, регламентирующих порядок создания и деятельности таких комитетов и комиссий;

9.7.23. Иные вопросы, предусмотренные законодательством Российской Федерации и настоящим Уставом.»

Компетенция единоличного и коллегиального исполнительных органов эмитента в соответствии с Уставом

Президент Компании, являясь единоличным исполнительным органом Компании, осуществляет руководство текущей деятельностью Компании и возглавляет ее коллегиальный исполнительный орган - Правление.

Президент назначается Собранием акционеров сроком на 5 лет.

Президент Компании наделяется в соответствии с законодательством Российской Федерации всеми необходимыми полномочиями для выполнения задач руководства деятельностью Компании.

Президент Компании без доверенности действует от имени Компании в пределах своей компетенции, установленной настоящим Уставом и действующим законодательством.

В период отсутствия Президента Компании (служебные командировки, временная нетрудоспособность, отпуск, иные причины) исполнение обязанностей Президента Компании осуществляется без доверенности Первым исполнительным вице-президентом или иным лицом, назначенным исполняющим обязанности Президента Компании приказом ОАО «ЛУКОЙЛ».

Согласно п. 10.3 Устава ОАО "ЛУКОЙЛ":

"К компетенции Президента Компании относятся все вопросы руководства текущей деятельностью Компании, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Собрания акционеров или Совета директоров компании. В том числе к компетенции Президента относятся:

10.3.1. Осуществление оперативного руководства деятельностью Компании;

10.3.2. Подписание финансовых документов Компании с правом первой подписи;

10.3.3. Распоряжение имуществом Компании для обеспечения ее текущей деятельности в пределах, установленных Уставом;

10.3.4. Представление интересов Компании как в Российской Федерации, так и за ее пределами;

10.3.5. Утверждение штатов, заключение трудовых договоров с работниками Компании, применение к этим работникам мер поощрения и наложение на них взыскания;

10.3.6. Осуществление функций председателя Правления и организация работы Правления;

10.3.7. Представление Совету директоров персонального состава Правления для утверждения, подписание по поручению Совета директоров договоров с членами Правления;

10.3.8. Совершение сделок от имени Компании, выдача доверенностей от имени Компании, открытие и закрытие в банках счетов Компании;

10.3.9. Организация ведения бухгалтерского учета, отчетности Компании и документооборота в Компании;

10.3.10. Издание приказов и указаний, обязательных для исполнения;

10.3.11. Предъявление от имени Компании претензий и исков к юридическим и физическим лицам как в Российской Федерации, так и за рубежом;

10.3.12. Представление Компании на общих собраниях акционеров (участников) ее дочерних обществ, а также на общих собраниях акционеров (участников, членов) иных организаций с участием Компании и голосование по всем вопросам повестки дня таких общих собраний;

10.3.13. Утверждение структуры Компании и положений о структурных и обособленных подразделениях Компании;

10.3.14. Утверждение внутренних документов Компании, регулирующих вопросы текущей деятельности Компании, за исключением внутренних документов, утверждение которых отнесено настоящим Уставом к компетенции Правления Компании.

10.3.15. Назначение (утверждение) первого исполнительного вице-президента, первых вице-президентов, вице-президентов."

Согласно п. 10.4 Устава "Президент Компании в месячный срок после избрания Совета директоров на годовом Собрании акционеров представляет Совету директоров для утверждения предложения о количественном составе Правления и кандидатуры членов Правления. Совет директоров может отклонить конкретные кандидатуры членов Правления, но не вправе утвердить членов Правления без представления их Президентом".

Правление Компании является коллегиальным исполнительным органом Компании, который ежегодно формируется Советом директоров.

Согласно п. 10.6 Устава ОАО "ЛУКОЙЛ", к компетенции Правления относятся следующие вопросы:

"10.6.1. Организация эффективного оперативного управления текущей деятельностью Компании;

10.6.2. Выработка и реализация текущей хозяйственной политики Компании в целях повышения ее прибыльности и конкурентоспособности;

10.6.3. Разработка и утверждение квартальных, годовых и перспективных планов деятельности Компании, бюджета и инвестиционной программы Компании и контроль за их выполнением;

10.6.4. Организация проведения Собраний акционеров и работы Совета директоров Компании, обеспечение выполнения принятых ими решений;

10.6.5. Разработка и реализация общей стратегии развития дочерних обществ Компании, включая организацию проведения единой производственно-технической, финансовой, ценовой, сбытовой, социальной и кадровой политики, предварительное согласование решений дочерних обществ Компании об участии в других организациях и решений о приобретении и прекращении прав пользования недрами, координация деятельности дочерних обществ Компании, в том числе утверждение документов, регулирующих деятельность дочерних обществ Компании;

10.6.6. Принятие решения о реализации акций и иных эмиссионных ценных бумаг Компании, выкупленных Компанией;

10.6.7. Назначение представителей Президента Компании в субъектах Российской Федерации и в иностранных государствах по представлению Президента Компании;

10.6.8. Контроль за состоянием работы по погашению дебиторской задолженности Компании;

10.6.9. Принятие решений о праздновании юбилейных и знаменательных дат, о награждении работников Компании и ее дочерних обществ, а также о присвоении им почетных званий Компании;

10.6.10. Принятие решений об участии и о прекращении участия Компании в других организациях, за исключением случаев, предусмотренных подпунктом 8.2.18 пункта 8.2 настоящего Устава;

10.6.11. Утверждение внутренних документов Компании по вопросам, отнесенным настоящим Уставом к компетенции Правления;

10.6.12. Принятие решений об одобрении существенных сделок, совершаемых дочерними обществами Компании; утверждение внутренних документов Компании, регламентирующих критерии и порядок одобрения существенных сделок;

10.6.13. Принятие решений о регистрации и использовании товарных знаков Компании, утверждении фирменного стиля Компании и рекомендаций по его использованию;

10.6.14. Правление может осуществлять также иные полномочия, переданные ему Президентом Компании, а также передавать часть своих полномочий Президенту."

5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента

5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента

ФИО: *Алекперов Вагит Юсуфович*

Год рождения: *1950*

Образование:

в 1974 году окончил Азербайджанский институт нефти и химии им. М. Азизбекова.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	настоящее время	ОАО "ЛУКОЙЛ"	Президент
2008	настоящее время	ОАО "ЛУКОЙЛ"	член Совета директоров
2008	настоящее время	ЛУКОЙЛ Интернешнл ГмбХ	председатель Наблюдательного совета
2008	настоящее время	Фонд региональных социальных программ "Наше будущее"	председатель Совета Фонда
2010	настоящее время	Некоммерческая организация Фонд развития Центра разработки и коммерциализации новых технологий	член Совета Фонда
2010	настоящее время	Общероссийская общественная организация "Российский союз промышленников и предпринимателей"	член Бюро Правления
2009	настоящее время	Общество с ограниченной ответственностью "Национальный нефтяной консорциум"	член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **2.326**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **2.326**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений 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:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений 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):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Блажеев Виктор Владимирович**

Год рождения: **1961**

Образование:

в 1987 г. окончил Всесоюзный юридический заочный институт

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	настоящее время	Московская государственная юридическая академия им. О.Е. Кутафина	ректор
2008	2010	Московская государственная юридическая академия	заведующий кафедрой
2008	2010	Первый московский юридический институт	консультант по учебной работе
2008	2010	Первый московский юридический институт	первый проректор
2008	2010	Перый московский юридический институт	руководитель группы консультантов и помощников
2009	настоящее время	ОАО "ЛУКОЙЛ"	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений 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:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений 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):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Грайфер Валерий Исаакович**

(**председатель**)

Год рождения: **1929**

Образование:

в 1952 г. окончил Московский нефтяной институт им. И.М. Губкина

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	2009	ОАО "РИТЭК"	генеральный директор, председатель Правления, член Совета директоров
2010	настоящее	ОАО "РИТЭК"	председатель Совета

	время		директоров
2008	2012	ЗАО "Р-Внедрение" (предыдущее наименование - ЗАО "РИТЭК-Внедрение")	член Совета директоров
2008	настоящее время	ОАО "Когалымнефтепрогресс"	член Совета директоров
2008	настоящее время	ОАО "ЛУКОЙЛ"	член Совета директоров, председатель Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.011**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.011**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений 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:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений 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):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Иванов Игорь Сергеевич**

Год рождения: **1945**

Образование:

в 1969 г. окончил Московский институт иностранных языков

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	2010	МГИМО (У) МИД РФ	профессор
2009	настоящее время	ОАО "ЛУКОЙЛ"	член Совета директоров
2012	настоящее время	ЗАО "ИНФРА инжиниринг"	член Совета директоров
2011	настоящее время	Некоммерческое партнерство "Российский совет по международным делам"	Президент

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений 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:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений 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):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Маганов Равиль Ульфатович**

Год рождения: **1954**

Образование:

В 1977 г. окончил Московский институт нефтехимической и газовой промышленности им. И.М. Губкина

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	настоящее время	ОАО "ЛУКОЙЛ"	Первый исполнительный вице-президент
2008	настоящее время	ЛУКОЙЛ Оверсиз Холдинг Лтд.	председатель Совета директоров
2008	настоящее время	ЛУКОЙЛ Интернешнл ГмбХ	член Наблюдательного совета
2008	настоящее время	ОАО "ЛУКОЙЛ"	член Совета директоров
2012	настоящее время	ЛУКОЙЛ Оверсиз Холдинг ГмбХ	председатель Наблюдательного совета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.375**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.375**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений 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:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений 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):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Мацке Ричард**

Год рождения: **1937**

Образование:

в 1959 г. окончил Университет штата Айова (США), в 1961 г. - Университет штата Пенсильвания (США), в 1977 - колледж св. Марии в Калифорнии (США).

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	настоящее время	Petroleum Helicopters, Inc.	член Совета директоров
2010	настоящее время	Eurasia Drilling Company Limited	член Совета директоров
2008	2010	ОАО "ЛУКОЙЛ	член Совета директоров
2011	настоящее время	ОАО "ЛУКОЙЛ	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений 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:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений 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):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Михайлов Сергей Анатольевич**

Год рождения: **1957**

Образование:

в 1979 г. окончил военную академию им. Дзержинского, в 1998 г. - РЭА им. Плеханова

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2011	настоящее время	ООО "Менеджмент-Консалтинг"	член Совета директоров
2008	2011	ООО "Менеджмент-Консалтинг"	генеральный директор
2008	настоящее время	ЗАО "Группа Консалтинг"	генеральный директор
2008	настоящее время	Закрытое акционерное общество "ИФД КапиталЪ"	член Совета директоров
2008	2009	ЗАО "РосТ.С."	член Совета директоров
2008	2009	ЗАО "Управляющая компания Менеджмент-Центр"	председатель Совета директоров
2008	настоящее время	ОАО "АСВТ"	член Совета директоров
2008	настоящее время	ЗАО "Менеджмент Группа"	член Совета директоров
2008	2009	ОАО "Нефтяной фонд промышленной реконструкции и развития"	член Наблюдательного совета
2008	2012	ЗАО "Русская Медиагруппа"	председатель Совета директоров
2008	настоящее время	ООО "Управляющая компания КапиталЪ Паевые инвестиционные фонды"	председатель Совета директоров
2008	настоящее время	Некоммерческое партнерство "Национальная Лига Управляющих"	председатель Совета директоров
2008	настоящее время	ОАО "Футбольный Клуб "Спартак-Москва"	член Совета директоров
2008	настоящее время	ОАО Банк "Петрокоммерц"	член Совета директоров
2008	2009	ЗАО "Промрегион Холдинг"	председатель Совета директоров
2008	2012	ОАО "Редакция газеты "Известия"	член Совета директоров
2008	2009	Reserve Invest Holding (Cyprys) Limited	исполнительный директор
2008	настоящее время	ОАО "Глобалстрой-Инжиниринг"	член Совета директоров
2008	2010	ОАО "Учебно-спортивно-оздоровительный комплекс "Октябрь"	член Совета директоров
2008	2008	Негосударственный пенсионный фонд "Первый Пенсионный Фонд"	председатель Совета Фонда
2008	настоящее время	Фонд формирования целевого капитала для поддержки социальных программ	член Совета директоров
2008	2009	ЗАО "Инвестиционная группа "КапиталЪ"	председатель Совета директоров
2011	настоящее время	ООО "Управляющая компания "КапиталЪ"	заместитель Генерального директора
2008	настоящее время	ООО "Управляющая компания "КапиталЪ"	член Совета директоров

2008	настоящее время	ЗАО "КапиталЪ Управление активами"	председатель Совета директоров
2009	2010	ОАО "Всероссийский научно-исследовательский и проектно-конструкторский институт экономики, информации и информационных систем управления рыбного хозяйства"	член Совета директоров
2009	2011	ОАО "Издательско-полиграфический центр "Финпол"	профессиональный поверенный
2009	2010	ОАО "Издательство "Просвещение"	профессиональный поверенный
2009	2011	ОАО "Межрегиональная распределительная сетевая компания Юга"	член Совета директоров
2008	настоящее время	ОАО "ЛУКОЙЛ"	член Совета директоров
2009	настоящее время	Межрегиональная общественная организация "Ассоциация менеджеров"	член Совета директоров
2009	2011	ООО "РАДИО АЛЪЯНС"	председатель Совета директоров
2010	настоящее время	ЗАО "Группа Капиталь Управление Активами"	председатель Совета директоров
2011	настоящее время	PanAtlantic Energy Group Limited (предыдущее наименование - Vanco Overseas Energy Limited)	директор
2011	настоящее время	ЗАО "Тушино 2018"	член Совета директоров
2010	настоящее время	Общероссийская общественная организация "Всероссийское добровольное общество "Спортивная Россия"	член Центрального совета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.059**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.059**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений 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:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений 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):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Мобиус Марк**

Год рождения: **1936**

Образование:

в 1964 г. окончил Технологический институт, штат Массачусетс, США

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2010	настоящее время	ОАО "ЛУКОЙЛ"	член Совета директоров
2010	настоящее время	Templeton Emerging Markets Group	исполнительный президент
2008	2010	Templeton Asset Management Ltd.	исполнительный президент
2010	настоящее время	OMV Petrom SA	директор
2008	настоящее время	China Life Franklin Asset Managemnt Co Limited	директор
2009	настоящее время	TSEMF III (Jersey) Limited	директор
2008	настоящее время	Franklin Templeton Investments (Asia) Limited	председатель Совета директоров, директор
2008	настоящее время	Franklin Templeton Asset Management (India) Private Limited	директор
2008	настоящее время	Templeton China Research Limited	директор
2008	настоящее время	Franklin Templeton Investments Poland SP. z.o.o.	директор
2008	настоящее время	H.E.A. (Holdings) Corporation Ltd.	директор
2008	настоящее время	Templeton Global Holdings Ltd.	директор
2008	настоящее время	Franklin Templeton Investment Funds	директор
2008	настоящее время	Mayfair Hanoi Limited	директор
2012	настоящее время	Franklin Templeton Investments (ME) Limited	директор
2012	настоящее время	TSEMF IV (Jersey) Limited	директор

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений 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:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений 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):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Москато Гульельмо Антонио Клаудио**

Год рождения: **1936**

Образование:

в 1961 г. окончил Миланский политехнический университет

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	настоящее время	Gas Mediterraneo & Petrolio Srl	председатель Совета директоров, генеральный директор
2009	настоящее время	Gas Plus SpA	член Совета директоров
2010	настоящее время	Trevi SpA	член Совета директоров
2010	настоящее время	Canoel International Energy Ltd	член Консультативного Комитета
2008	настоящее время	John Hopkins University	член Консультативного Совета
2010	настоящее время	Timgad Energy, SAE	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений 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:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений 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):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Пикте Иван**

Год рождения: **1944**

Образование:

Магистр экономики Школы бизнеса Университета Св. Галлена (1970).

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	настоящее время	Fondation pour Geneve	Президент
	настоящее время	United Nations Joint Staff Pension Fund	Член Инвестиционного Комитета
	настоящее время	Blackstone Group International Limited	член Совета директоров
	настоящее время	AEA European Advisory Board	член Совета директоров
	настоящее время	AEA Investors LP Glodal Advisory Board	член Совета директоров
	настоящее время	Symbiotics	член Совета директоров
2012	настоящее время	ОАО "ЛУКОЙЛ"	член Совета директоров
2009	настоящее время	Fondation Pictet pour le developpement	председатель Фонда
2008	2010	Pictet & Cie	Старший управляющий партнер
2008	2010	Geneve Place Financiere	Президент
2012	настоящее время	PSA International SA	председатель Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений 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:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений 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):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Шохин Александр Николаевич**

Год рождения: **1951**

Образование:

Окончил в 1974 г. МГУ им. М.В. Ломоносова

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	настоящее время	ОАО "ЛУКОЙЛ"	член Совета директоров
2008	настоящее время	Национальный исследовательский университет Высшая школа экономики	Президент
2008	настоящее время	Общероссийская общественная организация "Российский союз промышленников и предпринимателей"	Президент
2009	настоящее время	TNK BP Limited	член Совета директоров
2008	настоящее время	ОАО "РЖД"	член Совета директоров
2008	настоящее время	ОАО "Пивоваренная компания "Балтика"	член Совета директоров
2008	настоящее время	ОАО "Трубная металлургическая компания"	член Совета директоров
2008	настоящее время	ОАО "Фортум" (ранее ОАО "ТГК-10")	член Совета директоров
2008	настоящее время	Eurasia Drilling Company Limited	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений 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:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений 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):

Лицо указанных должностей не занимало

В данном пункте, а также в пп. 5.2.3 и 5.5 в случаях, если для кого-либо из членов Совета директоров, Правления или Ревизионной комиссии период пребывания в какой-либо из указанных должностей начался ранее 2008 г., в соответствии с требованиями к содержанию этих пунктов приводится информация о пребывании в должности только за 5 последних лет, т.е. начиная с 2008 г.

5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента

ФИО: **Алекперов Вагит Юсуфович**

Год рождения: **1950**

Образование:

в 1974 г. окончил Азербайджанский институт нефти и химии им. М. Азизбекова

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	настоящее время	ОАО "ЛУКОЙЛ"	Президент
2008	настоящее время	ОАО "ЛУКОЙЛ"	член Совета директоров
2008	настоящее время	ЛУКОЙЛ Интернешнл ГмбХ	председатель Наблюдательного совета
2008	настоящее время	Фонд региональных социальных программ "Наше будущее"	председатель Совета Фонда
2010	настоящее время	Некоммерческая организация Фонд развития Центра разработки и коммерциализации новых технологий	член Совета Фонда
2010	настоящее время	Общероссийская общественная организация "Российский союз промышленников и предпринимателей"	член Бюро Правления
2009	настоящее время	Общество с ограниченной ответственностью "Национальный нефтяной консорциум"	член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **2.326**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **2.326**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений 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:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений 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):

Лицо указанных должностей не занимало

5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента

ФИО: **Алекперов Вагит Юсуфович**

Год рождения: **1950**

Образование:

Образование: в 1974 году окончил Азербайджанский институт нефти и химии им. М. Азизбекова.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	настоящее время	ОАО "ЛУКОЙЛ"	Президент
2008	настоящее время	ОАО "ЛУКОЙЛ"	член Совета директоров
2008	настоящее время	ЛУКОЙЛ Интернешнл ГмбХ	председатель Наблюдательного совета
2008	настоящее время	Фонд региональных социальных программ "Наше будущее"	председатель Совета Фонда
2010	настоящее время	Некоммерческая организация Фонд развития Центра разработки и коммерциализации новых технологий	член Совета Фонда
2010	настоящее время	Общероссийская общественная организация "Российский союз промышленников и предпринимателей"	член Бюро Правления
2009	настоящее время	Общество с ограниченной ответственностью "Национальный нефтяной консорциум"	член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **2.326**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **2.326**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений 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:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений 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):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Барков Анатолий Александрович**

Год рождения: **1948**

Образование:

в 1992 г. окончил Уфимский нефтяной институт.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2012	настоящее время	ОАО "ЛУКОЙЛ"	Вице-президент по общим вопросам, корпоративной безопасности и связи
2008	2012	ОАО "ЛУКОЙЛ"	Вице-президент, начальник Главного управления

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.071**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.071**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений 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:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений 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):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Воробьев Вадим Николаевич**

Год рождения: **1961**

Образование:

В 1983 году окончил физический факультет Горьковского государственного университета им. Н.И. Лобачевского, в 1998 г. - экономический факультет Нижегородского государственного университета им. Н.И. Лобачевского.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в

настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2012	настоящее время	ОАО "ЛУКОЙЛ"	Вице-президент по координации сбыта нефтепродуктов
2008	2012	ОАО "ЛУКОЙЛ"	Вице-президент, начальник Главного управления
2009	настоящее время	LUKOIL Eurasia Petrol Anonim Sikreti	председатель Совета директоров
2010	настоящее время	"ЛУКОЙЛ-БЪЛГАРИЯ" ЕООД	член Надзорного органа (контролер)
2009	2011	UAB "LUKOIL BALTIJA"	председатель Наблюдательного совета
2008	2011	Иностранное унитарное частное производственно-торговое предприятие "ЛУКОЙЛ-Белоруссия"	заместитель председателя Консультативного совета
2009	настоящее время	LUKOIL Italia S.r.l	председатель Консультативного совета
2009	2011	LUKOIL Czech Republic s.r.o.	председатель Наблюдательного совета
2009	настоящее время	LUKOIL AMERICAS CORPORATION	член Совета директоров, с 2012 г. председатель Совета директоров
2011	настоящее время	Предприятие с иностранными инвестициями "ЛУКОЙЛ-Украина"	председатель Консультативного совета
2012	настоящее время	LUKOIL NORTH AMERICA LLC	председатель Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.012**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.012**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений 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:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений 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):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Кукура Сергей Петрович**

Год рождения: **1953**

Образование:

в 1979 г. окончил Ивано-Франковский институт нефти и газа.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	настоящее время	ОАО "ЛУКОЙЛ"	Первый вице-президент
2008	настоящее время	LUKOIL Israel Ltd.	председатель Совета директоров
2008	настоящее время	LUKOIL Israel (Cyprus) Ltd.	председатель Совета директоров
2008	настоящее время	LUKoil Accounting & Finance Limited	директор
2008	настоящее время	ЛУКОЙЛ Интернешнл ГМБХ	заместитель Председателя Наблюдательного совета
2008	2012	SLB Commercial Bank	член Административного совета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.391**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.391**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений 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:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений 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):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Маганов Равиль Ульфатович**

Год рождения: **1954**

Образование:

в 1977 г. окончил Московский институт нефтехимической и газовой промышленности им. И.М. Губкина.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	настоящее время	ОАО "ЛУКОЙЛ"	Первый исполнительный вице-президент
2008	настоящее время	ЛУКОЙЛ Оверсиз Холдинг Лтд.	председатель Совета директоров
2008	настоящее время	ЛУКОЙЛ Интернешнл ГмБХ	член Наблюдательного совета
2008	настоящее время	ОАО "ЛУКОЙЛ"	член Совета директоров
2012	настоящее время	ЛУКОЙЛ Оверсиз Холдинг ГмБХ	председатель Наблюдательного совета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.375**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.375**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений 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:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений 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):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Малюков Сергей Николаевич**

Год рождения: **1954**

Образование:

в 1977 г. окончил Военно-инженерную академию им. Ф.Э. Дзержинского, в 1997 г. - Высшую школу экономики (государственный университет)

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2012	настоящее время	ОАО "ЛУКОЙЛ"	Вице-президент по контролю и внутреннему аудиту
2008	2010	ОАО "ЛУКОЙЛ"	начальник департамента
2010	2012	ОАО "ЛУКОЙЛ"	начальник Главного управления

2008	2011	ЛУКОЙЛ Оверсиз Холдинг ГмбХ	заместитель председателя Наблюдательного совета
------	------	-----------------------------	--

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.001**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.001**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений 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:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений 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):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Масляев Иван Алексеевич**

Год рождения: **1958**

Образование:

в 1980 г. окончил МГУ им. Ломоносова

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2012	настоящее время	ОАО "ЛУКОЙЛ"	Вице-президент - Главный юридический советник
2008	2012	ОАО "ЛУКОЙЛ"	начальник Главного управления

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.023**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.023**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений 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:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений 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):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Матыцын Александр Кузьмич**

Год рождения: **1961**

Образование:

в 1984 г. окончил МГУ им. Ломоносова

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2012	настоящее время	ОАО "ЛУКОЙЛ"	Вице-президент по финансам
2008	2012	ОАО "ЛУКОЙЛ"	Вице-президент, начальник Главного управления
2008	настоящее время	ЛУКОЙЛ Интернешнл ГмБХ	управляющий директор
2008	настоящее время	Некоммерческая организация "Негосударственный Пенсионный Фонд "ЛУКОЙЛ-ГАРАНТ"	член Совета фонда
2008	настоящее время	LUKOil Accounting & Finance Limited	директор
2008	настоящее время	LUKOIL CHEMICAL B.V.	член Наблюдательного совета
2008	2012	SLB Commercial Bank AG	Председатель Совета директоров
2008	настоящее время	ЛУКОЙЛ Оверсиз Холинг Лтд.	член Совета директоров
2008	2010	ЗАО "ЛУКОЙЛ-НЕФТЕХИМ"	член Наблюдательного совета
2008	2008	LUKOIL Financial Services Limited	директор
2008	2008	LUKOil Americas Holding Limited	член Совета директоров
2008	2009	LUKOIL Americas Corporation	член Совета директоров
2008	2009	LUKOil Americas Headquarters L.L.C.	член Совета директоров
2008	2008	LUKOIL Finance Services S.A.	член Совета директоров
2008	2009	LUKOIL USA, Inc.	член Совета директоров
2008	настоящее время	ОАО "Футбольный клуб "Спартак-Москва"	член Совета директоров
2008	настоящее время	ОАО Банк "Петрокоммерц"	член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.297**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.297**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **состоит в браке с членом Правления Хоба Любовью Николаевной**

Сведений 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:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений 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):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Москаленко Анатолий Алексеевич**

Год рождения: **1959**

Образование:

в 1980 г. окончил Московское высшее общевойсковое командное училище им. Верховного Совета РСФСР, в 1991 г. - Военную академию им. Фрунзе

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2012	настоящее время	ОАО "ЛУКОЙЛ"	Вице-президент по управлению персоналом и организационному развитию
2008	2012	ОАО "ЛУКОЙЛ"	Начальник Главного управления по персоналу

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.015**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.015**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений 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:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений 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):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Некрасов Владимир Иванович**

Год рождения: **1957**

Образование:

в 1978 г. окончил Тюменский индустриальный институт

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	настоящее время	ОАО "ЛУКОЙЛ"	Первый вице-президент
2008	2010	ЗАО "ЛУКОЙЛ-Нефтехим"	член Наблюдательного совета, председатель Наблюдательного совета
2008	настоящее время	ЛУКОЙЛ Интернешнл ГМБХ	член Наблюдательного совета
2008	настоящее время	Некоммерческая организация "Негосударственный Пенсионный Фонд "ЛУКОЙЛ-ГАРАНТ"	член Попечительского совета
2008	2009	ОАО "Южная генерирующая компания - ТГК-8"	председатель Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.039**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.039**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений 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:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений 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):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Субботин Валерий Сергеевич**

Год рождения: **1974**

Образование:

в 1996 г. окончил Тюменский государственный университет, в 1996-1998 гг. - Anglia Business School (Кембридж, Великобритания)

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2012	настоящее время	ОАО "ЛУКОЙЛ"	Вице-президент по поставкам и продажам
2008	2012	ОАО "ЛУКОЙЛ"	Вице-президент, начальник Главного управления
2008	2009	ОАО "Варандейский терминал"	председатель Наблюдательного совета
2008	2010	UAB "LUKOIL BALTIJA"	член Наблюдательного совета
2008	настоящее время	LUKARCO B.V.	член Совета директоров
2008	настоящее время	LUKARCO Services B.V.	член Совета директоров
2008	настоящее время	LUKARCO Finance B.V.	член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.01**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.01**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений 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:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений 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):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Федотов Геннадий Станиславович**

Год рождения: **1970**

Образование:

В 1993 году окончил Московский физико-технический институт. Имеет степень MBA (Калифорнийский университет, 1997 г.) и диплом об окончании бизнес-школы Wolverhampton Business School (1993 г.).

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2012	настоящее время	ОАО "ЛУКОЙЛ"	Вице-президент по экономике и планированию
2008	2012	ОАО "ЛУКОЙЛ"	Вице-президент, начальник Главного управления

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.005**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.005**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений 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:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений 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):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Федун Леонид Арнольдович**

Год рождения: **1956**

Образование:

в 1977 г. окончил Ростовское высшее военное командное училище им. М.И. Неделина, в 1993 г. - Высшую школу приватизации и предпринимательства.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2012	настоящее время	ОАО "ЛУКОЙЛ"	Вице-президент по стратегическому развитию

2008	2012	ОАО "ЛУКОЙЛ"	Вице-президент, начальник Главного управления
2008	2010	Некоммерческая организация "Российская ассоциация маркетинга"	член Правления
2008	настоящее время	ЗАО ИФД "Капитал"	председатель Совета директоров
2008	настоящее время	ОАО "Футбольный клуб "Спартак-Москва"	председатель Совета директоров
2008	настоящее время	ОАО Банк "Петрокоммерц"	председатель Совета директоров
2008	настоящее время	Общероссийская общественная организация "Российский союз промышленников и предпринимателей"	член Правления
2008	настоящее время	Общероссийское объединение работодателей "Российский союз промышленников и предпринимателей"	член Правления
2008	настоящее время	Фонд формирования целевого капитала для поддержки социальных программ	член Совета Фонда
2008	настоящее время	Благотворительный фонд поддержки ветеранов и молодежи футбольного клуба "Спартак-Москва"	председатель Совета Фонда
2008	настоящее время	ЗАО "Менеджмент Группа"	председатель Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **1.509**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **1.509**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений 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:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений 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):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Хавкин Евгений Леонидович**

Год рождения: **1964**

Образование:

в 2002 г. окончил Московский институт экономики, менеджмента и права

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в

настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2012	настоящее время	ОАО "ЛУКОЙЛ"	Вице-президент - руководитель Аппарата ОАО "ЛУКОЙЛ"
2008	2012	ОАО "ЛУКОЙЛ"	секретарь Совета директоров - руководитель Аппарата Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.014**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.014**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений 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:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений 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):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Хоба Любовь Николаевна**

Год рождения: **1957**

Образование:

в 1992 г. окончила Свердловский институт народного хозяйства

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2012	настоящее время	ОАО "ЛУКОЙЛ"	Вице-президент - Главный бухгалтер
2008	2012	ОАО "ЛУКОЙЛ"	Главный бухгалтер
2008	настоящее время	ЛУКОЙЛ Интернешнл ГмБХ	член Наблюдательного совета
2008	настоящее время	LUKoil Accounting & Finance Limited	член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.345**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.345**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **состоит в браке с членом Правления Матыцыным Александром Кузьмичем**

Сведений 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:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений 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):

Лицо указанных должностей не занимало

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

Сведения о размере вознаграждения по каждому из органов управления (за исключением физического лица, осуществляющего функции единоличного исполнительного органа управления эмитента).

Указываются все виды вознаграждения, в том числе заработная плата, премии, комиссионные, льготы и (или) компенсации расходов, а также иные имущественные представления:

Совет директоров

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2012	2013, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	61 380	
Заработная плата		
Премии		
Комиссионные		
Льготы		
Компенсации расходов	11 580	1 910
Иные виды вознаграждений		
ИТОГО	72 960	1 910

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:

Информация о порядке выплаты вознаграждения членам Совета директоров

Годовое Общее собрание акционеров, состоявшееся 27 июня 2012, приняло решение выплатить каждому из членов Совета директоров ОАО «ЛУКОЙЛ», избранных в 2011 г., вознаграждение за исполнение ими обязанностей членов Совета директоров в размере 4 700 000 руб., который был утвержден решением годового Общего собрания акционеров от 23 июня 2011 г. (Протокол №1)

Также, в соответствии с решением годового Общего собрания акционеров от 23 июня 2011 г., дополнительно к вознаграждению за исполнение обязанностей членов Совета директоров было принято решение выплатить:

- Председателю Совета директоров за исполнение функций Председателя Совета директоров - 1 100 000 руб.;
- каждому из председателей комитетов Совета директоров - 550 000 руб. за исполнение функций Председателя Комитета.

Дополнительно к вознаграждению за исполнение обязанностей членов Совета директоров было также принято решение выплатить членам Совета директоров ОАО «ЛУКОЙЛ»:

- за очное участие в заседании комитета Совета директоров и за очное участие в заседании Совета директоров или комитета Совета директоров с осуществлением трансконтинентального перелета,
- за участие в конференциях и иных мероприятиях, осуществляемое членом Совета директоров по письменным поручениям Председателя Совета директоров,

вознаграждение в размере, установленном решением годового Общего собрания акционеров ОАО «ЛУКОЙЛ» от 23 июня 2011 г.

Конкретную сумму вознаграждения, подлежащую выплате, определить на дату проведения годового Общего собрания акционеров ОАО «ЛУКОЙЛ» 27 июня 2012 г. в соответствии с фактическим участием членов Совета директоров в заседаниях и конференциях (иных мероприятиях).

Было также принято решение компенсировать членам Совета директоров ОАО «ЛУКОЙЛ» расходы, связанные с исполнением ими функций членов Совета директоров, виды которых установлены решением годового Общего собрания акционеров ОАО «ЛУКОЙЛ» от 24 июня 2004 г. (Протокол № 1), в размере фактически произведенных и документально подтвержденных расходов.

Годовое Общее собрание акционеров от 27 июня 2012 г. признало целесообразным сохранение размеров вознаграждения членам Совета директоров ОАО «ЛУКОЙЛ», установленных решением годового Общего собрания акционеров ОАО «ЛУКОЙЛ» от 23 июня 2011 г.

Коллегиальный исполнительный орган

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2012	2013, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	38 881	
Заработная плата	538 030	108 175
Премии	552 712	2 166 906
Комиссионные		
Льготы		
Компенсации расходов		
Иные виды вознаграждений	28 655	6 017
ИТОГО	1 158 278	2 281 098

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:

Членам Правления выплачиваются:

- вознаграждение в соответствии с договором с членом Правления;
- годовая базовая заработная плата (сумма ежемесячных должностных окладов за год согласно трудовым договорам);
- годовые премиальные выплаты по результатам работы за предшествующий год в соответствии с Положением о системе оплаты и стимулирования труда руководящих работников ОАО "ЛУКОЙЛ";
- ежегодные долгосрочные премиальные выплаты в соответствии с Положением о долгосрочном стимулировании работников ОАО "ЛУКОЙЛ" и его дочерних обществ;
- дополнительные компенсации социального характера.

Сумма, указанная в строке "Премии" в таблице по коллегиальному исполнительному органу, включает, в том числе, премии по долгосрочному стимулированию (см. также п. 5.8).

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

Приводится полное описание структуры органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента и их компетенции в соответствии с уставом (учредительными документами) и внутренними документами эмитента:

В соответствии со статьей 7 Устава ОАО "ЛУКОЙЛ" органом контроля Компании является Ревизионная комиссия.

В соответствии со статьей 12 Устава:

«12.1. Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Компании осуществляется Ревизионной комиссией. Порядок деятельности Ревизионной комиссии определяется Положением о Ревизионной комиссии Компании.

12.2. Ревизионная комиссия ежегодно избирается на годовом Собрании акционеров в соответствии с настоящим Уставом в составе трех человек.

Срок полномочий Ревизионной комиссии исчисляется с момента избрания ее годовым Собранием акционеров до момента переизбрания Ревизионной комиссии следующим годовым Собранием акционеров.

12.3. Полномочия отдельных членов или всего состава Ревизионной комиссии могут быть прекращены досрочно решением Собрания акционеров.

В случае, когда количество членов Ревизионной комиссии становится менее половины количества, предусмотренного Уставом Компании, Совет директоров обязан созвать внеочередное Собрание акционеров для избрания нового состава Ревизионной комиссии. Оставшиеся члены Ревизионной комиссии осуществляют свои функции до избрания нового состава Ревизионной комиссии на внеочередном Собрании акционеров.

В случае досрочного прекращения полномочий Ревизионной комиссии или отдельных ее членов полномочия нового состава Ревизионной комиссии действуют до момента избрания (переизбрания) Ревизионной комиссии годовым Собранием акционеров, следующим за тем годовым Собранием, на котором был избран состав Ревизионной комиссии, прекративший свои полномочия.

12.4. Членом Ревизионной комиссии может быть как акционер, так и любое лицо, предложенное акционером. Члены Ревизионной комиссии Компании не могут одновременно являться членами Совета директоров, а также занимать иные должности в органах управления Компании.

12.5. Ревизионная комиссия из своего состава избирает председателя Ревизионной комиссии.

12.6. Проверка (ревизия) финансово-хозяйственной деятельности Компании осуществляется по итогам деятельности Компании за год.

Проверка (ревизия) финансово-хозяйственной деятельности Компании осуществляется также во всякое время по инициативе самой Ревизионной комиссии, по решению Собрания акционеров, Совета директоров или по требованию акционера (акционеров) Компании, владеющего в совокупности не менее чем 10 процентами голосующих акций Компании.

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

12.8. Ревизионная комиссия Компании вправе потребовать созыва внеочередного Собрания акционеров в порядке, предусмотренном действующим законодательством, настоящим Уставом и внутренними документами Компании.

12.9. По итогам проверки финансово-хозяйственной деятельности Компании Ревизионная комиссия Компании составляет заключение, в котором должны содержаться:

подтверждение достоверности данных, содержащихся в отчетах, и иных финансовых документов Компании;

информация о фактах нарушения установленных правовыми актами Российской Федерации порядка ведения бухгалтерского учета и представления финансовой отчетности, а также правовых актов Российской Федерации при осуществлении финансово-хозяйственной деятельности.»

Эмитентом создана служба внутреннего аудита (иной, отличный от ревизионной комиссии (ревизора), орган, осуществляющий внутренний контроль за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента)

Информация о наличии службы внутреннего аудита (иного, отличного от ревизионной комиссии (ревизора), органа, осуществляющего внутренний контроль за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента), ее количественном составе и сроке ее работы:

Система внутреннего контроля ОАО "ЛУКОЙЛ", согласно Положению о внутреннем контроле и внутреннем аудите в ОАО «ЛУКОЙЛ» (далее – Положение), утвержденному решением Совета директоров Компании от 26.04.2011 (протокол №7) с изменениями от 23.07.2012 (протокол №15), от 04.12.2012 (протокол №24), представляет собой организованную и функционирующую в интересах акционеров ОАО «ЛУКОЙЛ» совокупность организационной структуры, правил, методик и процедур, а также деятельности органов управления, руководителей структурных подразделений и специалистов организаций Группы «ЛУКОЙЛ» при осуществлении ими контрольных функций.

Согласно Положению участниками системы внутреннего контроля являются, в частности, Вице-президент по контролю и внутреннему аудиту и подчиненная ему Служба по контролю и внутреннему аудиту ОАО «ЛУКОЙЛ».

В ОАО «ЛУКОЙЛ» структурное подразделение, ответственное за внутренний контроль и внутренний аудит, создано в марте 2002 года. По мере развития контроля и внутреннего аудита в ОАО «ЛУКОЙЛ» это подразделение неоднократно реорганизовывалось, увеличивалась численность его работников, уточнялись задачи и функции подразделения.

В настоящее время таким отдельным структурным подразделением является Служба по контролю и внутреннему аудиту, созданная согласно приказу ОАО «ЛУКОЙЛ» от 30.11.2012 № 236.

Должность Вице-президента по контролю и внутреннему аудиту и должность руководителя Службы по контролю и внутреннему аудиту в настоящее время занимает С.Н. Малюков, входящий также в состав Правления ОАО "ЛУКОЙЛ".

Фактическая численность Службы по контролю и внутреннему аудиту по состоянию на конец отчетного квартала составляла 70 работников.

Сведения о работниках службы внутреннего контроля и внутреннего аудита

ФИО: *Малюков Сергей Николаевич*

Т.к. С.Н. Малюков является членом Правления, сведения о нем приводятся в п. 5.2.3

ФИО: *Репин Владимир Васильевич*

Год рождения: **1963**

Образование:

в 1990 г. окончил Пермский политехнический институт;

в 1999 г. окончил Московский государственный университет коммерции

Все должности, занимаемые в ОАО "ЛУКОЙЛ" и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2009	ОАО "ЛУКОЙЛ"	Заместитель начальника Главного управления - начальник Управления

2009	2011	ОАО "ЛУКОЙЛ-Интер-Кард"	Заместитель Генерального директора по специальным проектам
2011	2012	ОАО "ЛУКОЙЛ"	Заместитель начальника Главного управления
2012	настоящее время	ОАО "ЛУКОЙЛ"	Начальник Департамента

Доля участия в уставном капитале ОАО "ЛУКОЙЛ", %: **0.000**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ ОАО "ЛУКОЙЛ": **Указанных долей нет**

ФИО: **Гареева Халила Магсумовна**

Год рождения: **1959**

Образование:

в 1980 г. окончила Уфимский нефтяной институт

Все должности, занимаемые в ОАО "ЛУКОЙЛ" и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2007	ООО "ЛУКОЙЛ - Центрофнефтепродукт"	заместитель директора
2007	2008	ОАО "ЛУКОЙЛ"	начальник Отдела
2008	настоящее время	ОАО "ЛУКОЙЛ"	начальник Управления

Доля участия в уставном капитале ОАО "ЛУКОЙЛ", %: **0.000015**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ ОАО "ЛУКОЙЛ": **Указанных долей нет**

ФИО: **Ермилов Сергей Владимирович**

Год рождения: **1967**

Образование:

в 1992 г. окончил Томский политехнический университет

Все должности, занимаемые в ОАО "ЛУКОЙЛ" и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2008	ОАО "ЛУКОЙЛ"	начальник Отдела
2008	2009	ОАО "ЛУКОЙЛ"	заместитель начальника Управления - начальник Отдела
2009	2012	ОАО "ЛУКОЙЛ"	начальник Управления
2012	настоящее время	ОАО "ЛУКОЙЛ"	начальник Департамента

Доля участия в уставном капитале ОАО "ЛУКОЙЛ", %: **0.000000**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ ОАО "ЛУКОЙЛ": *Указанных долей нет*

ФИО: **Кобзева Наталия Сергеевна**

Год рождения: **1967**

Образование:

в 1989 г. окончила Московский институт нефти и газа им.И.М.Губкина

Все должности, занимаемые в ОАО "ЛУКОЙЛ" и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2010	ОАО "ЛУКОЙЛ"	Заместитель начальника Управления - начальник Отдела
2010	настоящее время	ОАО "ЛУКОЙЛ"	начальник Управления

Доля участия в уставном капитале ОАО "ЛУКОЙЛ", %: **0.00000**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ ОАО "ЛУКОЙЛ": *Указанных долей нет*

ФИО: **Балагина Марианна Юрьевна**

Год рождения: **1957**

Образование:

в 1994 г. окончила Всероссийский заочный финансово-экономический институт

Все должности, занимаемые в ОАО "ЛУКОЙЛ" и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2010	ОАО "ЛУКОЙЛ"	Начальник Управления
2011	2012	ОАО "ЛУКОЙЛ"	Начальник Отдела
2012	настоящее время	ОАО "ЛУКОЙЛ"	Главный эксперт по аудиту

Доля участия в уставном капитале ОАО "ЛУКОЙЛ", %: **0.00000**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ ОАО "ЛУКОЙЛ": *Указанных долей нет*

ФИО: **Барташевич Александр Юрьевич**

Год рождения: **1969**

Образование:

в 1993 г. окончил Тюменский индустриальный институт

Все должности, занимаемые в ОАО "ЛУКОЙЛ" и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	По		
2007	2009	ОАО "ЛУКОЙЛ"	главный специалист
2010	2011	ОАО "ЛУКОЙЛ"	начальник отдела
02.2012	05.2012	ОАО "ЛУКОЙЛ"	главный эксперт по аудиту
06.2012	настоящее время	ОАО "ЛУКОЙЛ"	начальник управления

Доля участия в уставном капитале ОАО "ЛУКОЙЛ", %: **0.00000**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ ОАО "ЛУКОЙЛ": **Указанных долей нет**

ФИО: **Склюева Виктория Викторовна**

Год рождения: **1975**

Образование:

в 2000 г. окончила Уральскую Государственную юридическую академию

Все должности, занимаемые в ОАО "ЛУКОЙЛ" и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2008	ОАО "ЛУКОЙЛ"	менеджер
2008	2008	ОАО "ЛУКОЙЛ"	старший менеджер
2008	2009	ОАО "ЛУКОЙЛ"	главный специалист
2010	2011	ОАО "ЛУКОЙЛ"	главный аудитор
2012	настоящее время	ОАО "ЛУКОЙЛ"	главный эксперт по аудиту

Доля участия в уставном капитале ОАО "ЛУКОЙЛ", %:

Указанных долей нет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ ОАО "ЛУКОЙЛ": **Указанных долей нет**

ФИО: **Харрасова Азхария Шарипяновна**

Год рождения: **1959**

Образование: **в 1984 г. окончила Всесозный заочный финансово-экономический институт, в 2001 году получила аттестат профессионального бухгалтера-главного бухгалтера, бухгалтера эксперта (консультанта)**

Все должности, занимаемые в ОАО "ЛУКОЙЛ" и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		

2005	2010	ОАО "ЛУКОЙЛ"	Главный аудитор
2010	2012	ОАО "ЛУКОЙЛ"	Начальник Отдела
2012	настоящее время	ОАО "ЛУКОЙЛ"	Главный эксперт по аудиту

Доля участия в уставном капитале ОАО "ЛУКОЙЛ", %: **Указанных долей нет**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ ОАО "ЛУКОЙЛ": **Указанных долей нет**

ФИО: **Шерышев Иван Игоревич**

Год рождения: **1965**

Образование:

в 1986 г. окончил Ярославское высшее военное финансовое училище

Все должности, занимаемые в ОАО "ЛУКОЙЛ" и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2009	ОАО "ЛУКОЙЛ"	главный аудитор
2009	2010	ОАО "ЛУКОЙЛ"	главный специалист
2010	2012	ОАО "ЛУКОЙЛ"	начальник отдела
2012	по настоящее время	ОАО "ЛУКОЙЛ"	главный эксперт по аудиту

Доля участия в уставном капитале ОАО "ЛУКОЙЛ", %:

Указанных долей нет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ ОАО "ЛУКОЙЛ":

Указанных долей нет

Все вышеуказанные работники службы контроля и внутреннего аудита:

- родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления ОАО "ЛУКОЙЛ" и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью ОАО "ЛУКОЙЛ", не имеют,
- 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 привлекались,
- 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 занимали.

Основные функции службы внутреннего аудита (иного, отличного от ревизионной комиссии (ревизора), органа), её подотчетность и взаимодействие с исполнительными органами управления эмитента и советом директоров (наблюдательным советом) эмитента:

В соответствии с Положением о внутреннем контроле и внутреннем аудите в ОАО «ЛУКОЙЛ» Служба по контролю и внутреннему аудиту систематически контролирует:

соответствие деятельности ОАО «ЛУКОЙЛ» и иных организаций Группы «ЛУКОЙЛ» действующему законодательству стран, на территории которых они осуществляют бизнес-деятельность, уставам соответствующих организаций Группы «ЛУКОЙЛ», решениям органов управления ОАО «ЛУКОЙЛ», а также локальным нормативным актам;

соблюдение организациями Группы «ЛУКОЙЛ» установленных корпоративных норм и правил операционной, инвестиционной и финансовой деятельности;

достоверность управленческой отчетности по исполнению бюджета и инвестиционной программы ОАО «ЛУКОЙЛ»;

изменения риск-профиля и контрольной среды организаций Группы «ЛУКОЙЛ», а также тенденции таких изменений;

сохранность и эффективное использование активов;

достоверность бухгалтерской отчетности в организациях Группы «ЛУКОЙЛ»;

достоверность управленческой отчетности при исполнении производственных и иных планов и программ, достижении контрольных показателей деятельности;

разработку и исполнение мероприятий по устранению выявленных нарушений.

Служба по контролю и внутреннему аудиту осуществляет также:

контроль за соблюдением процедур внутреннего контроля и сообщает Комитету по аудиту Совета директоров ОАО «ЛУКОЙЛ» о выявленных нарушениях;

рассмотрение апелляций/обращений участников тендеров, проводимых в Компании и организациях Группы «ЛУКОЙЛ».

Кроме того, в соответствии с Положением о Службе по контролю и внутреннему аудиту основными задачами деятельности Службы являются:

организация и проведение контрольных и аудиторских проверок деятельности всех участников контроля, за исключением Президента Компании, Комитета по аудиту и Совета директоров, в соответствии с Годовым планом контрольных и аудиторских проверок Службы по контролю и внутреннему аудиту ОАО «ЛУКОЙЛ», утвержденным указанием ОАО «ЛУКОЙЛ»;

формирование и доведение в установленном порядке до сведения Президента Компании и Совета директоров ОАО «ЛУКОЙЛ» независимой и объективной информации о результатах проведенных контрольных и аудиторских проверок, выявленных существенных рисках в деятельности структурных подразделений Компании и организаций Группы «ЛУКОЙЛ», состоянии действующей системы внутреннего контроля, а также рекомендаций, направленных на минимизацию рисков, повышение эффективности системы внутреннего контроля и корпоративного управления;

организация систематического контроля (мониторинга) за реализацией мероприятий по устранению недостатков и нарушений, выявленных по результатам проведенных Службой по контролю и внутреннему аудиту проверок;

организация методико-методологического обеспечения бизнес-процесса «Внутренний контроль и аудит»;

обеспечение координации контрольно-аудиторской деятельности подразделений Службы по контролю и внутреннему аудиту ОАО «ЛУКОЙЛ» и специализированных подразделений по контролю и внутреннему аудиту организаций Группы «ЛУКОЙЛ»;

организация контроля за соблюдением структурными подразделениями Компании и организациями Группы «ЛУКОЙЛ» установленных процедур и полномочий при принятии решений, затрагивающих интересы Компании и ее акционеров, требований действующего законодательства, решений Совета директоров и Правления Компании, приказов и иных организационно-распорядительных документов;

обеспечение координации и организация контроля деятельности ревизионных комиссий, образованных в соответствии с законодательством и уставами организаций Группы «ЛУКОЙЛ».

Служба по контролю и внутреннему аудиту подотчетна Президенту ОАО «ЛУКОЙЛ». Вице-президент по контролю и внутреннему аудиту, являющийся руководителем Службы по контролю и внутреннему

аудиту, сообщает Комитету по аудиту Совета директоров о выявленных нарушениях в деятельности организаций Группы «ЛУКОЙЛ».

Взаимодействие Службы по контролю и внутреннему аудиту с Советом директоров ОАО «ЛУКОЙЛ» строится в соответствии с Планом работы Комитета по аудиту Совета директоров ОАО «ЛУКОЙЛ» и Планом работы Совета директоров ОАО «ЛУКОЙЛ».

Взаимодействие службы внутреннего аудита (иного, отличного от ревизионной комиссии (ревизора), органа) и внешнего аудитора эмитента:

Взаимодействие с внешним аудитором ОАО «ЛУКОЙЛ» осуществляется путем предоставления Службой по контролю и внутреннему аудиту информации по официальным запросам внешнего аудитора Компании – ЗАО «КПМГ».

Кроме того, ЗАО «КПМГ» оказывает Службе по контролю и внутреннему аудиту консультационные услуги по разъяснению вопросов применения лучшей мировой практики в работе служб внутреннего аудита.

Эмитентом утвержден (одобрен) внутренний документ эмитента, устанавливающего правила по предотвращению неправомерного использования конфиденциальной и инсайдерской информации.

Сведения о наличии внутреннего документа эмитента, устанавливающего правила по предотвращению неправомерного использования конфиденциальной и инсайдерской информации:

Положение об охране конфиденциальности информации в ОАО "ЛУКОЙЛ", утвержденное приказом ОАО "ЛУКОЙЛ" от 15.10.2008 № 187, с изменениями, внесенными приказами ОАО "ЛУКОЙЛ" от 23.10.2009 №209, от 29.12.2009 №268, от 09.09.2011 №182, от 19.07.2012 № 140

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

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Ревизионная комиссия**

ФИО: **Максимов Михаил Борисович**

Год рождения: **1956**

Образование:

в 1979 г. окончил Московский финансовый институт

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2008	ОАО "ЛУКОЙЛ"	менеджер Проектного офиса методологии GAAP Бухгалтерии ОАО "ЛУКОЙЛ"
2008	2009	ОАО "ЛУКОЙЛ"	старший менеджер Управления методологии по международным стандартам Бухгалтерии ОАО "ЛУКОЙЛ"
2009	2009	ОАО "ЛУКОЙЛ"	руководитель Проектного офиса реформирования и развития учетных процессов Бухгалтерии ОАО "ЛУКОЙЛ"
2009	2010	ОАО "ЛУКОЙЛ"	руководитель Проектного офиса реформирования и развития учетных процессов

			Управления методологии по международным стандартам Бухгалтерии ОАО "ЛУКОЙЛ"
2009	2010	ООО "ЛУКОЙЛ - Учетный Региональный Центр Пермь"	Генеральный директор (по совместительству)
2010	настоящее время	ООО "ЛУКОЙЛ - Учетный Региональный Центр Пермь"	Генеральный директор

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений 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:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений 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):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: Никитенко Владимир Николаевич

Год рождения: **1958**

Образование:

в 1982 г. окончил Саратовский экономический институт

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	настоящее время	Открытое акционерное общество Коммерческий банк "Петрокоммерц"	Президент, председатель Правления, член Совета директоров
2007	настоящее время	Открытое акционерное общество "Национальный институт авиационных технологий"	Председатель Совета директоров
2007	настоящее время	Некоммерческая организация "Ассоциация региональных банков России"	Заместитель Председателя Совета Ассоциации
2007	настоящее время	Некоммерческое партнерство "Ассоциация Банков Центральной России"	Член Совета Ассоциации
2007	2010	Некоммерческое партнерство "Московский банковский союз"	Член Совета
2007	настоящее время	Ассоциация Российских Банков	Член Совета

	время		
2007	настоящее время	Закрытое акционерное общество "ИФД КапиталЪ"	Член Совета директоров
2007	настоящее время	Reserve Invest Holding (Cyprus) Limited	исполнительный директор
2008	настоящее время	Фонд формирования целевого капитала для поддержки социальных программ	член Совета фонда
2008	настоящее время	ОАО ИКБ "НИКОЙЛ"	член Наблюдательного совета
2008	настоящее время	ЗАО "Менеджмент Группа"	Член Совета директоров
2012	настоящее время	Winemaster GmbH	Управляющий

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений 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:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений 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):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Сурков Александр Викторович**

Год рождения: **1969**

Образование:

в 1993 г. окончил Уфимский нефтяной институт

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2008	ОАО "ЛУКОЙЛ"	заместитель начальника Управления методологии автоматизации бухгалтерского и налогового учета Бухгалтерии ОАО "ЛУКОЙЛ"
2008	2009	ОАО "ЛУКОЙЛ"	начальник Управления налоговой отчетности

			Бухгалтерии ОАО "ЛУКОЙЛ"
2009	2011	ОАО "ЛУКОЙЛ"	начальник Управления автоматизации, закрытия периода и подготовки отчетности Бухгалтерии ОАО "ЛУКОЙЛ"
2011	2011	ООО "ЛУКОЙЛ - Учетный Региональный Центр Волгоград"	Генеральный директор (по совместительству)
2011	настоящее время	ООО "ЛУКОЙЛ - Учетный Региональный Центр Волгоград"	Генеральный директор

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений 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:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений 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):

Лицо указанных должностей не занимало

В случае наличия у эмитента службы внутреннего аудита или иного органа контроля за его финансово-хозяйственной деятельностью, отличного от ревизионной комиссии эмитента, в состав которого входят более 10 лиц, информация, предусмотренная настоящим пунктом, указывается по не менее чем 10 лицам, являющимися членами соответствующего органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, включая руководителя такого органа.

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

Сведения о размере вознаграждения по каждому из органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью. Указываются все виды вознаграждения, в том числе заработная плата, премии, комиссионные, льготы и (или) компенсации расходов, а также иные имущественные представления, которые были выплачены эмитентом за последний заверченный календарный год, предшествующий первому кварталу, и за первый квартал:

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Ревизионная комиссия**

Вознаграждение за участие в работе органа контроля

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2012	2013, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	8 190	
Заработная плата		
Премии		
Комиссионные		
Льготы		
Компенсации расходов		
Иные виды вознаграждений		
ИТОГО	8 190	

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:

Информация о порядке выплаты вознаграждения членам Ревизионной комиссии ОАО «ЛУКОЙЛ»

Общее годовое собрание акционеров, состоявшееся 27 июня 2012 г., приняло решение выплатить вознаграждение каждому из членов Ревизионной комиссии ОАО «ЛУКОЙЛ», избранных в 2011 г., в размере, установленном решением годового Общего собрания акционеров ОАО «ЛУКОЙЛ» от 23 июня 2011 г. (Протокол № 1), - 2 730 000 руб.

Общее собрание также признало целесообразным сохранение размеров вознаграждения членам Ревизионной комиссии ОАО «ЛУКОЙЛ», установленных решением годового Общего собрания акционеров ОАО «ЛУКОЙЛ» от 23 июня 2011 г.

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

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2012	2013, 3 мес.
Средняя численность работников, чел.	1 969	1 942
Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период	7 067 493	1 126 068
Выплаты социального характера работников за отчетный период	219 636	47 032.3

Примечания:

Средняя численность работников приведена в соответствии с Указаниями по заполнению форм федерального статистического наблюдения, утвержденными Приказом Росстата от 24.10.2011 № 435.

В средствах, направленных на заработную плату за 2012 г., учтены долгосрочные премиальные выплаты участникам программы долгосрочного стимулирования по итогам работы за 2011 г., годовые премиальные выплаты руководящим работникам ОАО «ЛУКОЙЛ» по итогам работы за 2011 г., а также выплаченные работникам ОАО «ЛУКОЙЛ» в 2012 г. части премиальных выплат по итогам работы за 2011 г. и 2012 г.

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

В целях поддержания непрерывной и устойчивой мотивации работников организаций Группы «ЛУКОЙЛ», обеспечения их заинтересованности в росте стоимости акций Компании и ее капитализации в последующем периоде решением Совета директоров ОАО «ЛУКОЙЛ» от 04.12.2012 (протокол № 24) утверждено Положение о долгосрочном стимулировании работников ОАО «ЛУКОЙЛ» и его дочерних обществ в 2013-2017 гг.

Положение распространяется на руководящих работников Компании, руководителей дочерних обществ, отдельных работников по решению Совета директоров ОАО «ЛУКОЙЛ».

В соответствии с утвержденным Положением за работниками – участниками программы закрепляются условные акции. В период действия программы работникам производятся премиальные выплаты, которые складываются из двух частей:

- премии (А), в виде ежегодно выплачиваемых условных дивидендов на условно закрепленные за работниками акции. Эта сумма премии определяется произведением размера дивиденда, объявленного на одну акцию, на количество условно закрепленных за работниками акций. Премия (А) выплачивается ежегодно, по итогам 2013, 2014, 2015, 2016 и 2017 годов пропорционально отработанному работником времени, после проведения годового общего собрания акционеров.
- премии (В), сумма которой определяется произведением разницы цены акции на начало и конец программы на количество условно закрепленных за работником акций. Стоимость акции ОАО «ЛУКОЙЛ» на начало программы определяется исходя из средневзвешенной цены акций ОАО «ЛУКОЙЛ» на ММВБ за 2012 год, на конец программы исходя из средневзвешенной цены акций ОАО «ЛУКОЙЛ» на ММВБ за 2017 г.

В соответствии с Положением работник – участник программы приобретает акции ОАО «ЛУКОЙЛ»:

- ежегодно - на сумму не менее 50% начисленной премии (А);
- по окончании программы - на сумму не менее 50% начисленной премии (В).

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

6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента

Общее количество лиц с ненулевыми остатками на лицевых счетах, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на дату окончания отчетного квартала: **46 432**

Общее количество номинальных держателей акций эмитента: **16**

Общее количество лиц, включенных в составленный последним список лиц, имевших (имеющих) право на участие в общем собрании акционеров эмитента (иной список лиц, составленный в целях осуществления (реализации) прав по акциям эмитента и для составления которого номинальные держатели акций эмитента представляли данные о лицах, в интересах которых они владели (владеют) акциями эмитента): **66 265**

Дата составления списка лиц, включенных в составленный последним список лиц, имевших (имеющих) право на участие в общем собрании акционеров эмитента (иного списка лиц, составленного в целях осуществления (реализации) прав по акциям эмитента и для составления которого номинальные держатели акций эмитента представляли данные о лицах, в интересах которых они владели (владеют) акциями эмитента): **12.11.2012**

Владельцы обыкновенных акций эмитента, которые подлежали включению в такой список: **66 265**

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 о контролирующих таких участников (акционеров) лицах, а в случае отсутствия таких лиц - об их участниках (акционерах), владеющих не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций

Участники (акционеры) эмитента, владеющие не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций

Номинальный держатель

Информация о номинальном держателе:

Полное фирменное наименование: **Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий»**

Сокращенное фирменное наименование: **НКО ЗАО НРД**

Место нахождения

125009 Россия, г. Москва, Средний Кисловский переулок 1/13 стр. 8

ИНН: **7702165310**

ОГРН: **1027739132563**

Телефон: **(495) 232-0910**

Факс: **(495) 956-0938**

Адрес электронной почты: **pr@nsd.ru**

Сведения о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг

Номер: **177-12042-000100**

Дата выдачи: **19.02.2009**

Дата окончания действия:

Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: **ФСФР России**

Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **689 620 588**

Количество привилегированных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя:

Номинальный держатель

Информация о номинальном держателе:

Полное фирменное наименование: **"ИНГ БАНК (ЕВРАЗИЯ) ЗАО" (ЗАКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО)**

Сокращенное фирменное наименование: **ИНГ БАНК (ЕВРАЗИЯ) ЗАО**

Место нахождения

127473 Россия, г. Москва, Краснопролетарская 36

ИНН: **7712014310**

ОГРН: **1027739329375**

Телефон: **(495) 755-5400**

Факс: **(495) 755-5499**

Адрес электронной почты: **mail.russia@ingbank.com**

Сведения о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг

Номер: **177-03728-000100**

Дата выдачи: **07.12.2000**

Дата окончания действия:

Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: **ФКЦБ (ФСФР) России**

Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **88 512 879**

Количество привилегированных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя:

Полное фирменное наименование: **LUKOIL INVESTMENTS CYPRUS LTD. Является дочерним обществом ОАО "ЛУКОЙЛ". Владение осуществляется через номинальных держателей.**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения

Kunp, Nicosia, Strati Myrivili, 5, Strovolos, P.C. 2044

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **9.19**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **9.19**

Лица, контролирующие участника (акционера) эмитента

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Нефтяная компания "ЛУКОЙЛ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ЛУКОЙЛ"**

Место нахождения

101000 Россия, г. Москва, Сretenский бульв. 11

ИНН: **7708004767**

ОГРН: **1027700035769**

Основание, в силу которого лицо, контролирующее участника (акционера) эмитента, осуществляет такой контроль (участие в юридическом лице, являющемся участником (акционером) эмитента, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента):

участие в юридическом лице через другие подконтрольные организации

Признак осуществления лицом, контролирующим участника (акционера) эмитента, такого контроля : **право распоряжаться более 50 голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **косвенный контроль**

Все подконтрольные лицу, контролирующему участника (акционера) эмитента, организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем лица, контролирующего участника (акционера) эмитента), через которых лицо, контролирующее участника (акционера) эмитента, осуществляет косвенный контроль. При этом по каждой такой организации указываются полное и сокращенное фирменные наименования, место нахождения, ИНН (если применимо), ОГРН (если применимо):

Информация об организациях, через которые осуществляется контроль

Организация	Подконтрольная организация	Вид контроля
ОАО «ЛУКОЙЛ»	LUKOIL INTERNATIONAL GmbH (подробная информация об организации приведена в п. 3.5)	прямой контроль
LUKOIL INTERNATIONAL GmbH	LUKOIL INTERNATIONAL INVEST (BVI) LTD Место нахождения: Британские Виргинские о-ва British Virgin Islands Tortola Road Town Palm Grove House, PO Box 438	прямой контроль
LUKOIL INTERNATIONAL INVEST (BVI) LTD	LUKOIL INVESTMENTS CYPRUS LTD	прямой контроль

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

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

акции')

Сведения об управляющих государственными, муниципальными пакетами акций

Указанных лиц нет

Лица, которые от имени Российской Федерации, субъекта Российской Федерации или муниципального образования осуществляют функции участника (акционера) эмитента

Указанных лиц нет

Наличие специального права на участие Российской Федерации, субъектов Российской Федерации, муниципальных образований в управлении эмитентом - акционерным обществом ('золотой акции'), срок действия специального права ('золотой акции')

Указанное право не предусмотрено

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

Ограничений на участие в уставном (складочном) капитале эмитента нет

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

Составы акционеров (участников) эмитента, владевших не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала эмитента, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также не менее 5 процентами обыкновенных акций эмитента, определенные на дату списка лиц, имевших право на участие в каждом общем собрании акционеров (участников) эмитента, проведенном за последний заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года и до даты окончания отчетного квартала по данным списка лиц, имевших право на участие в каждом из таких собраний

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **11.05.2012**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **THE BANK OF NEW YORK INTERNATIONAL NOMINEES**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения: **One Wall Street, New York, N.Y. 10286 USA**

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **65.6**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **65.6**

Полное фирменное наименование: **LUKOIL INVESTMENTS CYPRUS LTD. Доля участия в уставном капитале, приведенная далее, указана по данным списка лиц, имеющих право на участие в годовом Общем собрании акционеров, и не учитывает владение депозитарными расписками.**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения: **2046 Cyprus Nicosia Strati Myrivili,5, Strovolos**

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **8.11**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **8.11**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **12.11.2012**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **THE BANK OF NEW YORK INTERNATIONAL NOMINEES**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения: *One Wall Street, New York, N.Y. 10286 USA*

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **61.9**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **61.9**

Полное фирменное наименование: **LUKOIL INVESTMENTS CYPRUS LTD**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения: *2046 Cyprus Nicosia Strati Myrivili,5, Strovolos*

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **9.19**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **9.19**

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

Сведения о количестве и объеме в денежном выражении совершенных эмитентом сделок, признаваемых в соответствии с законодательством Российской Федерации сделками, в совершении которых имелась заинтересованность, требовавших одобрения уполномоченным органом управления эмитента, по итогам последнего отчетного квартала

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Общее количество, шт.	Общий объем в денежном выражении
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые требовали одобрения уполномоченным органом управления эмитента	13	16 425 019
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены общим собранием участников (акционеров) эмитента	0	0
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены советом директоров (наблюдательным советом эмитента)	13	16 425 019
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые требовали одобрения, но не были одобрены уполномоченным органом управления эмитента	0	0

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), цена которых составляет 5 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату перед совершением сделки, совершенной эмитентом за последний отчетный квартал

Указанных сделок не совершалось

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), в совершении которых имелась заинтересованность и решение об одобрении которых советом директоров (наблюдательным советом) или общим собранием акционеров (участников) эмитента не принималось в случаях, когда такое одобрение является обязательным в соответствии с законодательством Российской Федерации

Указанных сделок не совершалось

6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

За 2012 г.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	Значение показателя
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	4 806 280
в том числе просроченная	850
Дебиторская задолженность по векселям к получению	
в том числе просроченная	
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	
в том числе просроченная	
Прочая дебиторская задолженность	146 597 102
в том числе просроченная	518 624
Общий размер дебиторской задолженности	151 403 383
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	519 475

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности за указанный отчетный период

Полное фирменное наименование: **LITASCO SA**

Сокращенное фирменное наименование: -

Место нахождения: **1204 Switzerland Geneva 9 rue du Conseil General, 1205**

Не является резидентом РФ

Сумма дебиторской задолженности: **89 450 468**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):

76 тыс. руб.

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %:
0

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	Значение показателя
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	5 120 775
в том числе просроченная	7 805
Дебиторская задолженность по векселям к получению	
в том числе просроченная	
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	
в том числе просроченная	
Прочая дебиторская задолженность	141 848 455
в том числе просроченная	200 392

Общий размер дебиторской задолженности	146 969 229
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	208 197

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности за указанный отчетный период

Полное фирменное наименование: **LITASCO SA**

Сокращенное фирменное наименование: -

Место нахождения: **1204 Switzerland Geneva 9 rue du Conseil General, 1205**

Не является резидентом РФ

Сумма дебиторской задолженности: **90 897 060**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):

-

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **0**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация

7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента

См. Приложение №1.

7.2. Квартальная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента

См. Приложение №2.

7.3. Сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность эмитента

Годовая сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность эмитента за последний завершённый финансовый год составлена до даты окончания первого квартала и включена в состав отчета за 1-й квартал

Стандарты (правила), в соответствии с которыми составлена сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность, раскрываемая в настоящем пункте ежеквартального отчета

ОПБУ (GAAP) США

2012 - МСФО/GAAP

Отчетный период

Год: **2012**

Квартал: **IV**

См. Приложение №3.

7.4. Сведения об учетной политике эмитента

См. Приложение №4.

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

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2012	2013, 3 мес.
Общая сумма доходов эмитента, полученных от экспорта продукции (товаров, работ, услуг)	246 319	4 224
Доля таких доходов в выручке от продаж %	0.62	0.04

Дополнительная информация:

Расчет производился без учета НДС и экспортной пошлины.

Доля доходов, полученных от экспорта продукции, в выручке от продаж ОАО «ЛУКОЙЛ» незначительна.

Данные об экспорте продукции и реализации продукции зарубежными дочерними компаниями содержатся в консолидированной финансовой отчетности ОАО "ЛУКОЙЛ".

7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего заверченного финансового года

Сведения о существенных изменениях в составе имущества эмитента, произошедших в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала

Содержание изменения: **Приобретение в состав имущества эмитента**

Вид имущества (объекта недвижимого имущества), которое выбыло из состава (приобретено в состав) имущества эмитента: **здание**

Краткое описание имущества (объекта недвижимого имущества), которое выбыло из состава (приобретено в состав) имущества эмитента: **нежилое здание по адресу: г. Москва, Покровский бульв., д. 3, стр. 1А**

Основание для изменения: **договор купли-продажи от 20.08.2012**

Дата наступления изменения: **20.11.2012**

Цена приобретения имущества: **295 465**

Единица измерения: *тыс. руб.*

Дополнительная информация:

По состоянию на 31.03.2013г. в составе вложений во внеоборотные активы (счет 08) числятся расходы на приобретение объекта недвижимого имущества как прочие капитальные затраты, связанные с реконструкцией строений 1 и 2 по Сретенскому бульвару, д.9/2:

здание по адресу: г.Москва, ул. Суцеская, д.25 стр.5

Размер расходов по договору купли-продажи нежилого здания от 11.09.2012 составляет 300 000 тыс. руб. (с НДС)

прочие расходы 68 тыс. руб.

Итого на 31.03.2013 300 068 тыс. руб.

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

№ п/п	Описание иска/претензии, а также неопределенности, связанной с данным иском/претензией	Сумма иска/претензии	Стадия рассмотрения иска/претензии
1.	<p>Иск Archangel Diamond Corporation (ADC) к ОАО «Архангельскгеолдобыча» (АГД) и ОАО «ЛУКОЙЛ» в Окружной суд города Денвер, штат Колорадо (США) (District Court for the city of Denver, Colorado) о возмещении ущерба в связи с не переоформлением лицензии на право разведки и добычи алмазов на Верхотинском месторождении.</p> <p>Дело № 01 CV 6514.</p>	<p>4,8 млрд. долларов США:</p> <ul style="list-style-type: none"> - 1,2 млрд. долларов США фактических убытков и - 3,6 млрд. долларов США штрафных убытков. 	<p>27.11.2001 подан иск в Окружной суд города Денвер, штат Колорадо.</p> <p>15.10.2002 Окружной суд отказал в иске на основании отсутствия специальной юрисдикции.</p> <p>25.03.2004 Апелляционный суд штата Колорадо подтвердил решение Окружного суда.</p> <p>21.11.2005 Верховный суд штата Колорадо подтвердил решение суда нижестоящей инстанции об отсутствии специальной юрисдикции в отношении Ответчиков. В результате этого решения иск в отношении АГД (держателя лицензии на разведку алмазного месторождения) был отклонен.</p> <p>Верховный суд штата Колорадо, однако, вынес решение о том, что суд первой инстанции допустил процессуальную ошибку, не проведя слушание для рассмотрения доказательств, прежде чем вынести свое решение относительно общей юрисдикции в отношении ОАО «ЛУКОЙЛ», и вернул дело в Апелляционный суд штата Колорадо для рассмотрения вопроса о том, не следовало ли суду отклонить иск по другим основаниям (т.е. на основании неудобного места рассмотрения дела).</p> <p>Апелляционный суд штата Колорадо отказал в отклонении иска на основании неудобного места рассмотрения дела, и дело было возвращено в Окружной суд.</p> <p>20.10.2011 Окружной суд города Денвер вынес решение об оставлении без рассмотрения всех исковых требований к ОАО «ЛУКОЙЛ». ADC подала уведомление об апелляции.</p> <p>23.08.2012 состоялись слушания в Апелляционном суде штата Колорадо. Апелляционный суд вынес решение в пользу ОАО «ЛУКОЙЛ» по всем пунктам и оставил в силе решение Окружного суда об оставлении без рассмотрения иска, поданного в суд штата.</p> <p>18.10.2012 ADC подала в Верховный суд Колорадо ходатайство об истребовании вышестоящим судом дела из производства нижестоящего суда. 01.11.2012 ОАО «ЛУКОЙЛ» направило возражения на ходатайство. Ожидается решение Верховного суда по ходатайству.</p>
2.	<p>Иск Archangel Diamond Corporation (ADC) в лице ликвидационного траста к ОАО «ЛУКОЙЛ» в Окружной суд США по округу Колорадо (The United States District Court for the District of Colorado) о возмещении ущерба в связи с непереоформлением лицензии на право разведки и добычи алмазов на Верхотинском месторождении.</p> <p>Дело № 2012 CV.</p>	<p>Более 4,8 млрд. долларов США:</p> <ul style="list-style-type: none"> - 1,2 млрд. долларов США фактических убытков; - 3,6 млрд. долларов США по закону RICO; - судебные расходы и расходы на адвокатов; - другие убытки, которые суд посчитает возможным взыскать с ответчика. 	<p>06.01.2012 ADC подала в Окружной суд США по округу Колорадо (федеральный суд) иск, в котором она заявила исковые требования, практически идентичные исковым требованиям указанного выше иска, который был оставлен без рассмотрения Окружным судом по округу Денвер (суд штата) несмотря на обжалование ADC решения суда штата.</p> <p>Со стороны ОАО «ЛУКОЙЛ» 22.03.2012 заявлено ходатайство об оставлении иска без рассмотрения. Суд приостановил процесс истребования документов и информации до вынесения судом решения по ходатайству об оставлении иска без рассмотрения.</p> <p>Стороны завершили предоставление заявлений по ходатайству ОАО «ЛУКОЙЛ» об оставлении иска без рассмотрения, а также представили копию решения апелляционного суда Колорадо от 23.08.2012.</p> <p>Ожидается решение по ходатайству об оставлении иска без рассмотрения.</p>

3.	<p>Иск Getty Petroleum Marketing Inc.(GPMI) в Отделение по банкротству Суда США по Южному округу штата Нью-Йорк (United States Bankruptcy Court for the Southern District of New York) к:</p> <p>-LUKOIL Americas Corporation (LAC),</p> <p>-LUKOIL North America LLC (LNA),</p> <p>-ОАО «ЛУКОЙЛ»,</p> <p>-Винсенту Де Лаурентису, Вадиму Глузману, Майклу Хантману, Майклу Льюису и Семену Логовинскому,</p> <p>в частности, об аннулировании передачи</p> <p>активов Getty Petroleum Marketing Inc. в пользу LUKOIL North America LLC, состоявшейся в ноябре 2009 года, и возмещении ущерба в неустановленном размере.</p>	Сумма иска не определена	<p>Иск подан 29.12.2011. Ходатайство об оставлении иска без рассмотрения и возражение на иск подано 30.01.2012.</p> <p>31.05.2012 в процессе рассмотрения дела LAC дала согласие на начало исследования доказательств по делу.</p> <p>18.07.2012 состоялось слушание ходатайства об оставлении иска без рассмотрения. Суд отказал в удовлетворении ходатайства.</p> <p>16.08.2012 состоялись слушания по вопросу подтверждения плана ликвидации. В приказы об утверждении плана ликвидации и Ликвидационного траста внесены изменения.</p> <p>14.09.2012 Комитет необеспеченных кредиторов подал Первый дополненный иск, в соответствии с которым в качестве ответчиков по иску привлекаются новые лица: ОАО «ЛУКОЙЛ», Винсент Де Лаурентис, Вадим Глузман, Майкл Хантман, Майкл Льюис и Семен Логовинский, а также заявлены дополнительные исковые требования, в частности, о нарушении должностными лицами фидуциарных обязанностей.</p> <p>14.11.2012 направлено возражение на иск.</p> <p>28.02.2013 состоялись прения сторон, по результатам которых суд отказал GPMI в удовлетворении ходатайства об отклонении встречного иска Ответчиков.</p> <p>В настоящий момент продолжается процедура раскрытия доказательств. 04.02.2013 состоялся обмен отчетами экспертов.</p> <p>Слушания по делу начнутся 20.05.2013.</p>
----	--	--------------------------	---

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 (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента на дату окончания последнего отчетного квартала, руб.: **21 264 081.375**

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **21 264 081.375**

Размер доли в УК, %: **100**

Привилегированные

Общая номинальная стоимость: **0**

Размер доли в УК, %: **0**

Указывается информация о соответствии величины уставного капитала, приведенной в настоящем пункте, учредительным документам эмитента:

Величина уставного капитала соответствует учредительным документам.

Часть акций эмитента обращается за пределами Российской Федерации посредством обращения в соответствии с иностранным правом ценных бумаг иностранных эмитентов, удостоверяющих права в отношении указанных акций эмитента

Категории (типы) акций, обращающихся за пределами Российской Федерации

Вид ценной бумаги: **акции**

Категория акций: **обыкновенные**

Доля акций, обращающихся за пределами Российской Федерации, от общего количества акций соответствующей категории (типа): **63.6**

Иностранный эмитент, ценные бумаги которого удостоверяют права в отношении акций эмитента данной категории (типа)

Полное фирменное наименование: ***The Bank of New York Mellon Corporation***

Место нахождения: ***One Wall Street, New York, New York 10286, USA.***

Краткое описание программы (типа программы) выпуска депозитарных ценных бумаг иностранного эмитента, удостоверяющих права в отношении акций соответствующей категории (типа):

По состоянию на конец отчетного квартала существуют программы депозитарных расписок I уровня, по Правилу 144А и по Правилу S. По двум программам (I уровня и по Правилу 144А) соотношение 1 АДР к обыкновенным акциям составляет 1:1, по остальным программам (по правилу 144А и по Правилу S) – 1:4

Сведения о получении разрешения федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг на размещение и/или организацию обращения акций эмитента соответствующей категории (типа) за пределами Российской Федерации (если применимо):

-

Наименование иностранного организатора торговли (организаторов торговли), через которого обращаются акции эмитента (депозитарные ценные бумаги, удостоверяющие права в отношении акций эмитента) (если такое обращение существует):

Депозитарные расписки на обыкновенные акции ОАО "ЛУКОЙЛ" обращаются на Лондонской фондовой бирже, где обыкновенные акции ОАО "ЛУКОЙЛ" и депозитарные расписки получили полный вторичный листинг в 2002 г. В настоящее время эти ценные бумаги имеют стандартный листинг.

Депозитарные расписки также торгуются вне листинга на фондовых биржах Германии.

Иные сведения об обращении акций эмитента за пределами Российской Федерации, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

-

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

Изменений размера УК за данный период не было

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

Наименование высшего органа управления эмитента: ***Общее собрание акционеров (далее также - Собрание).***

Порядок уведомления акционеров (участников) о проведении собрания (заседания) высшего органа управления эмитента:

Порядок уведомления акционеров о проведении Общего собрания акционеров (в соответствии с Уставом ОАО "ЛУКОЙЛ"):

«Сообщение о проведении Собрания публикуется не менее чем за 30 дней до даты его проведения, если законодательством не предусмотрен больший срок, в печатном издании «Российская газета», кроме того, сообщение может быть опубликовано дополнительно в региональных печатных изданиях.

Компания направляет акционерам бюллетени для голосования по всем вопросам повестки дня Собрания по почте, по электронной почте или путем вручения лично акционеру под роспись в срок не позднее 30 дней до даты проведения годового Собрания акционеров и не позднее 25 дней до даты проведения внеочередного Собрания акционеров. При определении кворума и подведении итогов голосования учитываются бюллетени, полученные Компанией по почте, по электронной почте с подтвержденной электронной цифровой подписью или путем передачи их акционером в Счетную комиссию не позднее чем за 2 дня до даты проведения Собрания акционеров.

При достижении количества лиц, имеющих право на участие в Собрании акционеров, более 500 тысяч бланки бюллетеней для голосования публикуются в печатных изданиях, указанных в настоящем пункте.»

Лица (органы), которые вправе созывать (требовать проведения) внеочередного собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок направления (предъявления) таких требований: В соответствии с Уставом ОАО "ЛУКОЙЛ":

«Внеочередное Собрание акционеров проводится по решению Совета директоров Компании на основании его собственной инициативы, требования Ревизионной комиссии, Аудитора Компании, а также акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций Компании на дату предъявления требования.»

Порядок направления таких требований (в соответствии с Положением о порядке подготовки и проведения общего собрания акционеров ОАО "ЛУКОЙЛ"):

Требования о проведении внеочередного Собрания вносятся в письменной форме в порядке, предусмотренном Федеральным законом «Об акционерных обществах», Уставом Компании и настоящим Положением. Требования о проведении внеочередного Собрания могут быть представлены путем:

направления почтовой связью или через курьерскую службу по адресу (месту нахождения) единоличного исполнительного органа Компании;

вручения под роспись лицу, уполномоченному принимать письменную корреспонденцию, адресованную Компании.

Более подробная информация о порядке представления требований содержится в пп. 2.4-2.6, 2.8-2.9 Положения о порядке подготовки и проведения общего собрания акционеров ОАО "ЛУКОЙЛ", которое размещено на сайте ОАО "ЛУКОЙЛ" по адресу: http://www.lukoil.ru/static_6_5id_287_.html.

Порядок определения даты проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента: В соответствии со статьей 54 Федерального закона «Об акционерных обществах» дата, место и время проведения общего собрания акционеров определяются Советом директоров.

В соответствии с Уставом ОАО "ЛУКОЙЛ" годовые собрания акционеров проводятся ежегодно не ранее чем через 2 и не позднее чем через 6 месяцев после окончания финансового года.

Лица, которые вправе вносить предложения в повестку дня собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок внесения таких предложений:

Лица, которые вправе вносить предложения в повестку дня собрания акционеров (в соответствии с Уставом ОАО "ЛУКОЙЛ"):

«Предложения в повестку дня Собрания акционеров и кандидатуры в Совет директоров, Ревизионную комиссию и Счетную комиссию Компании, а также на должность Президента Компании вправе внести акционеры (акционер) Компании, являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций Компании, в срок не позднее, чем через 30 дней после окончания финансового года Компании. Указанные акционеры вправе выдвинуть кандидатов в Совет директоров, Ревизионную комиссию и Счетную комиссию, число которых не может превышать количественный состав соответствующего органа.

Помимо вопросов, предложенных для включения в повестку дня Собрания акционеров акционерами, а также в случае отсутствия таких предложений, отсутствия или недостаточного количества кандидатов, предложенных акционерами для образования соответствующего органа Компании, Совет директоров Компании вправе включать в повестку дня Собрания акционеров вопросы и кандидатов в список кандидатур по своему усмотрению.»

Порядок направления предложений в повестку дня собрания акционеров указывается в Положении о порядке подготовки и проведения общего собрания акционеров ОАО "ЛУКОЙЛ":

Предложения о внесении вопросов в повестку дня Собрания, предложения о выдвижении кандидатов в органы управления и иные органы Компании вносятся в письменной форме в порядке, предусмотренном Федеральным законом «Об акционерных обществах», Уставом Компании и настоящим Положением.

Предложения о внесении вопросов в повестку дня и предложения о выдвижении кандидатов в органы управления и иные органы Компании могут быть внесены путем:

направления почтовой связью или через курьерскую службу по адресу (месту нахождения)

единоличного исполнительного органа Компании;

вручения под роспись лицу, уполномоченному принимать письменную корреспонденцию, адресованную Компании.

Более подробная информация о порядке направления предложений содержится в пп. 2.3-2.7, 2.9 Положения о порядке подготовки и проведения общего собрания акционеров ОАО "ЛУКОЙЛ", которое размещено на сайте ОАО "ЛУКОЙЛ" по адресу: http://www.lukoil.ru/static_6_Sid_287_.html

Лица, которые вправе ознакомиться с информацией (материалами), предоставляемыми для подготовки и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок ознакомления с такой информацией (материалами):

В соответствии с ФЗ «Об акционерных обществах» информация, предоставляемая для подготовки и проведения собрания, должна быть доступна лицам, имеющим право на участие в собрании.

В соответствии с Уставом ОАО "ЛУКОЙЛ":

«К информации (материалам), подлежащей предоставлению лицам, имеющим право на участие в годовом Собрании акционеров, относятся годовой отчет, в том числе отчет Совета директоров, годовая бухгалтерская отчетность, заключения Аудитора и Ревизионной комиссии Компании по результатам проверки годовой бухгалтерской отчетности, сведения о кандидатах для избрания в Совет директоров, Ревизионную комиссию Компании и на должность единоличного исполнительного органа Компании, проект изменений и дополнений, вносимых в Устав Компании, или проект Устава Компании в новой редакции, проекты внутренних документов Компании или изменения и дополнения к ним, проекты решений Собрания акционеров Компании, а также иная информация и материалы, установленные действующим законодательством, внутренними документами Компании и решениями Совета директоров Компании.

В случае, когда повестка дня Собрания акционеров включает вопрос о реорганизации Компании, акционерам предоставляется обоснование реорганизации, годовые бухгалтерские балансы всех организаций, участвующих в реорганизации, за три последних финансовых года.»

В соответствии с Положением о порядке подготовки и проведения общего собрания акционеров ОАО "ЛУКОЙЛ" информация (материалы), подлежащая предоставлению лицам, имеющим право на участие в Собрании, при подготовке к проведению Собрания, не рассылается акционерам, кроме случаев проведения Собрания в форме заочного голосования. Акционер вправе ознакомиться с ней в помещении по адресу единоличного исполнительного органа Компании, а также в иных местах, адреса которых указаны в сообщении о проведении Собрания.

Акционерам предоставляется возможность знакомиться с информацией (материалами), подлежащей предоставлению при подготовке к проведению Собрания, посредством сети Интернет.

Компания по требованию лица, имеющего право на участие в Собрании, обязана предоставить ему копии указанных документов в течение 7 дней с даты поступления в Компанию соответствующего требования (с даты наступления срока, в течение которого информация (материалы), подлежащая предоставлению лицам, имеющим право на участие в Собрании, должна быть доступна таким лицам, если соответствующее требование поступило в Компанию до начала указанного срока). Плата, взимаемая Компанией за предоставление копий указанных документов, не может превышать затраты на их изготовление.

Порядок оглашения (доведения до сведения акционеров (участников) эмитента) решений, принятых высшим органом управления эмитента, а также итогов голосования:

Порядок оглашения (доведения до сведения акционеров эмитента) решений, принятых Общим собранием акционеров (в соответствии с Уставом ОАО "ЛУКОЙЛ"):

«Решения, принятые Собранием, а также итоги голосования оглашаются на Собрании акционеров, в ходе которого проводилось голосование, за исключением Собрания, проводимого в форме заочного голосования. При проведении Собрания в форме заочного голосования решения, принятые на таком Собрании, а также итоги голосования 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, в порядке, предусмотренном настоящим Уставом для сообщения о проведении Собрания акционеров.»

8.1.4. 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

Список коммерческих организаций, в которых эмитент на дату окончания последнего отчетного квартала владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций

Полное фирменное наименование: **LUKARCO B.V.**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения

Нидерланды, 1071 DE Netherlands Amsterdam Honthorststraat 16hs

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **54**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **LUKOIL INTERNATIONAL GmbH**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения

Австрия, A-1030 Austria Wien Schwarzenbergplatz, 6

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **LUKOIL Overseas Holding GmbH**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения

Австрия, 1030 Austria Vienna Zaunergrasse 1-3

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **LUKOIL Overseas Holding Ltd.**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения

Kunp, 4046 Cyprus Limassol Profiti Iliia,4, KANIKA INTERN.BUSINESS CENTER, 6th floor, Germasogeia

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Акционерно дружество "ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД**

Сокращенное фирменное наименование: **"ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД**

Место нахождения

Болгария, 8104 Bulgaria Bourgas Bourgas 8104

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **24.3**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Архангельское геологическое предприятие"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Архангельскгеолдобыча"**

Место нахождения

Россия, 163001 Архангельская область НАО г. Архангельск Троицкий просп., д.168

ИНН: **2901071160**

ОГРН: **1022900508036**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Башнефть-Полюс"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Башнефть-Полюс"**

Место нахождения

Россия, 166000 Ненецкий автономный округ г. Нарьян-Мар ул. Ленина, д. 31

ИНН: **2983998001**

ОГРН: **1108383000549**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **25.1**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "К. Н. Холдинг"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "К.Н. Холдинг"**

Место нахождения

Россия, 109028 Россия г. Москва Покровский бульвар, дом 3, стр. 1

ИНН: **7706295292**

ОГРН: **1037706012046**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Каспийская нефтегазовая компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "КНГК"**

Место нахождения

Россия, 414000 Россия г. Астрахань ул. Кирова, д.1

ИНН: **3015069280**

ОГРН: **1053000031875**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **50**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Каспийская нефтяная компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Каспийская нефтяная компания"**

Место нахождения

Россия, 414014 г. Астрахань пр-кт Губернатора Анатолия Гужвина, д.10

ИНН: **3015053515**

ОГРН: **1023000830005**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **49.9**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Конгресс-Центр "Константиновский"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "КЦК"**

Место нахождения

Россия, 199178 г. Санкт-Петербург 11-я линия В.О., д. 38, лит. А

ИНН: **7801424893**

ОГРН: **1069847546658**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **20**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛЛК-Интернешнл"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛЛК-Интернешнл"**

Место нахождения

Россия, 119180 г. Москва, ул. Малая Якиманка, д. 6

ИНН: **7702583250**

ОГРН: **1057748902144**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ ПЕРСОНАЛ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ ПЕРСОНАЛ"**

Место нахождения

Россия, 127055 г. Москва ул. Сущевский вал, д.2

ИНН: **7707320456**

ОГРН: **1037707012331**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Астраханьэнерго"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Астраханьэнерго"**

Место нахождения

Россия, 414041 Астраханская область г. Астрахань ул. Августовская, 11 В

ИНН: **3016059510**

ОГРН: **1093016000428**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-АЭРО"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-АЭРО"**

Место нахождения

Россия, 109028 г. Москва Покровский бульвар, д.3, стр.1

ИНН: **7702354081**

ОГРН: **1037702027670**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-БУНКЕР"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-БУНКЕР"**

Место нахождения

Россия, 194044 г. Санкт-Петербург ул. Фокина, д. 5, литер А

ИНН: **7811071894**

ОГРН: **1037843021534**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Волганефтепродукт"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Волганефтепродукт"**

Место нахождения

Россия, 603950 Нижегородская область г. Нижний Новгород ул.Грузинская, д.26

ИНН: **5260136595**

ОГРН: **1045207464994**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "ЛУКОЙЛ-Волгоград"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ЛУКОЙЛ-Волгоград"**

Место нахождения

Россия, 403805 Волгоградская область г. Котово ул. Нефтяников, д. 1

ИНН: **3414504992**

ОГРН: **1103015001968**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка"**

Место нахождения

Россия, 400029 Волгоградская область г. Волгоград ул.40 лет ВЛКСМ, 55

ИНН: **3448017919**

ОГРН: **1023404362662**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Волгоградэнерго"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Волгоградэнерго"**

Место нахождения

Россия, 400131 г. Волгоград ул. Скосырева, д.7

ИНН: **3448055054**

ОГРН: **1113461005240**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Место нахождения

Россия, 628486 Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул. Прибалтийская, д. 20

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Инжиниринг"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Инжиниринг"**

Место нахождения

Россия, 127055 г. Москва ул. Суцеский вал, дом 2

ИНН: **7707717910**

ОГРН: **1097746859561**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **34.7**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛИКАРД"**

Место нахождения

Россия, 400005 Россия Волгоградская область г. Волгоград проспект им. В.И. Ленина, 33 А

ИНН: **3444078188**

ОГРН: **1023403436440**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **99**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-ИНФОРМ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-ИНФОРМ"**

Место нахождения

Россия, 115093 г. Москва г. Москва ул.Люсиновская, д.36, стр.1

ИНН: **7705514400**

ОГРН: **1057705049797**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-КМН"**

Место нахождения

Россия, 236039 Калининградская область г. Калининград ул. Киевская, 23

ИНН: **3900004998**

ОГРН: **1023901643061**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Камбарская нефтебаза"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Камбарская нефтебаза"**

Место нахождения

Россия, 427952 Удмуртская Республика Камбарский р-н с. Камское ул. Советская, дом № 27

ИНН: **1838008680**

ОГРН: **1105903005812**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Коми"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"**

Место нахождения

Россия, 169710 Республика Коми г. Усинск ул. Нефтяников, д.31

ИНН: **1106014140**

ОГРН: **1021100895760**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Комплексный нефтяной терминал"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-КНТ"**

Место нахождения

Россия, 238340 Калининградская область г. Светлый Ул. Гагарина, 61

ИНН: **3913500440**

ОГРН: **1083925028615**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Коробковский газоперерабатывающий завод"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-КГПЗ"**

Место нахождения

Россия, 403805 Волгоградская область г. Котово

ИНН: **3414504304**

ОГРН: **1083444001068**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Кубаньэнерго"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Кубаньэнерго"**

Место нахождения

Россия, 350911 Краснодарский край г. Краснодар ул. Трамвайная, д. 13

ИНН: **2312159262**

ОГРН: **1092312001540**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез"**

Место нахождения

Россия, 607650 Нижегородская область г. Кстово Промзона

ИНН: **5250043567**

ОГРН: **1085250002111**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Нижегородский научно-исследовательский и проектный институт по переработке нефти"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Нижегородниинепетпроект"**

Место нахождения

Россия, 603006 Нижегородская область г. Нижний Новгород ул. Горького, д.147а

ИНН: **5260312089**

ОГРН: **1115260019357**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **52.2**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Нижевожскнепетпродукт"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Нижевожскнепетпродукт"**

Место нахождения

Россия, 400048 г. Волгоград ул.Лесогорская, 85

ИНН: **3444066707**

ОГРН: **1023402969699**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Нижевожскнепет"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Нижевожскнепет"**

Место нахождения

Россия, 414000 г. Астрахань ул. Адмиралтейская, дом 1, корп.2

ИНН: **3444070534**

ОГРН: **1023403432766**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Пермнепеторгсинтез"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Пермнепеторгсинтез"**

Место нахождения

Россия, 614055 Пермский край г. Пермь ул.Промышленная, 84

ИНН: **5905099475**

ОГРН: **1025901216571**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Пермнефтепродукт"**

Место нахождения

Россия, 614068 Пермский край г. Пермь ул. Ленина, д. 77

ИНН: **5902182943**

ОГРН: **1025900508215**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"**

Место нахождения

Россия, 614990 Пермский край г. Пермь ул. Ленина, 62

ИНН: **5902201970**

ОГРН: **1035900103997**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Приморьнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Приморьнефтегаз"**

Место нахождения

Россия, 414000 г. Астрахань ул. Адмиралтейская, дом 1, корпус 2

ИНН: **3015080621**

ОГРН: **1073015005854**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **90**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Резервнефтепродукт"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Резервнефтепродукт"**

Место нахождения

Россия, 119121 г. Москва ул. Бурденко, дом 24

ИНН: **7709825967**

ОГРН: **1097746100187**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Ростовэнерго"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Ростовэнерго"**

Место нахождения

Россия, 344022 Ростовская область г. Ростов-на-Дону Кировский район, ул. Береговая, 69/3

ИНН: 6164288981

ОГРН: 1096164001295

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Северо-Западнефтепродукт"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Северо-Западнефтепродукт"**

Место нахождения

Россия, 191124 г. Санкт-Петербург Синопская набережная, дом 74, литера А

ИНН: 7825439514

ОГРН: 1027809206457

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Ставролен Инвест"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Ставролен Инвест"**

Место нахождения

109028 Россия, Москва, Покровский бульвар 3 стр. 1

ИНН: 7709909529

ОГРН: 1127746624092

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Ставропольэнерго"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Ставропольэнерго"**

Место нахождения

Россия, 356808 Ставропольский край г. Буденновск ул. Розы Люксембург, д. 1

ИНН: 2624033219

ОГРН: 1116195008533

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Теплотранспортная компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-ТТК"**

Место нахождения

Россия, 400131 Россия г. Волгоград ул. Скосырева, 7

ИНН: 3445102073

ОГРН: 1093460001095

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Транс"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Транс"**

Место нахождения

Россия, 115533 г. Москва ул. Нагатинская, д. 27, корп. 4

ИНН: **7725642022**

ОГРН: **1087746837210**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Уралнефтепродукт"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Уралнефтепродукт"**

Место нахождения

Россия, 450001 Республика Башкортостан г. Уфа пр. Октября, д. 1

ИНН: **7453011758**

ОГРН: **1027402893418**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Ухта"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Ухта"**

Место нахождения

Россия, 169710 Россия Республика Коми г. Усинск ул. Возейская, д. 21 "а"

ИНН: **1106029280**

ОГРН: **1121106001334**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Ухтанефтепереработка"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-УНП"**

Место нахождения

Россия, 169300 Республика Коми г. Ухта ул.Заводская, д.11

ИНН: **1102057865**

ОГРН: **1081102000957**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **55.5**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-УРЦ Волгоград"**

Место нахождения

Россия, 400131 Волгоградская область г. Волгоград ул. Комсомольская, 16

ИНН: **7709840210**

ОГРН: **1097746651166**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Центр управления режимами"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-ЦУР"**

Место нахождения

Россия, 105082 г. Москва ул. Большая Почтовая, д. 36, стр.1

ИНН: **7704722781**

ОГРН: **1097746126257**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Центрнефтепродукт"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Центрнефтепродукт"**

Место нахождения

Россия, 129110 г. Москва Олимпийский проспект, д. 5, стр. 1

ИНН: **7701285928**

ОГРН: **1027700000679**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "ЛУКОЙЛ-Черноморье"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "ЛУКОЙЛ-Черноморье"**

Место нахождения

Россия, 353900 Краснодарский край г. Новороссийск ул.Набережная адмирала Серебрякова, 23

ИНН: **2315016400**

ОГРН: **1022302380100**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **76**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **76**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Экоэнерго"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Экоэнерго"**

Место нахождения

Россия, г. Ростов-на-Дону ул. Пескова, 17

ИНН: **3015087458**

ОГРН: **1093015002244**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Энергоинжиниринг"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Энергоинжиниринг"**

Место нахождения

Россия, 344006 Ростовская область г. Ростов-на-Дону пр. Ворошиловский, дом № 12/85-87/13

ИНН: **6163095955**

ОГРН: **1098607000073**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕЗВИС"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕЗВИС"**

Место нахождения

Россия, 143300 Россия Московская область г. Наро-Фоминск ул. Маршала Жукова Г.К., д.13, пом. 1

ИНН: **5030040730**

ОГРН: **1025003747614**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ"**

Место нахождения

Россия, 603155 г. Нижний Новгород ул. Большая Печерская, д. 32

ИНН: **5260230051**

ОГРН: **1088607000217**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Югнефтепродукт"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Югнефтепродукт"**

Место нахождения

Россия, 350033 Краснодарский край г. Краснодар ул. Ставропольская, 2/1

ИНН: **2309051942**

ОГРН: **1022301424254**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Нарьянмарнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Нарьянмарнефтегаз"**

Место нахождения

166700 Россия, Ненецкий автономный округ п. Искателей, проезд Лая-Вожский 16

ИНН: **2983006592**

ОГРН: **1028301647494**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **50**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Национальный нефтяной консорциум"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ННК"**

Место нахождения

Россия, 115054 г. Москва ул. Дубининская, д. 31А

ИНН: **7705858739**

ОГРН: **5087746207038**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **20**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Российская инновационная топливно-энергетическая компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "РИТЭК"**

Место нахождения

Россия, 628486 Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Козалым ул.Ноябрьская, д.7

ИНН: **7736036626**

ОГРН: **1028601440955**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **79.7**
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **79.7**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Саратоворгсинтез"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Саратоворгсинтез"**

Место нахождения

410059 Россия, г. Саратов, пл.Советско-Чехословацкой дружбы

ИНН: **6451122250**

ОГРН: **1026402483997**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Торговый дом "ЛУКОЙЛ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Торговый дом "ЛУКОЙЛ"**

Место нахождения

Россия, 119121 г. Москва Бурденко, 24

ИНН: **8607100593**

ОГРН: **1058600413299**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЦентрКаспнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЦентрКаспнефтегаз"**

Место нахождения

Россия, 117647 г. Москва ул. Профсоюзная, д.125

ИНН: **7728297783**

ОГРН: **1037728040668**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **50**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом

За 2012 г.

Существенные сделки (группы взаимосвязанных сделок), размер обязательств по каждой из которых составляет 10 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента по данным его бухгалтерской отчетности за последний отчетный квартал, предшествующий дате совершения сделки

Дата совершения сделки: **12.11.2012**

Вид и предмет сделки:

Соглашение между ОАО «ЛУКОЙЛ» (Займодавец) и ООО «Нарьянмарнефтегаз» (Заемщик)

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

В соответствии с Соглашением стороны решили прекратить действие договоров займа № 0510225 от 29.03.2005; № 0610114 от 03.03.2006; № 0611220 от 18.12.2006; № 0710517 от 02.07.2007; № 0710780 от 21.09.2007; № 0810501 от 27.06.2008; № 1210496 от 20.08.2012, по которым ООО «Нарьянмарнефтегаз» является Заемщиком и подтвердили отсутствие претензий сторон по указанным договорам.

Также, в соответствии с Соглашением Займодавец представляет Заемщику целевой заем сроком до 31.12.2038 включительно, на цели финансирования инвестиционной программы Заемщика, а Заемщик обязуется возвратить полученную сумму и уплатить на нее проценты в сроки и порядке, указанные в настоящем Соглашении.

Срок исполнения обязательств по сделке: **31.12.2038**

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **ОАО «ЛУКОЙЛ» (Займодавец), ООО «Нарьянмарнефтегаз» (Заемщик)**

Размер сделки в денежном выражении: **486 370 800 RUR x 1000**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **38.9**

Стоимость активов эмитента на дату окончания отчетного периода (квартала, года),

предшествующего совершению сделки (дате заключения договора) и в отношении которого составлена бухгалтерская отчетность в соответствии с законодательством Российской Федерации: **1 251 195 976 RUR x 1000**

Сделка является крупной сделкой

Сведения об одобрении сделки

Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки: **Совет директоров (наблюдательный совет)**

Дата принятия решения об одобрении сделки: **19.10.2012**

Дата составления протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки: **19.10.2012**

Номер протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки: **20**

За отчетный квартал

Указанные сделки в течение данного периода не совершались

8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента

В случае присвоения эмитенту и/или ценным бумагам эмитента кредитного рейтинга (рейтингов), по каждому из известных эмитенту кредитных рейтингов за последний заверченный финансовый год, а также за период с даты начала текущего года, до даты окончания отчетного квартала, указываются

Объект присвоения рейтинга: **эмитент**

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: **Standard & Poor's International Services, Inc.**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения: **Москва, 125009, бизнес-центр «Моховая», ул. Воздвиженка, д. 4/7, к. 2, 7-й этаж (Московское представительство)**

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

Общие сведения о методике присвоения кредитных рейтингов агентством Standard & Poor's представлены на российском сайте этого агентства по адресу

<http://www.standardandpoors.com/ratings/criteria/ru/ru?filtername=general>

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: **BBB- / Позитивный**

История изменения значений кредитного рейтинга за последний заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
04.05.2012	BBB- / Позитивный
12.11.2010	BBB- / Стабильный

После окончания отчетного квартала 15 апреля 2013 г. кредитный рейтинг был повышен до уровня «BBB», прогноз «Стабильный».

Объект присвоения рейтинга: **эмитент**

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: **Moody's Investor Services Inc**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения: **99 Church Street, New York NY, USA**

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

Общие сведения о методике присвоения кредитных рейтингов агентством Moody's представлены на сайте этого агентства по адресу

www.moody's.com/moodys/cust/AboutMoody's/AboutMoody's.aspx?topic=rapproach

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: **Baa2 / Стабильный**

История изменения значений кредитного рейтинга за последний завершённый финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
29.06.2006	Baa2/Стабильный

Объект присвоения рейтинга: **эмитент**

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: **Fitch Ratings Ltd**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения: **Eldin House, 2 Eldon St., London, EC2M 7UA, United Kingdom**

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

Общие сведения о методике присвоения кредитных рейтингов агентством Fitch Ratings представлены на сайте этого агентства по адресу www.fitchratings.ru

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: **BBB- / Стабильный**

История изменения значений кредитного рейтинга за последний завершённый финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
05.02.2009	BBB- / Стабильный

8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента

Категория акций: **обыкновенные**

Номинальная стоимость каждой акции (руб.): **0.025**

Количество акций, находящихся в обращении (количество акций, которые не являются погашенными или аннулированными): **850 563 255**

Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены или находятся в процессе

размещения (количество акций дополнительного выпуска, государственная регистрация которого осуществлена, но в отношении которого не осуществлена государственная регистрация отчета об итогах дополнительного выпуска или не представлено уведомление об итогах дополнительного выпуска в случае, если в соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» государственная регистрация отчета об итогах дополнительного выпуска акций не осуществляется): 0

Количество объявленных акций: 85 000 000

Количество акций, поступивших в распоряжение (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

Выпуски акций данной категории (типа):

Дата государственной регистрации	Государственный регистрационный номер выпуска
25.06.2003	1-01-00077-A

Права, предоставляемые акциями их владельцам:

Каждая обыкновенная акция предоставляет акционеру – ее владельцу одинаковый объем прав. Акционеры Компании согласно п. 5.5 Устава ОАО "ЛУКОЙЛ" в соответствии с порядком, предусмотренным Уставом, имеют право:

"5.5.1. Участвовать в управлении Компанией путем участия в Собрании акционеров Компании в соответствии с действующим законодательством и настоящим Уставом;

5.5.2. Приобретать акции и другие ценные бумаги Компании, в том числе путем реализации преимущественного права в соответствии с положениями пункта 5.2 настоящего Устава;

5.5.3. Отчуждать принадлежащие им акции Компании без согласия других акционеров и Компании;

5.5.4. Получать информацию о деятельности Компании, в том числе по всем вопросам, включенным в повестку дня Собрания акционеров, знакомиться с протоколами Собраний акционеров;

5.5.5. Получать часть имущества Компании, оставшегося после расчетов с кредиторами, в случае ее ликвидации;

5.5.6. Осуществлять свои права как непосредственно, так и через представителей, в качестве которых могут выступать другие акционеры или иные лица на основании доверенности, оформленной в порядке, определяемом применимым законодательством;

5.5.7. Получать дивиденды Компании."

В соответствии с пунктом 5.2 Устава ОАО "ЛУКОЙЛ" акционерам предоставляются также следующие права.

"В случае размещения Компанией посредством открытой подписки дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, акционеры Компании имеют преимущественное право приобретения таких дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им акций этой категории (типа).

В случае размещения Компанией посредством закрытой подписки акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, акционеры Компании, голосовавшие против или не принимавшие участие в голосовании по вопросу о таком размещении, имеют преимущественное право приобретения таких ценных бумаг в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им акций этой категории (типа). Указанное право не распространяется на размещение акций и иных эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, осуществляемое посредством закрытой подписки только среди акционеров, если при этом акционеры имеют возможность приобрести целое число размещаемых акций и иных ценных бумаг, конвертируемых в акции, пропорционально количеству принадлежащих им акций соответствующей категории (типа).

При каждом дополнительном выпуске акций или эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, Компания не менее чем за 45 календарных дней до начала размещения уведомляет всех

акционеров-владельцев акций соответствующей категории (типа) о количестве размещаемых акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, цене их размещения или порядке определения цены размещения, порядке определения количества ценных бумаг, которое вправе приобрести каждый такой акционер, и сроке действия преимущественного права.

Указанное уведомление осуществляется путем опубликования соответствующего объявления в том же печатном издании, в котором публикуется сообщение о проведении Собрания акционеров."

Иные сведения об акциях, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

Вышеуказанный государственный регистрационный номер присвоен в результате объединения дополнительных выпусков обыкновенных именных акций, осуществленных Компанией в предыдущие годы, на основании распоряжения ФКЦБ России от 24.07.2003.

Регистрационные номера предыдущих выпусков, аннулированные в связи с объединением:

МФ 73-1п-0231 от 02.07.1993

МФ 73-1-00383 от 14.02.1994

МФ 73-1-00750 от 29.05.1995

МФ 73-1-01547 от 20.01.1997

1-05-00077-А от 29.11.1999

1-06-00077-А от 07.12.2000

1-07-00077-А от 16.08.2001

1-08-00077-А от 15.11.2001

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

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *02*

Государственный регистрационный номер выпуска: *4-02-00077-А*

Дата государственной регистрации выпуска: *16.04.2004*

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: *ФСФР России*

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*

Количество ценных бумаг выпуска: *6 000 000*

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: *Нет*

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: *1 000*

Объем выпуска по номинальной стоимости: *6 000 000 000*

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: *17.11.2009*

Основание для погашения ценных бумаг выпуска: *исполнение обязательств по ценным бумагам*

Вид ценной бумаги: *биржевые облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *БО-18, БО-19, БО-20*

Ввиду идентичности условий выпуска ценных бумаг этих серий приводимая далее информация относится к каждой из вышеуказанных серий, если не указано иное

Идентификационный номер выпуска: **4B02-18-00077-A (для БО-18), 4B02-19-00077-A (для БО-19), 4B02-20-00077-A (для БО-20)**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.12.2008**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "ФБ ММВБ"**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Количество ценных бумаг выпуска: **5 000 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **5 000 000 000**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **22.06.2010**

Основание для погашения ценных бумаг выпуска: **исполнение обязательств по ценным бумагам**

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **именные бездокументарные**

Серия: **03**

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-03-00077-A**

Дата государственной регистрации выпуска: **23.11.2006**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Количество ценных бумаг выпуска: **8 000 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **8 000 000 000**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **08.12.2011**

Основание для погашения ценных бумаг выпуска: **исполнение обязательств по ценным бумагам**

Вид ценной бумаги: **биржевые облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-01, БО-02, БО-03, БО-04, БО-05**

Ввиду идентичности условий выпуска ценных бумаг этих серий приводимая далее информация относится к каждой из вышеуказанных серий, если не указано иное

Идентификационный номер выпуска: **4B02-01-00077-A (для БО-01), 4B02-02-00077-A (для БО-02), 4B02-03-00077-A (для БО-03), 4B02-04-00077-A (для БО-04), 4B02-05-00077-A (для БО-05)**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.12.2008**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "ФБ ММВБ"**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Количество ценных бумаг выпуска: **5 000 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **5 000 000 000**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **06.08.2012**

Основание для погашения ценных бумаг выпуска: *исполнение обязательств по ценным бумагам*

Вид ценной бумаги: *биржевые облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *БО-06, БО-07*

Ввиду идентичности условий выпуска ценных бумаг этих серий приводимая далее информация относится к каждой из вышеуказанных серий, если не указано иное

Идентификационный номер выпуска: *4B02-06-00077-A (для БО-06), 4B02-07-00077-A (для БО-07)*

Дата присвоения идентификационного номера: *10.12.2008*

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: *ЗАО "ФБ ММВБ"*

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*

Количество ценных бумаг выпуска: *5 000 000*

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: *Нет*

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: *1 000*

Объем выпуска по номинальной стоимости: *5 000 000 000*

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: *13.12.2012*

Основание для погашения ценных бумаг выпуска: *исполнение обязательств по ценным бумагам*

8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *именные бездокументарные*

Серия: *04*

Иные идентификационные признаки ценных бумаг:

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: *Нет*

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: *4-04-00077-A*

Дата государственной регистрации: *23.11.2006*

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: *ФСФР России*

Количество ценных бумаг выпуска: *6 000 000*

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: *6 000 000 000*

Номинал: *1 000*

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: *Нет*

Состояние ценных бумаг выпуска: *находятся в обращении*

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: *Нет*

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг: *18.01.2007*

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: *14*

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: *05.12.2013*

Указывается точно: *Да*

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: *www.lukoil.ru/static_6_5id_2165_.html*

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*

Ценные бумаги выпуска являются облигациями с обеспечением

Сведения по облигациям с обеспечением

Сведения о лице, предоставившем(предоставляющем) обеспечение

Полное фирменное наименование лица: **Общество с ограниченной ответственностью "Трейд-Финанс"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Трейд-Финанс"**

Место нахождения

119180 Россия, г. Москва, Большая Полянка 47 стр. 1

ИНН: **7706294154**

ОГРН: **1037706014312**

Вид предоставленного (предоставляемого) обеспечения: **поручительство**

Размер (сумма) предоставленного (предоставляемого) обеспечения:

Обязательства из облигаций, исполнение которых обеспечивается предоставленным (предоставляемым) обеспечением:

Адреса страницы в сети Интернет не имеет

Иные сведения о лице, предоставившем обеспечение по облигациям эмитента, а также о предоставленном им обеспечении, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: Согласно п. 12.2 Решения о выпуске ценных бумаг поручительство предоставлено в размере номинальной стоимости Облигаций, составляющей 6 000 000 000 (шесть миллиардов) рублей, и совокупного купонного дохода по Облигациям.

Облигации имеют 14 купонных периодов. Размер процентной ставки по каждому купонному периоду – 7.40% годовых. К настоящему времени эмитент осуществил выплаты по 12 купонным периодам (см. п. 8.8.2).

Подробная информация о поручителе приводится в приложении к настоящему ежеквартальному отчету

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **биржевые облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-08, БО-09, БО-10, БО-11, БО-12, БО-13, БО-14, БО-15, БО-16, БО-17**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **Ввиду идентичности условий выпуска ценных бумаг этих серий приводимая далее информация относится к каждой из вышеуказанных серий, если не указано иное**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-08-00077-A (для БО-08), 4B02-09-00077-A (для БО-09), 4B02-10-00077-A (для БО-10), 4B02-11-00077-A (для БО-11), 4B02-12-00077-A (для БО-12), 4B02-13-00077-A (для БО-13), 4B02-14-00077-A (для БО-14), 4B02-15-00077-A (для БО-15), 4B02-16-00077-A (для БО-16), 4B02-17-00077-A (для БО-17)**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.12.2008**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "ФБ ММВБ"**

Количество ценных бумаг выпуска: **5 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **5 000 000 000**

Номинал: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **размещение не началось**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **6**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **в настоящее время не установлен**

Указывается точно: **Нет**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: www.lukoil.ru/static_6_5id_2165_.html

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об условиях обеспечения исполнения обязательств по облигациям эмитента с обеспечением

Государственный регистрационный номер выпуска (идентификационный номер выпуска)	Дата государственной регистрации (дата присвоения идентификационного номера)
4-04-00077-А	23.11.2006

Лицо, предоставившее банковскую гарантию либо поручительство по облигациям эмитента с обеспечением обязано раскрывать информацию в форме ежеквартального отчета, сообщений о существенных фактах, сводной бухгалтерской (консолидированной финансовой) отчетности: **Нет**

Лицо, предоставившее банковскую гарантию либо поручительство по облигациям эмитента с обеспечением, добровольно принимает на себя обязательство раскрывать информацию в форме ежеквартального отчета, сообщений о существенных фактах, сводной бухгалтерской (консолидированной финансовой) отчетности: **Нет**

По лицу, предоставившему банковскую гарантию либо поручительство по облигациям эмитента с обеспечением, в приложении к ежеквартальному отчету дополнительно раскрываются сведения в объеме, предусмотренном разделами I,II,III,IV,V,VI,VII,VIII ежеквартального отчета для эмитента ценных бумаг: **Да**

Сведения о лице, предоставившем обеспечение

Полное фирменное наименование лица: **Общество с ограниченной ответственностью "Трейд-Финанс"**

Место нахождения

119180 Россия, Москва, Большая Полянка 47 стр. 1

ИНН: **7706294154**

ОГРН: **1037706014312**

Вид предоставленного (предоставляемого) обеспечения: **поручительство**

Размер (сумма) предоставленного (предоставляемого) обеспечения: **RUR x 1000**

Обязательства из облигаций, исполнение которых обеспечивается предоставленным (предоставляемым) обеспечением:

Согласно п. 12.2 Решения о выпуске ценных бумаг поручительство предоставлено в размере номинальной стоимости Облигаций, составляющей 6 000 000 000 (шесть миллиардов) рублей, и совокупного купонного дохода по Облигациям.

Облигации имеют 14 купонных периодов. Размер процентной ставки по каждому купонному периоду – 7.40% годовых. К настоящему времени эмитент осуществил выплаты по 12 купонным периодам (см. п. 8.8.2).

Адрес страницы в сети Интернет, на которой раскрывается информация о лице, предоставившем (предоставляющем) обеспечение по облигациям: **Информация о лице, предоставившем обеспечение, раскрывается в Приложении №5 к ежеквартальному отчету**

Иные сведения о лице, предоставившем обеспечение по облигациям эмитента, а также о предоставленном им обеспечении, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

8.4.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием

Эмитент не размещал облигации с ипотечным покрытием, обязательства по которым еще не исполнены

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

Лицо, осуществляющее ведение реестра владельцев именных ценных бумаг эмитента: *регистратор*

Сведения о регистраторе

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Регистратор "НИКойл"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Регистратор "НИКойл"*

Место нахождения: *121108, Москва, ул. Ивана Франко, д. 8*

ИНН: *7730081453*

ОГРН: *1027700060607*

Данные о лицензии на осуществление деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг

Номер: *10-000-1-00290*

Дата выдачи: *17.06.2003*

Дата окончания действия:

Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: *ФКЦБ (ФСФР) России*

Дата, с которой регистратор осуществляет ведение реестра владельцев ценных бумаг эмитента: *05.02.1998*

В обращении находятся документарные ценные бумаги эмитента с обязательным централизованным хранением

Депозитарии

Полное фирменное наименование: *Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий»*

Сокращенное фирменное наименование: *НКО ЗАО НРД*

Место нахождения: *г. Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13, стр. 8*

ИНН: *7702165310*

ОГРН: *1027739132563*

Данные о лицензии на осуществление деятельности депозитария на рынке ценных бумаг

Номер: *177-12042-000100*

Дата выдачи: *19.02.2009*

Дата окончания действия:

Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: *ФКЦБ (ФСФР) России*

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

нерезидентам

Налоговый кодекс Российской Федерации часть вторая от 05.08.2000 № 117-ФЗ в действующей редакции;

Федеральный закон от 10.12.2003 № 173-ФЗ «О валютном регулировании и валютном контроле» в действующей редакции;

Федеральный закон от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах» в действующей редакции;

Федеральный закон от 09.07.1999 № 160-ФЗ «Об иностранных инвестициях в Российской Федерации» в действующей редакции;

Федеральный закон от 25.02.1999 № 39-ФЗ «Об инвестиционной деятельности в Российской Федерации, осуществляемой в форме капитальных вложений» в действующей редакции;

Федеральный закон от 22.04.1996 № 39-ФЗ «О рынке ценных бумаг» в действующей редакции;

Федеральный закон от 07.08.2001 № 115-ФЗ «О противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем, и финансированию терроризма» в действующей редакции;

Соглашения об избежании двойного налогообложения, заключенные между Правительством Российской Федерации и правительствами иностранных государств, резидентами которых являются владельцы ценных бумаг эмитента, и ратифицированные Российской Федерацией.

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

Информация, представленная в данном пункте, носит общий характер. Она базируется на российском законодательстве по состоянию на дату подготовки настоящего отчета и может быть подвержена изменениям в будущем. Она не является полным анализом всех налоговых аспектов, связанных с получением доходов по ценным бумагам Компании, и не должна рассматриваться как рекомендация по порядку уплаты налогов.

Согласно пункту 1 статьи 280 Налогового кодекса Российской Федерации (НК РФ) порядок отнесения объектов гражданских прав к ценным бумагам устанавливается гражданским законодательством Российской Федерации и применимым законодательством иностранных государств.

Порядок отнесения ценных бумаг к эмиссионным устанавливается национальным законодательством Российской Федерации.

Если операция с ценными бумагами может быть квалифицирована также как операция с финансовыми инструментами срочных сделок, то налогоплательщик самостоятельно выбирает порядок налогообложения такой операции (порядок налогообложения операций срочных сделок в данном случае не рассматривается).

1. Налогообложение доходов юридических лиц по акциям эмитента в виде дивидендов

№№	Категории владельцев ценных бумаг	
	Российские организации	Иностранные юридические лица, имеющие или не имеющие постоянного представительства в Российской Федерации
1. Наименование дохода по ценным бумагам	Дивиденды	
2. Наименование налога на доход по ценным бумагам	Налог на прибыль организаций	
3. Ставка налога	0 % (подпункт 1 пункта 3 статьи 284 НК РФ) при условии, что на день принятия решения о выплате дивидендов получающая дивиденды организация в	15% (подпункт 3 пункта 3 статьи 284 НК РФ)

	<p>течение не менее 365 календарных дней непрерывно владеет на праве собственности не менее чем 50-процентным вкладом (долей) в уставном (складочном) капитале (фонде) выплачивающей дивиденды организации или депозитарными расписками, дающими право на получение дивидендов, в сумме, соответствующей не менее 50 процентам общей суммы выплачиваемых организацией дивидендов.</p> <p>9%</p> <p>(подпункт 2 пункта 3 статьи 284 НК РФ) – для организаций, не указанных в подпункте 1 пункта 3 статьи 284 НК РФ</p>	
4. Порядок и сроки уплаты налога	<p>Российская организация, выплачивающая налогоплательщикам доходы в виде дивидендов, признается налоговым агентом. В этом случае она определяет сумму налога отдельно по каждому такому налогоплательщику применительно к каждой выплате указанных доходов (положения статьи 275 НК РФ). На эту российскую организацию возлагается обязанность удержать налог из доходов налогоплательщика в виде дивидендов и перечислить его в бюджет не позднее дня, следующего за днем выплаты дохода (пункт 4 статьи 287 НК РФ).</p> <p>Особенности исчисления и уплаты налога с доходов, полученных иностранной организацией от источников в Российской Федерации, удерживаемого налоговым агентом, установленные статьей 310 НК РФ, распространяются на исчисление и уплату налога российскими организациями, являющимися участниками консолидированной группы налогоплательщиков и выплачивающими доход иностранной организации.</p> <p>Исчисление, удержание и перечисление в бюджет соответствующих сумм налога осуществляется организациями, являющимися участниками консолидированной группы налогоплательщиков, самостоятельно, без участия ответственного участника консолидированной группы налогоплательщиков (за исключением случаев, когда налоговым агентом по правилам статьи 310 НК РФ выступает такой ответственный участник).</p>	
5. Особенности порядка налогообложения для данной категории владельцев ценных бумаг	<p>Сумма налога, подлежащего удержанию из доходов налогоплательщика - получателя дивидендов, исчисляется налоговым агентом по следующей формуле:</p> $H = K \times C_n \times (d - D),$ <p>где:</p> <p>H - сумма налога, подлежащего удержанию;</p> <p>K - отношение суммы дивидендов, подлежащих распределению в пользу налогоплательщика - получателя дивидендов, к общей сумме дивидендов, подлежащих распределению налоговым агентом;</p> <p>C_n - соответствующая налоговая ставка, установленная подпунктами 1 и 2 пункта 3 статьи 284 НК;</p> <p>d - общая сумма дивидендов, подлежащая распределению налоговым агентом в пользу всех получателей;</p> <p>D - общая сумма дивидендов, полученных самим налоговым агентом в текущем</p>	<p>В случае, если российская организация – налоговый агент выплачивает дивиденды иностранной организации, не являющейся резидентом Российской Федерации, налоговая база налогоплательщика – получателя дивидендов по каждой такой выплате определяется как сумма выплачиваемых дивидендов и к ней применяется ставка, установленная подпунктом 3 пункта 3 статьи 284 НК РФ (15 %).</p> <p>Если получателем дивидендов является головная организация – компания с постоянным местопребыванием в иностранном государстве, с которым у Российской Федерации имеется соглашение (конвенция) об избежании двойного налогообложения, то вне зависимости от наличия или отсутствия у такой организации постоянного представительства на территории Российской Федерации, для применения вышеуказанного соглашения (конвенции) следует представить документы, подтверждающие постоянное местопребывание данной организации в соответствующем государстве согласно положениям пункта 1 статьи 312 НК РФ. Подтверждение представляется налоговому агенту до выплаты дохода.</p>

	<p>отчетном (налоговом) периоде и предыдущем отчетном (налоговом) периоде (за исключением дивидендов, указанных в подпункте 1 пункта 3 статьи 284 НК РФ) к моменту распределения дивидендов в пользу налогоплательщиков - получателей дивидендов, при условии, если данные суммы дивидендов ранее не учитывались при определении налоговой базы, определяемой в отношении доходов, полученных налоговым агентом в виде дивидендов.</p> <p>В случае, если значение Н составляет отрицательную величину, обязанность по уплате налога не возникает и возмещение из бюджета не производится (пункт 2 статьи 275 НК РФ).</p>	<p>В случае, если получателем дивидендов является постоянное представительство, через которое иностранная организация осуществляет деятельность на территории Российской Федерации, то порядок налогообложения дивидендов идентичен порядку налогообложения дивидендов, выплачиваемых российской организацией.</p> <p>Возврат ранее удержанного налога осуществляется на основе заявления и подтверждающих документов, представляемых иностранным получателем дохода в налоговый орган по месту постановки на учет налогового агента в течение 3 лет с момента окончания налогового периода, в котором был выплачен доход (пункт 2 статьи 312 НК РФ).</p>
6. Законодательные и нормативные акты, регламентирующие порядок налогообложения указанных доходов	<p>Налоговый кодекс Российской Федерации, глава 25 «Налог на прибыль организаций», статьи 275, 284, 287, 309, 310, 311, 312 НК РФ</p>	

2. Налогообложение доходов юридических лиц от реализации акций эмитента

№№	Категории владельцев ценных бумаг	
	Российские организации или постоянные представительства иностранных юридических лиц в Российской Федерации	Иностранные юридические лица, не имеющие постоянного представительства в Российской Федерации
1. Наименование дохода по ценным бумагам	Доходы от реализации или иного выбытия ценных бумаг	<p>Доходы от реализации акций российских организаций, более 50% активов которых состоит из недвижимого имущества, находящегося на территории Российской Федерации, за исключением акций, признаваемых обращающимися на организованном рынке ценных бумаг.</p> <p>Доходы от реализации других видов акций не облагаются в Российской Федерации.</p>
	В целях главы 25 НК РФ ценные бумаги также признаются реализованными (приобретенными) в случае прекращения обязательств налогоплательщика передать (принять) соответствующие ценные бумаги зачетом встречных однородных требований, в том числе в случае прекращения таких обязательств при осуществлении клиринга в соответствии с законодательством Российской Федерации (статья 280 НК РФ).	
2. Наименование налога на доход по ценным бумагам	Налог на прибыль	
3. Ставка налога	<p>20 % (пункт 1 статьи 284 НК РФ);</p> <p>0 % (пункт 4.1 статьи 284 НК РФ), применяется в отношении акций, приобретенных налогоплательщиками начиная с 1 января 2011 г., с учетом следующих особенностей: при условии, что на дату реализации акций они непрерывно принадлежат налогоплательщику на праве собственности или на ином вещном праве более пяти лет, а также при соблюдении одного из следующих условий:</p>	20% с общей суммы дохода (пункт 2 статьи 284 НК РФ), или 20 % с суммы доходов за вычетом расходов (пункт 1 статьи 310 НК РФ)

	<p>1) если акции относятся к ценным бумагам, не обращающимся на организованном рынке ценных бумаг, в течение всего срока владения налогоплательщиком такими акциями;</p> <p>2) если акции относятся к ценным бумагам, обращающимся на организованном рынке ценных бумаг, и в течение всего срока владения налогоплательщиком такими акциями являются акциями высокотехнологичного (инновационного) сектора экономики;</p> <p>3) если акции на дату их приобретения налогоплательщиком относятся к ценным бумагам, не обращающимся на организованном рынке ценных бумаг, и на дату их реализации указанным налогоплательщиком или иного выбытия (в том числе погашения) у указанного налогоплательщика относятся к ценным бумагам, обращающимся на организованном рынке ценных бумаг и являющимися акциями высокотехнологичного (инновационного) сектора экономики.</p> <p>При этом порядок отнесения акций российских организаций, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, к акциям высокотехнологичного (инновационного) сектора экономики устанавливается Правительством Российской Федерации (статья 284.2 НК РФ).</p>	
4. Порядок и сроки уплаты налога	<p>Сумма налога определяется налогоплательщиком самостоятельно по итогам каждого отчетного (налогового) периода.</p> <p>Налог, подлежащий уплате по истечении налогового периода, уплачивается не позднее 28 марта года, следующего за истекшим налоговым периодом.</p> <p>Квартальные авансовые платежи уплачиваются не позднее 28 дней со дня окончания квартала, и засчитываются в счет уплаты налога по итогам налогового периода.</p> <p>Ежемесячные авансовые платежи уплачиваются в срок не позднее 28 числа каждого месяца этого отчетного периода, и засчитываются при уплате квартальных авансовых платежей.</p> <p>Налогоплательщики, исчисляющие ежемесячные авансовые платежи по фактически полученной прибыли, уплачивают авансовые платежи не позднее 28 числа месяца, следующего за месяцем, по итогам которого производится исчисление налога.</p> <p>Российская организация или иностранная организация, осуществляющая деятельность в Российской Федерации через постоянное представительство (налоговые агенты), выплачивающие доход иностранной организации, удерживают сумму налога из доходов этой иностранной организации, при каждой выплате (перечислении) ей денежных средств или ином получении иностранной организацией доходов, если иное не предусмотрено НК РФ.</p> <p>Налоговый агент обязан перечислить соответствующую сумму налога не позднее дня, следующего за днем выплаты (перечисления) денежных средств иностранной организации или иного получения доходов иностранной организацией (пункт 2 статьи 287 НК РФ).</p>	
5. Особенности порядка налогообложения для данной категории владельцев ценных бумаг	<p>Доходы налогоплательщика от операции по реализации или иного выбытия ценных бумаг (в том числе погашения) определяются исходя из цены реализации или иного выбытия ценной бумаги.</p> <p>В отношении акций, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, для целей налогообложения принимается фактическая цена реализации или иного выбытия ценных бумаг, если эта цена находится в интервале между минимальной и максимальной ценами сделок (интервал цен) с указанной ценной бумагой,</p>	<p>Согласно подпункту 5 пункта 1 статьи 309 НК РФ доходы от реализации акций (долей) российских организаций, более 50 процентов активов которых состоит из недвижимого имущества, находящегося на территории Российской Федерации, а также финансовых инструментов, производных от таких акций (долей), за исключением акций, признаваемых обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, относятся к видам доходов, полученных иностранной организацией, которые не связаны с ее предпринимательской деятельностью в Российской Федерации и</p>

	<p>зарегистрированной организатором торговли на рынке ценных бумаг на дату совершения соответствующей сделки или на дату ближайших торгов в течение последних 12 месяцев. В случае, когда фактическая цена реализации (выбытия) ценных бумаг находится ниже минимальной цены сделки с указанными ценными бумагами, в целях налогообложения принимается минимальная цена сделки на организованном рынке ценных бумаг.</p> <p>Расходы при реализации (или ином выбытии) ценных бумаг определяются исходя из цены приобретения ценной бумаги (включая расходы на ее приобретение), затрат на ее реализацию.</p> <p>При реализации или ином выбытии ценных бумаг налогоплательщик самостоятельно в соответствии с принятой в целях налогообложения учетной политикой выбирает один из методов списания на расходы стоимости выбывших ценных бумаг:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) по стоимости первых по времени приобретений (ФИФО); 2) по стоимости последних по времени приобретений (ЛИФО); 3) по стоимости единицы. <p>Налогоплательщики, получившие убыток (убытки) от операций с ценными бумагами в предыдущем налоговом периоде или в предыдущие налоговые периоды, вправе уменьшить налоговую базу, полученную по операциям с ценными бумагами в отчетном (налоговом) периоде (перенести указанные убытки на будущее) в порядке и на условиях, которые установлены статьей 283 НК РФ. При этом данное положение не распространяется на убытки, полученные налогоплательщиком в период налогообложения его доходов по ставке 0 процентов.</p> <p>При этом убытки от операций с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, полученные в предыдущем налоговом периоде (предыдущих налоговых периодах), могут быть отнесены на уменьшение налоговой базы от операций по реализации данной категории ценных бумаг.</p> <p>В течение налогового периода перенос на будущее убытков, понесенных в соответствующем отчетном периоде от операций с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, и ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, осуществляется отдельно по указанным категориям ценных бумаг соответственно в пределах прибыли, полученной от операций с такими ценными бумагами.</p> <p>Доходы, полученные от операций с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, не могут быть уменьшены на расходы либо убытки от</p>	<p>относятся к доходам иностранной организации от источников в Российской Федерации. Такие доходы подлежат обложению налогом, удерживаемым у источника выплаты доходов.</p> <p>При этом доходы от реализации на иностранных биржах (у иностранных организаторов торговли) ценных бумаг или производных от них финансовых инструментов, обращающихся на этих биржах, не признаются доходами от источников в Российской Федерации.</p> <p>Пунктом 4 статьи 309 НК РФ установлено, что при определении налоговой базы по доходам, указанным в подпункте 5 пункта 1 статьи 309 НК РФ, из суммы таких доходов могут вычитаться расходы в порядке, предусмотренном статьями 268, 280 НК РФ.</p> <p>Указанные расходы иностранной организации учитываются при определении налоговой базы, если к дате выплаты этих доходов в распоряжении налогового агента, удерживающего налог с таких доходов, имеются представленные этой иностранной организацией документально подтвержденные данные о таких расходах.</p> <p>При представлении иностранной организацией, имеющей право на получение дохода, подтверждения, указанного в пункте 1 статьи 312 НК РФ, налоговому агенту, выплачивающему доход, до даты выплаты дохода, в отношении которого международным договором Российской Федерации предусмотрен льготный режим налогообложения в Российской Федерации, в отношении такого дохода производится освобождение от удержания налога у источника выплаты или удержание налога у источника выплаты по пониженным ставкам.</p> <p>Возврат ранее удержанного налога осуществляется на основе заявления и подтверждающих документов, представляемых иностранным получателем дохода в налоговый орган по месту постановки на учет налогового агента в течение 3 лет с момента окончания налогового периода, в котором был выплачен доход (пункт 2 статьи 312 НК РФ).</p>
--	--	--

	<p>операций с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг.</p> <p>Доходы, полученные от операций с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, не могут быть уменьшены на расходы либо убытки от операций с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг (пункт 10 статьи 280 НК РФ).</p> <p>Положения второго - шестого абзацев пункта 10 статьи 280 НК РФ не распространяются на профессиональных участников рынка ценных бумаг, осуществляющих дилерскую деятельность.</p> <p>В порядке, установленном статьей 283 НК РФ, налогоплательщик вправе осуществлять перенос убытка на будущее в течение десяти лет, следующих за налоговым периодом, в котором получен этот убыток.</p> <p>Налогоплательщик вправе перенести на текущий налоговый период сумму полученного в предыдущем налоговом периоде убытка.</p> <p>В аналогичном порядке убыток, не перенесенный на ближайший следующий год, может быть перенесен целиком или частично на следующий год из последующих девяти лет с учетом положений абзаца второго пункта 2 статьи 283 НК РФ.</p> <p>Если налогоплательщик понес убытки более чем в одном налоговом периоде, перенос таких убытков на будущее производится в той очередности, в которой они понесены (пункт 3 статьи 283 НК РФ).</p> <p>Налогоплательщики (включая банки), осуществляющие дилерскую деятельность на рынке ценных бумаг, при определении налоговой базы и переносе убытка на будущее в порядке и на условиях, которые установлены статьей 283 НК РФ, формируют налоговую базу и определяют сумму убытка, подлежащего переносу на будущее с учетом всех доходов (расходов) и суммы убытка, которые получены от осуществления предпринимательской деятельности.</p> <p>В течение налогового периода перенос на будущее убытков, полученных указанными выше налогоплательщиками в соответствующем отчетном периоде текущего налогового периода, может быть осуществлен в пределах суммы прибыли, полученной от осуществления предпринимательской деятельности.</p>	
<p>6. Законодательные и нормативные акты, регламентирующие порядок налогообложения указанных доходов</p>	<p>Налоговый кодекс Российской Федерации, глава 25 «Налог на прибыль организаций», статьи 274, 280, 283, 284, 287, 309, 310, 312 НК РФ.</p>	

3. Налогообложение доходов юридических лиц по облигациям эмитента в виде процентов

№№	Категории владельцев ценных бумаг	
	Российские организации или постоянные представительства иностранных юридических лиц	Иностранные юридические лица, не имеющие постоянного представительства в Российской Федерации
1. Наименование дохода по ценным бумагам	Проценты	
2. Наименование налога на доход по ценным бумагам	Налог на прибыль организаций	
3. Ставка налога	20%	20%
4. Порядок и сроки уплаты налога	<p>Сумма налога определяется налогоплательщиком самостоятельно по итогам каждого отчетного (налогового) периода.</p> <p>Налог, подлежащий уплате по истечении налогового периода, уплачивается не позднее 28 марта года, следующего за истекшим налоговым периодом.</p> <p>Квартальные авансовые платежи уплачиваются не позднее 28 дней со дня окончания квартала, и засчитываются в счет уплаты налога по итогам налогового периода.</p> <p>Ежемесячные авансовые платежи уплачиваются в срок не позднее 28 числа каждого месяца этого отчетного периода, и засчитываются при уплате квартальных авансовых платежей.</p> <p>Налогоплательщики, исчисляющие ежемесячные авансовые платежи по фактически полученной прибыли, уплачивают авансовые платежи не позднее 28 числа месяца, следующего за месяцем, по итогам которого производится исчисление налога.</p>	<p>Процентный доход от долговых обязательств любого вида, включая облигации с правом на участие в прибылях и конвертируемые облигации относится к доходам от источников в Российской Федерации и подлежит обложению налогом, удерживаемым у источника выплаты доходов (подпункт 3 пункта 1 статьи 309 НК РФ).</p> <p>Если получателем дохода является организация с постоянным местопребыванием в иностранном государстве, с которым у Российской Федерации имеется соглашение (конвенция) об избежании двойного налогообложения, то вне зависимости от наличия или отсутствия у такой организации постоянного представительства на территории Российской Федерации, для применения вышеуказанного соглашения (конвенции) следует представить документы, подтверждающие постоянное местопребывание данной организации в соответствующем государстве согласно положениям пункта 1 статьи 312 НК РФ. Подтверждение представляется налоговому агенту до выплаты дохода.</p> <p>Налоговый агент обязан перечислить соответствующую сумму налога не позднее дня, следующего за днем выплаты (перечисления) денежных средств иностранной организации или иного получения доходов иностранной организацией (пункт 2 статьи 287 НК РФ).</p> <p>Возврат ранее удержанного налога осуществляется на основе заявления и подтверждающих документов, представляемых иностранным получателем дохода в налоговый орган по месту постановки на учет налогового агента в течение 3 лет с момента окончания налогового периода, в котором был выплачен доход (пункт 2 статьи 312 НК РФ).</p>
5. Особенности порядка налогообложения для данной категории владельцев ценных бумаг	<p>По облигациям, срок погашения которых приходится более чем на один отчетный период, доход признается полученным и включается в состав доходов на конец соответствующего отчетного периода. В случае погашения облигаций до истечения отчетного периода доход признается полученным и включается в состав доходов на дату погашения</p>	<p>При представлении иностранной организацией, имеющей право на получение дохода, подтверждения, указанного в пункте 1 статьи 312 НК РФ, налоговому агенту, выплачивающему доход, до даты выплаты дохода, в отношении которого международным договором Российской Федерации предусмотрен льготный режим налогообложения в Российской Федерации, в отношении такого дохода производится освобождение от удержания налога у источника выплаты или удержание налога у источника</p>

		<p>выплаты по пониженным ставкам.</p> <p>Если при этом долговые обязательства российских организаций, по которым выплачиваются процентные доходы, возникли в связи с размещением иностранными организациями обращающихся облигаций, то исчисление и удержание суммы налога с доходов, выплачиваемых иностранным организациям, налоговым агентом не производится (подпункт 8 пункта 2 статьи 310 НК РФ, данное положение распространяется на правоотношения по исчислению и удержанию налога с доходов иностранных организаций, возникшие с 1 января 2007 года, и применяются к правоотношениям, возникшим в связи с размещением обращающихся облигаций, выпуск которых осуществлен до 1 января 2014 года).</p> <p>Возврат ранее удержанного налога осуществляется на основе заявления и подтверждающих документов, представляемых иностранным получателем дохода в налоговый орган по месту постановки на учет налогового агента в течение 3 лет с момента окончания налогового периода, в котором был выплачен доход (пункт 2 статьи 312 НК РФ).</p>
6. Законодательные и нормативные акты, регламентирующие порядок налогообложения указанных доходов	<p>Налоговый кодекс Российской Федерации, глава 25 «Налог на прибыль организаций», статьи 280, 284, 287, 309, 310, 312 НК РФ.</p>	

4. Налогообложение доходов юридических лиц от реализации облигаций эмитента

№№	Категории владельцев ценных бумаг	
	Российские организации или постоянные представительства иностранных юридических лиц	Иностранные юридические лица, не имеющие постоянного представительства в Российской Федерации
1. Наименование дохода по ценным бумагам	<p>Доходы от реализации или иного выбытия (в том числе погашения) облигаций.</p> <p>В целях главы 25 НК РФ ценные бумаги также признаются реализованными (приобретенными) в случае прекращения обязательств налогоплательщика передать (принять) соответствующие ценные бумаги зачетом встречных однородных требований, в том числе в случае прекращения таких обязательств при осуществлении клиринга в соответствии с законодательством Российской Федерации.</p>	
2. Наименование налога на доход по ценным бумагам	Налог на прибыль организаций	
3. Ставка налога	20%	Не подлежат обложению налогом, удерживаемым у источника выплаты доходов (пункт 1 статьи 309 НК РФ).
4. Особенности определения доходов и расходов	Согласно пункту 2 статьи 280 НК РФ доходы налогоплательщика от операций по реализации или иного выбытия ценных бумаг (в том числе погашения) определяются исходя из цены реализации или иного выбытия ценной бумаги, а	

	<p>также суммы накопленного процентного (купонного) дохода, уплаченной покупателем налогоплательщику, и суммы процентного (купонного) дохода, выплаченной налогоплательщику эмитентом. При этом в доход налогоплательщика от реализации или иного выбытия ценных бумаг не включаются суммы процентного (купонного) дохода, ранее учтенные при налогообложении.</p> <p>Расходы при реализации (или ином выбытии) ценных бумаг определяются исходя из цены приобретения ценной бумаги (включая расходы на ее приобретение), затрат на ее реализацию, размера скидок с расчетной стоимости инвестиционных паев, суммы накопленного процентного (купонного) дохода, уплаченной налогоплательщиком продавцу ценной бумаги. При этом в расход не включаются суммы накопленного процентного (купонного) дохода, ранее учтенные при налогообложении.</p> <p>В целях главы 25 НК РФ ценные бумаги признаются обращающимися на организованном рынке ценных бумаг только при одновременном соблюдении следующих условий:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) если они допущены к обращению хотя бы одним организатором торговли, имеющим на это право в соответствии с национальным законодательством; 2) если информация об их ценах (котировках) публикуется в средствах массовой информации (в том числе электронных) либо может быть представлена организатором торговли или иным уполномоченным лицом любому заинтересованному лицу в течение трех лет после даты совершения операций с ценными бумагами; 3) если по ним рассчитывается рыночная котировка, когда это предусмотрено соответствующим национальным законодательством. <p>Под национальным законодательством здесь понимается законодательство государства, на территории которого осуществляется обращение ценных бумаг (заключение налогоплательщиком гражданско-правовых сделок, влекущих переход права собственности на ценные бумаги). В случаях невозможности однозначно определить, на территории какого государства заключались сделки с ценными бумагами вне организованного рынка ценных бумаг, включая сделки, заключаемые посредством электронных торговых систем, налогоплательщик вправе самостоятельно в соответствии с принятой им для целей налогообложения учетной политикой выбирать такое государство в зависимости от места нахождения продавца либо покупателя ценных бумаг.</p> <p>Под рыночной котировкой ценной бумаги в целях главы 25 НК РФ понимается средневзвешенная цена ценной бумаги по сделкам, совершенным в течение торгового дня через российского организатора торговли на рынке ценных бумаг, включая фондовую биржу, - для ценных бумаг, допущенных к торгам такого организатора торговли на рынке ценных бумаг, такой фондовой биржи, или цена закрытия по ценной бумаге, рассчитываемая иностранной фондовой биржей по сделкам,</p>	
--	---	--

	<p>совершенным в течение торгового дня через такую биржу, - для ценных бумаг, допущенных к торгам такой фондовой биржи.</p> <p>Если по одной и той же ценной бумаге сделки совершались через двух и более организаторов торговли, то налогоплательщик вправе самостоятельно выбрать рыночную котировку, сложившуюся у одного из организаторов торговли. В случае, если средневзвешенная цена организатором торговли не рассчитывается, то в целях исчисления налога на прибыль за средневзвешенную цену принимается половина суммы максимальной и минимальной цен сделок, совершенных в течение торгового дня через этого организатора торговли.</p> <p>Под накопленным процентным (купонным) доходом понимается часть процентного (купонного) дохода, выплата которого предусмотрена условиями выпуска такой ценной бумаги, рассчитываемая пропорционально количеству дней, прошедших от даты выпуска ценной бумаги или даты выплаты предшествующего купонного дохода до даты совершения сделки (даты передачи ценной бумаги).</p> <p>Рыночной ценой ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, для целей налогообложения признается фактическая цена реализации или иного выбытия ценных бумаг, если эта цена находится в интервале между минимальной и максимальной ценами сделок (интервал цен) с указанной ценной бумагой, зарегистрированной организатором торговли на рынке ценных бумаг на дату совершения соответствующей сделки. В случае совершения сделки через организатора торговли под датой совершения сделки следует понимать дату проведения торгов, на которых соответствующая сделка с ценной бумагой была заключена. В случае реализации ценной бумаги вне организованного рынка ценных бумаг датой совершения сделки считается дата определения всех существенных условий передачи ценной бумаги, то есть дата подписания договора.</p> <p>Если по одной и той же ценной бумаге сделки на указанную дату совершались через двух и более организаторов торговли на рынке ценных бумаг, то налогоплательщик вправе самостоятельно выбрать организатора торговли, значения интервала цен которого будут использованы налогоплательщиком для целей налогообложения.</p> <p>При отсутствии информации об интервале цен у организаторов торговли на рынке ценных бумаг на дату совершения сделки налогоплательщик принимает интервал цен при реализации этих ценных бумаг по данным организаторов торговли на рынке ценных бумаг на дату ближайших торгов, состоявшихся до дня совершения соответствующей сделки, если торги по этим ценным бумагам проводились у организатора торговли хотя бы один раз в течение последних трех месяцев.</p> <p>При соблюдении налогоплательщиком порядка, изложенного выше, фактическая цена реализации или иного выбытия ценных бумаг, находящаяся в соответствующем интервале цен, принимается для целей налогообложения в качестве</p>	
--	--	--

	<p>рыночной цены.</p> <p>В случае реализации (приобретения) ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, по цене ниже минимальной (выше максимальной) цены сделок на организованном рынке ценных бумаг при определении финансового результата принимается минимальная (максимальная) цена сделки на организованном рынке ценных бумаг.</p> <p>По ценным бумагам, не обращающимся на организованном рынке ценных бумаг, фактическая цена сделки принимается для целей налогообложения, если эта цена находится в интервале между минимальной и максимальной ценами, определенными исходя из расчетной цены ценной бумаги и предельного отклонения цен, если иное не установлено пунктом 6 статьи 280 НК РФ.</p> <p>В целях статьи 280 НК РФ предельное отклонение цен ценных бумаг, не обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, устанавливается в размере 20 процентов в сторону повышения или понижения от расчетной цены ценной бумаги.</p> <p>В случае реализации (приобретения) ценных бумаг, не обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, по цене ниже минимальной (выше максимальной) цены, определенной исходя из расчетной цены ценной бумаги и предельного отклонения цен, при определении финансового результата для целей налогообложения принимается минимальная (максимальная) цена, определенная исходя из расчетной цены ценной бумаги и предельного отклонения цен.</p> <p>Расчетная цена не обращающихся на организованном рынке ценных бумаг может определяться налогоплательщиком самостоятельно или с привлечением оценщика с использованием методов оценки в соответствии с законодательством Российской Федерации. Для определения расчетной цены долговых ценных бумаг, номинированных в валюте Российской Федерации, может быть использована ставка рефинансирования Центрального банка Российской Федерации. Порядок определения расчетной цены ценных бумаг, не обращающихся на организованном рынке, а также методы оценки расчетной цены таких ценных бумаг (если оценка расчетной цены осуществляется налогоплательщиком самостоятельно) должны быть закреплены в учетной политике налогоплательщика.</p> <p>Налоговая база по операциям с ценными бумагами определяется налогоплательщиком отдельно, за исключением налоговой базы по операциям с ценными бумагами, определяемой профессиональными участниками рынка ценных бумаг. При этом налогоплательщики (за исключением профессиональных участников рынка ценных бумаг, осуществляющих дилерскую деятельность) определяют налоговую базу по операциям с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, отдельно от налоговой базы по операциям с ценными бумагами,</p>	
--	---	--

	<p>не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг.</p> <p>Профессиональные участники рынка ценных бумаг (включая банки), не осуществляющие дилерскую деятельность, в учетной политике для целей налогообложения должны определить порядок формирования налоговой базы по операциям с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, и налоговой базы по операциям с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг.</p> <p>При этом налогоплательщик самостоятельно выбирает виды ценных бумаг (обращающихся на организованном рынке ценных бумаг или не обращающихся на организованном рынке ценных бумаг), по операциям с которыми при формировании налоговой базы в доходы и расходы включаются иные доходы и расходы, определенные в соответствии с главой 25 НК РФ.</p> <p>При реализации или ином выбытии ценных бумаг налогоплательщик самостоятельно в соответствии с принятой в целях налогообложения учетной политикой выбирает один из следующих методов списания на расходы стоимости выбывших ценных бумаг:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) по стоимости первых по времени приобретений (ФИФО); 2) по стоимости последних по времени приобретений (ЛИФО); 3) по стоимости единицы. <p>Налогоплательщики, получившие убыток (убытки) от операций с ценными бумагами в предыдущем налоговом периоде или в предыдущие налоговые периоды, вправе уменьшить налоговую базу, полученную по операциям с ценными бумагами в отчетном (налоговом) периоде (перенести указанные убытки на будущее) в порядке и на условиях, которые установлены статьей 283 НК РФ. При этом данное положение не распространяется на убытки, полученные налогоплательщиком в период налогообложения его доходов по ставке 0 процентов.</p> <p>При этом убытки от операций с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, полученные в предыдущем налоговом периоде (предыдущих налоговых периодах), могут быть отнесены на уменьшение налоговой базы от операций с такими ценными бумагами, определенной в отчетном (налоговом) периоде.</p> <p>При этом убытки от операций с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, полученные в предыдущем налоговом периоде (предыдущих налоговых периодах), могут быть отнесены на уменьшение налоговой базы от операций по реализации данной категории ценных бумаг.</p> <p>В течение налогового периода перенос на будущее убытков, понесенных в соответствующем отчетном периоде от операций с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, и ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг,</p>	
--	---	--

	<p>осуществляется отдельно по указанным категориям ценных бумаг соответственно в пределах прибыли, полученной от операций с такими ценными бумагами.</p> <p>Доходы, полученные от операций с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, не могут быть уменьшены на расходы либо убытки от операций с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг.</p> <p>Доходы, полученные от операций с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, не могут быть уменьшены на расходы либо убытки от операций с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг.</p> <p>Положения второго - шестого абзацев пункта 10 статьи 280 НК РФ не распространяются на профессиональных участников рынка ценных бумаг, осуществляющих дилерскую деятельность.</p> <p>В порядке, установленном статьей 283 НК РФ, налогоплательщик вправе осуществлять перенос убытка на будущее в течение десяти лет, следующих за налоговым периодом, в котором получен этот убыток. Налогоплательщик вправе перенести на текущий налоговый период сумму полученного в предыдущем налоговом периоде убытка.</p> <p>В аналогичном порядке убыток, не перенесенный на ближайший следующий год, может быть перенесен целиком или частично на следующий год из последующих девяти лет с учетом положений абзаца второго пункта 2 статьи 283 НК РФ.</p> <p>Если налогоплательщик понес убытки более чем в одном налоговом периоде, перенос таких убытков на будущее производится в той очередности, в которой они понесены (пункт 3 статьи 283 НК РФ).</p> <p>Налогоплательщики (включая банки), осуществляющие дилерскую деятельность на рынке ценных бумаг, при определении налоговой базы и переносе убытка на будущее в порядке и на условиях, которые установлены статьей 283 НК РФ, формируют налоговую базу и определяют сумму убытка, подлежащего переносу на будущее с учетом всех доходов (расходов) и суммы убытка, которые получены от осуществления предпринимательской деятельности.</p> <p>В течение налогового периода перенос на будущее убытков, полученных указанными выше налогоплательщиками в соответствующем отчетном периоде текущего налогового периода, может быть осуществлен в пределах суммы прибыли, полученной от осуществления предпринимательской деятельности.</p> <p>Налогоплательщики (включая банки), осуществляющие дилерскую деятельность на рынке ценных бумаг, при определении налоговой базы и переносе убытка на будущее в порядке и на условиях, которые установлены статьей 283 НК РФ, формируют налоговую базу и определяют сумму убытка, подлежащего переносу на будущее с учетом всех доходов (расходов) и суммы убытка, которые получены от осуществления предпринимательской</p>	
--	---	--

	<p>деятельности.</p> <p>В течение налогового периода перенос на будущее убытков, полученных указанными выше налогоплательщиками в соответствующем отчетном периоде текущего налогового периода, может быть осуществлен в пределах суммы прибыли, полученной от осуществления предпринимательской деятельности.</p>	
5. Порядок и сроки уплаты налога	<p>Сумма налога определяется налогоплательщиком самостоятельно по итогам каждого отчетного (налогового) периода.</p> <p>Налог, подлежащий уплате по истечении налогового периода, уплачивается не позднее 28 марта года, следующего за истекшим налоговым периодом.</p> <p>Квартальные авансовые платежи уплачиваются не позднее 28 дней со дня окончания квартала, и засчитываются в счет уплаты налога по итогам налогового периода.</p> <p>Ежемесячные авансовые платежи уплачиваются в срок не позднее 28 числа каждого месяца этого отчетного периода, и засчитываются при уплате квартальных авансовых платежей.</p> <p>Налогоплательщики, исчисляющие ежемесячные авансовые платежи по фактически полученной прибыли, уплачивают авансовые платежи не позднее 28 числа месяца, следующего за месяцем, по итогам которого производится исчисление налога.</p>	
6. Законодательные и нормативные акты, регламентирующие порядок налогообложения указанных доходов	<p>Налоговый кодекс Российской Федерации, глава 25 «Налог на прибыль организаций», статьи 274, 280, 283, 284, 309, 310, 312 НК РФ.</p>	

5. Налогообложение доходов организаций, перешедших на специальный режим (упрощенная система налогообложения)

1. Налогоплательщики	Российские организации
2. Наименование налога на доход по ценным бумагам	<p>Единый налог, исчисляемый по результатам хозяйственной деятельности организации за налоговый период (упрощенная система налогообложения).</p> <p>Налог на прибыль организаций (уплачиваемый с доходов, облагаемых по налоговым ставкам, предусмотренным пунктами 3 и 4, статьи 284 НК РФ).</p>
3. Порядок налогообложения	<p>Применение упрощенной системы налогообложения организациями предусматривает их освобождение от обязанности по уплате налога на прибыль организаций (за исключением, налога, уплачиваемого с доходов, облагаемых по налоговым ставкам, предусмотренным пунктами 3 и 4, статьи 284 НК РФ).</p> <p>Порядок налогообложения определяется положениями главы 26.2 НК РФ.</p>
4. Ставка налога на прибыль при налогообложении доходов в виде дивидендов по акциям	<p>Согласно пункту 3 статьи 284 НК РФ:</p> <p>1) 0 процентов - при условии, что на день принятия решения о выплате дивидендов получающая дивиденды организация в течение не менее 365 календарных дней непрерывно владеет на праве собственности не менее чем 50-процентным вкладом (долей) в уставном (складочном) капитале (фонде) выплачивающей дивиденды организации или депозитарными расписками, дающими право на получение дивидендов, в сумме, соответствующей не менее 50 процентам общей суммы выплачиваемых организацией дивидендов.</p> <p>2) 9 процентов - по доходам, полученным в виде дивидендов остальными организациями.</p>

5. Ставка налога при налогообложении доходов в виде процентов по облигациям и при налогообложении доходов от реализации акций и облигаций	6 %, если объектом налогообложения являются доходы; 15 %, если объектом налогообложения являются доходы, уменьшенные на величину расходов; законами субъектов Российской Федерации могут быть установлены дифференцированные налоговые ставки в пределах от 5 до 15 процентов в зависимости от категорий налогоплательщиков. (пункты 1 и 2 статьи 346.20 НК РФ)
6. Законодательные и нормативные акты, регламентирующие порядок налогообложения указанных доходов	Налоговый кодекс Российской Федерации, глава 26.2 «Упрощенная система налогообложения»

6. Налогообложение доходов физических лиц по акциям эмитента в виде дивидендов

№№	Категории владельцев ценных бумаг	
	Физические лица - налоговые резиденты Российской Федерации	Физические лица, получающие доходы от источников в Российской Федерации, не являющиеся налоговыми резидентами Российской Федерации
1. Наименование дохода	Дивиденды	
2. Наименование налога	Налог на доходы физических лиц	
3. Ставка налога	9 %	15 %
4. Порядок и сроки уплаты налога	<p>Сумма налога исчисляется налоговым агентом (организацией, от которой или в результате отношений с которой получен доход) отдельно по каждой сумме дохода, начисленного налогоплательщику. Исчисление суммы налога производится без учета доходов, полученных налогоплательщиком от других налоговых агентов, и удержанных другими налоговыми агентами сумм налога.</p> <p>Налоговые агенты обязаны удержать начисленную сумму налога непосредственно из доходов налогоплательщика при их фактической выплате. Удержание у налогоплательщика начисленной суммы налога производится за счет любых денежных средств, выплачиваемых налоговым агентом налогоплательщику, при фактической выплате указанных денежных средств налогоплательщику либо по его поручению третьим лицам.</p> <p>В случае невозможности удержания налога налоговым агентом, он обязан сообщить об этом в письменном виде в налоговый орган по месту своего учета в течение 1 месяца с даты окончания налогового периода.</p> <p>В случае неудержания налога, налогоплательщик обязан сам продекларировать доход и уплатить налог. В общем случае, декларация предоставляется не позднее 30 апреля следующего года и уплата производится не позднее 15 июля следующего года. В случае прекращения деятельности в Российской Федерации и выезде, иностранный гражданин представляет декларацию не позднее, чем за 1 месяц до выезда. Уплата налога производится в течение 15 календарных дней с момента подачи деклараций.</p>	
5. Особенности порядка налогообложения для данной категории	Сумма налога, подлежащего удержанию из доходов налогоплательщика - получателя дивидендов, исчисляется налоговым агентом по следующей формуле: $H = K \times C_n \times (d - D)$,	В случае, если российская организация - налоговый агент выплачивает дивиденды физическому лицу, не являющемуся резидентом Российской Федерации, налоговая база

владельцев ценных бумаг	<p>где: Н - сумма налога, подлежащего удержанию;</p> <p>К - отношение суммы дивидендов, подлежащих распределению в пользу налогоплательщика - получателя дивидендов, к общей сумме дивидендов, подлежащих распределению налоговым агентом;</p> <p>Сн - соответствующая налоговая ставка, установленная пунктом 4 статьи 224 НК РФ;</p> <p>д - общая сумма дивидендов, подлежащая распределению налоговым агентом в пользу всех получателей;</p> <p>Д - общая сумма дивидендов, полученных самим налоговым агентом в текущем отчетном (налоговом) периоде и предыдущем отчетном (налоговом) периоде (за исключением дивидендов, указанных в подпункте 1 пункта 3 статьи 284 НК РФ) к моменту распределения дивидендов в пользу налогоплательщиков - получателей дивидендов, при условии, если данные суммы дивидендов ранее не учитывались при определении налоговой базы, определяемой в отношении доходов, полученных налоговым агентом в виде дивидендов.</p> <p>В случае, если значение Н составляет отрицательную величину, обязанность по уплате налога не возникает и возмещение из бюджета не производится (пункт 2 статьи 275 НК РФ).</p>	<p>налогоплательщика - получателя дивидендов по каждой такой выплате определяется как сумма выплачиваемых дивидендов и к ней применяется ставка, установленная пунктом 3 статьи 224 НК РФ.</p> <p>Устранение двойного налогообложения. Для освобождения от налогообложения, получения налоговых вычетов или иных налоговых привилегий, налогоплательщик должен представить в налоговые органы официальное подтверждение того, что он является резидентом государства, с которым Российская Федерация заключила действующий в течение соответствующего налогового периода (или его части) договор (соглашение) об избежании двойного налогообложения. Такое подтверждение может быть представлено как до уплаты налога, так и в течение одного года после окончания того налогового периода, по результатам которого налогоплательщик претендует на получение освобождения от налогообложения, налоговых вычетов или привилегий.</p>
6. Законодательные и нормативные акты, регламентирующие порядок налогообложения указанных доходов	Налоговый кодекс Российской Федерации, глава 23 «Налог на доходы физических лиц».	

7. Налогообложение доходов физических лиц от реализации размещенных акций эмитента

№№	Категории владельцев ценных бумаг	
	Физические лица - налоговые резиденты Российской Федерации	Физические лица - не налоговые резиденты Российской Федерации
1. Наименование дохода	Доходы от реализации акций в Российской Федерации и за ее пределами	Доходы от реализации акций в Российской Федерации.
2. Наименование налога	Налог на доходы физических лиц	
3. Особенности определения налоговой базы при реализации ценных бумаг по брокерским	<p>В соответствии с п. 12 ст.214.1. НК РФ в целях статьи 214.1 финансовый результат по операциям с ценными бумагами и по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок определяется как доходы от операций за вычетом соответствующих расходов, указанных в пункте 10 статьи 214.1 НК РФ.</p> <p>Отнесение ценных бумаг и финансовых инструментов срочных сделок к обращающимся и не обращающимся на организованном рынке ценных бумаг осуществляется на дату реализации</p>	

<p>договорам, договорам доверительного управления, комиссии, поручения и иным подобным договорам в пользу физического лица</p>	<p>ценной бумаги, финансового инструмента срочных сделок, включая получение суммы вариационной маржи и премии по контрактам, если иное не предусмотрено статьей 214.1 НК РФ.</p> <p>При этом расходы, которые не могут быть непосредственно отнесены на уменьшение дохода по операциям с ценными бумагами или по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок, обращающимися или не обращающимися на организованном рынке, либо на уменьшение соответствующего вида дохода, распределяются пропорционально доле каждого вида дохода и включаются в расходы при определении финансового результата налоговым агентом по окончании налогового периода, а также в случае прекращения действия до окончания налогового периода последнего договора налогоплательщика, заключенного с лицом, выступающим налоговым агентом в соответствии со статьей 214.1 НК РФ. Если в налоговом периоде, в котором осуществлены указанные расходы, доходы соответствующего вида отсутствуют, то расходы принимаются в том налоговом периоде, в котором признаются доходы.</p> <p>Финансовый результат определяется по каждой операции и по каждой совокупности операций, указанных соответственно в подпунктах 1 - 4 пункта 1 статьи 214.1 НК РФ. Финансовый результат определяется по окончании налогового периода, если иное не установлено статьей 214.1 НК РФ. При этом финансовый результат по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок, которые обращаются на организованном рынке и базисным активом которых являются ценные бумаги, фондовые индексы или иные финансовые инструменты срочных сделок, базисным активом которых являются ценные бумаги или фондовые индексы, и по операциям с иными финансовыми инструментами срочных сделок, обращающимися на организованном рынке, определяется отдельно.</p> <p>Отрицательный финансовый результат, полученный в налоговом периоде по отдельным операциям с ценными бумагами, финансовыми инструментами срочных сделок, уменьшает финансовый результат, полученный в налоговом периоде по совокупности соответствующих операций. При этом по операциям с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, сумма отрицательного финансового результата, уменьшающая финансовый результат по операциям с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке, определяется с учетом предельной границы колебаний рыночной цены ценных бумаг.</p> <p>При поставке ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, являющихся базисным активом финансового инструмента срочных сделок, финансовый результат от операций с таким базисным активом у налогоплательщика, осуществляющего такую поставку, определяется исходя из цены, по которой осуществляется поставка ценных бумаг в соответствии с условиями договора.</p> <p>Отрицательный финансовый результат, полученный в налоговом периоде по отдельным операциям с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, которые на момент их приобретения относились к ценным бумагам, обращающимся на организованном рынке ценных бумаг, может уменьшать финансовый результат, полученный в налоговом периоде по операциям с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг.</p> <p>Отрицательный финансовый результат по каждой совокупности операций, указанных в подпунктах 1 - 4 пункта 1 статьи 214.1 НК РФ, признается убытком. Учет убытков по операциям с ценными бумагами и по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок осуществляется в порядке, установленном статьей 214.1. и статьей 220.1 НК РФ.</p> <p>Особенности определения доходов и расходов для определения финансового результата по операциям с ценными бумагами и по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок устанавливаются пунктом 13 статьи 214.1 НК РФ.</p> <p>При реализации ценных бумаг расходы в виде стоимости приобретения ценных бумаг признаются по стоимости первых по времени приобретений (ФИФО).</p> <p>В случае, если организацией-эмитентом был осуществлен обмен (конвертация) акций, при реализации акций, полученных налогоплательщиком в результате обмена (конвертации), в качестве документально подтвержденных расходов налогоплательщика признаются расходы по приобретению акций, которыми владел налогоплательщик до их обмена (конвертации).</p> <p>При реализации акций (долей, паев), полученных налогоплательщиком при реорганизации организаций, расходами на их приобретение признается стоимость, определяемая в соответствии с пунктами 4 - 6 статьи 277 НК РФ, при условии документального подтверждения налогоплательщиком расходов на приобретение акций (долей, паев) реорганизуемых организаций.</p> <p>Если налогоплательщиком были приобретены в собственность (в том числе получены на безвозмездной основе или с частичной оплатой, а также в порядке дарения или наследования) ценные бумаги, при налогообложении доходов по операциям реализации (погашения) ценных бумаг в качестве документально подтвержденных расходов на приобретение (получение) этих ценных бумаг учитываются суммы, с которых был исчислен и уплачен налог при приобретении (получении) данных ценных бумаг, и сумма налога, уплаченного налогоплательщиком.</p>
--	--

	<p>Если при получении налогоплательщиком ценных бумаг в порядке дарения или наследования налог в соответствии с пунктами 18 и 18.1 статьи 217 НК РФ не взимается, при налогообложении доходов по операциям реализации (погашения) ценных бумаг, полученных налогоплательщиком в порядке дарения или наследования, учитываются также документально подтвержденные расходы дарителя (наследодателя) на приобретение этих ценных бумаг.</p> <p>Суммы, уплаченные налогоплательщиком за приобретение базисного актива финансовых инструментов срочных сделок, в том числе для его поставки при исполнении срочной сделки, признаются расходами при поставке (последующей реализации) базисного актива.</p> <p>Суммы, уплаченные налогоплательщиком за приобретение ценных бумаг, в отношении которых предусмотрено частичное погашение номинальной стоимости ценной бумаги в период ее обращения, признаются расходами при таком частичном погашении пропорционально доле доходов, полученных от частичного погашения, в общей сумме, подлежащей погашению.</p> <p>В целях статьи 214.1 НК РФ налоговой базой по операциям с ценными бумагами и по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок признается положительный финансовый результат по совокупности соответствующих операций, исчисленный за налоговый период в соответствии с пунктами 6 - 13 статьи 214.1 НК РФ.</p> <p>Налоговая база по каждой совокупности операций, указанных в подпунктах 1 - 4 пункта 1 статьи 214.1 НК РФ, определяется отдельно с учетом положений статьи 214.1 НК РФ.</p> <p>Сумма убытка по операциям с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, полученного по результатам указанных операций, совершенных в налоговом периоде, уменьшает налоговую базу по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок, обращающимися на организованном рынке, базисным активом которых являются ценные бумаги, фондовые индексы или иные финансовые инструменты срочных сделок, базисным активом которых являются ценные бумаги или фондовые индексы.</p> <p>Сумма убытка по операциям с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, полученного по результатам указанных операций, совершенных в налоговом периоде, после уменьшения налоговой базы по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок, обращающимися на организованном рынке, базисным активом которых являются ценные бумаги, фондовые индексы или иные финансовые инструменты срочных сделок, базисным активом которых являются ценные бумаги или фондовые индексы, учитывается в соответствии с пунктом 16 статьи 214.1 НК РФ и со статьей 220.1 НК РФ в пределах налоговой базы по операциям с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг.</p> <p>Сумма убытка по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок, обращающимися на организованном рынке, базисным активом которых являются ценные бумаги, фондовые индексы или иные финансовые инструменты срочных сделок, базисным активом которых являются ценные бумаги или фондовые индексы, полученного по результатам указанных операций, совершенных в налоговом периоде, после уменьшения налоговой базы по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок, обращающимися на организованном рынке, уменьшает налоговую базу по операциям с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг.</p> <p>Сумма убытка по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок, обращающимися на организованном рынке, базисным активом которых являются ценные бумаги, фондовые индексы или иные финансовые инструменты срочных сделок, базисным активом которых являются ценные бумаги или фондовые индексы, полученного по результатам указанных операций, совершенных в налоговом периоде, после уменьшения налоговой базы по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок, обращающимися на организованном рынке, и налоговой базы по операциям с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, учитывается в соответствии с пунктом 16 статьи 214.1 НК РФ и со статьей 220.1 НК РФ в пределах налоговой базы по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок, обращающимися на организованном рынке.</p> <p>Если в налоговом периоде налогоплательщиком получен убыток по совокупности операций с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, и убыток по совокупности операций с финансовыми инструментами срочных сделок, обращающимися на организованном рынке, такие убытки учитываются раздельно в соответствии с пунктом 16 статьи 214.1 НК РФ и со статьей 220.1 НК РФ.</p> <p>Положения пункта 15 статьи 214.1 НК РФ применяются при определении налоговой базы по окончании налогового периода, а также в случае прекращения действия до окончания налогового периода последнего договора налогоплательщика, заключенного с лицом, выступающим налоговым агентом в соответствии со статьей 214.1 НК РФ.</p> <p>Перенос налогоплательщиками налога на доходы физических лиц убытков на будущее в соответствии со статьями 214.1 и 220.1 НК РФ осуществляется в отношении убытков, полученных начиная с налогового периода 2010 года (пункт 6 статьи 13 Федерального закона от</p>
--	---

25.11.2009 N 281-ФЗ).

Налогоплательщики, получившие убытки в предыдущих налоговых периодах по операциям с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, от операций с финансовыми инструментами срочных сделок, обращающимися на организованном рынке, вправе уменьшить налоговую базу по операциям с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок, обращающимися на организованном рынке, соответственно в текущем налоговом периоде на всю сумму полученного ими убытка или на часть этой суммы (перенести убыток на будущие периоды).

При этом определение налоговой базы текущего налогового периода производится с учетом особенностей, предусмотренных статьей 214.1 и статьей 220.1 НК РФ.

Суммы убытка, полученные по операциям с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, перенесенные на будущие периоды, уменьшают налоговую базу соответствующих налоговых периодов по таким операциям.

Суммы убытка, полученные по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок, обращающимися на организованном рынке, перенесенные на будущие периоды, уменьшают налоговую базу соответствующих налоговых периодов по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок, обращающимися на организованном рынке.

Налогоплательщик вправе осуществлять перенос убытка на будущие периоды в течение 10 лет, следующих за тем налоговым периодом, в котором получен этот убыток.

Налогоплательщик вправе перенести на текущий налоговый период сумму полученных в предыдущих налоговых периодах убытков. При этом убыток, не перенесенный на ближайший следующий год, может быть перенесен полностью или частично на следующий год из последующих девяти лет с учетом положений пункта 16 статьи 214.1 НК РФ.

Если налогоплательщик понес убытки более чем в одном налоговом периоде, перенос таких убытков на будущие периоды производится в той очередности, в которой они понесены.

Налогоплательщик обязан хранить документы, подтверждающие объем понесенного убытка, в течение всего срока, когда он уменьшает налоговую базу текущего налогового периода на суммы ранее полученных убытков.

Учет убытков в соответствии со статьей 220.1 НК РФ осуществляется налогоплательщиком при представлении налоговой декларации в налоговый орган по окончании налогового периода.

Налоговая база по операциям с ценными бумагами и по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок, осуществляемым доверительным управляющим, определяется в порядке, установленном пунктами 6 - 15 статьи 214.1 НК РФ, с учетом требований пункта 17 статьи 214.1 НК РФ.

Суммы, уплаченные по договору доверительного управления доверительному управляющему в виде вознаграждения и компенсации произведенных им расходов по осуществленным операциям с ценными бумагами, финансовыми инструментами срочных сделок, учитываются как расходы, уменьшающие доходы от соответствующих операций. При этом, если учредитель доверительного управления не является выгодоприобретателем по договору доверительного управления, такие расходы принимаются при исчислении финансового результата только у выгодоприобретателя.

Если договор доверительного управления предусматривает несколько выгодоприобретателей, распределение между ними доходов по операциям с ценными бумагами и (или) по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок, осуществляемых доверительным управляющим в пользу выгодоприобретателя, осуществляется исходя из условий договора доверительного управления.

В случае, если при осуществлении доверительного управления совершаются операции с ценными бумагами, обращающимися и (или) не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, и (или) с финансовыми инструментами срочных сделок, обращающимися и (или) не обращающимися на организованном рынке, а также если в процессе доверительного управления возникают иные виды доходов (в том числе доходы в виде дивидендов, процентов), налоговая база определяется отдельно по операциям с ценными бумагами, обращающимися или не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок, обращающимися или не обращающимися на организованном рынке, и по каждому виду дохода с учетом положений статьи 214.1. НК РФ. При этом расходы, которые не могут быть непосредственно отнесены на уменьшение дохода по операциям с ценными бумагами, обращающимися или не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, или на уменьшение дохода по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок, обращающимися или не обращающимися на организованном рынке, или на уменьшение соответствующего вида дохода, распределяются пропорционально доле каждого вида дохода.

Отрицательный финансовый результат по отдельным операциям с ценными бумагами, осуществляемым доверительным управляющим в налоговом периоде, уменьшает финансовый

	<p>результат по совокупности соответствующих операций. При этом финансовый результат определяется отдельно по операциям с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, и по операциям с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг.</p> <p>Отрицательный финансовый результат по отдельным операциям с финансовыми инструментами срочных сделок, осуществляемым доверительным управляющим в налоговом периоде, уменьшает финансовый результат по совокупности соответствующих операций. При этом финансовый результат определяется отдельно по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок, обращающимися на организованном рынке, и по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок, не обращающимися на организованном рынке.</p> <p>Доверительный управляющий признается налоговым агентом по отношению к лицу, в интересах которого осуществляется доверительное управление в соответствии с договором доверительного управления.</p> <p>Налоговая база по операциям с ценными бумагами и по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок определяется по окончании налогового периода, если иное не установлено пунктом 18 статьи 214.1 НК РФ.</p> <p>Налоговая база по операциям с ценными бумагами, по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок, по операциям РЕПО с ценными бумагами и по операциям займа ценными бумагами определяется налоговым агентом по окончании налогового периода, если иное не установлено пунктом 18 ст.214.1 НК РФ.</p> <p>Налоговым агентом в целях статьи 214.1 НК РФ, а также статей 214.3 и 214.4 НК РФ признаются:</p> <p>доверительный управляющий и брокер, осуществляющие в интересах налогоплательщика операции с ценными бумагами и (или) финансовыми инструментами срочных сделок на основании договора доверительного управления, договора на брокерское обслуживание, договора поручения, договора комиссии или агентского договора с налогоплательщиком. При этом налоговый агент определяет налоговую базу налогоплательщика по всем видам доходов от операций, осуществленных налоговым агентом в интересах налогоплательщика в соответствии с указанными договорами, за вычетом соответствующих расходов. Налоговый агент не учитывает при определении налоговой базы налогоплательщика доходы, полученные от операций, совершенных не на основании указанных договоров;</p> <p>депозитарий, осуществляющий на основании депозитарного договора выплату (перечисление) дохода в денежной форме по федеральным государственным эмиссионным ценным бумагам с обязательным централизованным хранением независимо от даты регистрации их выпуска и по иным эмиссионным ценным бумагам с обязательным централизованным хранением (в отношении выпусков, государственная регистрация которых или присвоение идентификационного номера которым осуществлены после 1 января 2012 года), которые учитываются на счете депо, открытом физическому лицу, имеющему право на получение соответствующего дохода;</p> <p>депозитарий, осуществляющий на основании депозитарного договора выплату (перечисление) дохода в денежной форме по федеральным государственным эмиссионным ценным бумагам с обязательным централизованным хранением независимо от даты регистрации их выпуска и по иным эмиссионным ценным бумагам с обязательным централизованным хранением (в отношении выпусков, государственная регистрация которых или присвоение идентификационного номера которым осуществлены после 1 января 2012 года), которые учитываются на счете депо иностранного номинального держателя, счете депо иностранного уполномоченного держателя и (или) счете депо депозитарных программ в соответствии с положениями статьи 214.6 НК РФ.</p> <p>Налоговый агент определяет налоговую базу налогоплательщика по всем видам доходов от операций, осуществляемых налоговым агентом в интересах налогоплательщика в соответствии с договором, за вычетом соответствующих расходов. Налоговый агент не учитывает при определении налоговой базы налогоплательщика доходы, полученные от операций, совершенных не на основании указанных выше договоров.</p> <p>При определении налоговым агентом налоговой базы по операциям с ценными бумагами налоговый агент на основании заявления налогоплательщика может учитывать фактически осуществленные и документально подтвержденные расходы, которые связаны с приобретением и хранением соответствующих ценных бумаг и которые налогоплательщик произвел без участия налогового агента, в том числе до заключения договора с налоговым агентом, при наличии которого последний осуществляет определение налоговой базы налогоплательщика.</p> <p>В качестве документального подтверждения соответствующих расходов физическим лицом должны быть предоставлены оригиналы или надлежащим образом заверенные копии документов, на основании которых данное физическое лицо - налогоплательщик произвел соответствующие расходы, брокерские отчеты, документы, подтверждающие факт перехода права собственности</p>
--	--

налогоплательщика на соответствующие ценные бумаги, факт и сумму оплаты соответствующих расходов. В случаях предоставления физическим лицом оригиналов документов налоговый агент обязан хранить копии таких документов.

Налоговый агент удерживает также суммы налога, недоудержанные эмитентом ценных бумаг, в том числе в случае совершения в пользу налогоплательщика операций, налоговая база по которым определяется в соответствии со статьями 214.3 и 214.4 НК РФ.

Исчисление, удержание и уплата суммы налога осуществляются налоговым агентом по окончании налогового периода, а также до истечения налогового периода или до истечения срока действия договора в пользу физического лица в порядке, установленном 23 главой НК РФ.

При выплате налоговым агентом денежных средств (дохода в натуральной форме) до истечения налогового периода или до истечения срока действия договора в пользу физического лица налог исчисляется с налоговой базы, определяемой в соответствии со статьей 214.1 НК РФ, а также со статьями 214.3 и 214.4 НК РФ.

Налоговый агент исчисляет, удерживает и перечисляет удержанный у налогоплательщика налог не позднее одного месяца с даты окончания налогового периода, с даты истечения срока действия последнего договора, заключенного налогоплательщиком с налоговым агентом, при наличии которого последний осуществляет исчисление суммы налога, или с даты выплаты денежных средств (передачи ценных бумаг). Налоговый агент обязан удерживать исчисленную сумму налога из рублевых денежных средств налогоплательщика, находящихся в распоряжении налогового агента на брокерских счетах, специальных брокерских счетах, специальных клиентских счетах, специальных депозитарных счетах, а также на банковских счетах налогового агента - доверительного управляющего, используемых указанным управляющим для обособленного хранения денежных средств учредителей управления, исходя из остатка рублевых денежных средств клиента на соответствующих счетах, сформировавшегося на дату удержания налога.

Под выплатой денежных средств в целях пункта 18 статьи 214.1. НК РФ понимаются выплата налоговым агентом наличных денежных средств налогоплательщику или третьему лицу по требованию налогоплательщика, а также перечисление денежных средств на банковский счет налогоплательщика или на счет третьего лица по требованию налогоплательщика.

Выплатой дохода в натуральной форме в целях пункта 18 статьи 214.1. НК РФ признается передача налоговым агентом налогоплательщику ценных бумаг со счета депо (лицевого счета) налогового агента или счета депо (лицевого счета) налогоплательщика, по которым налоговый агент наделен правом распоряжения. Выплатой дохода в натуральной форме в целях пункта 18 статьи 214.1. НК РФ не признаются передача налоговым агентом ценных бумаг по требованию налогоплательщика, связанная с исполнением последних сделок с ценными бумагами, при условии, если денежные средства по соответствующим сделкам в полном объеме поступили на счет (в том числе банковский счет) налогоплательщика, открытый у данного налогового агента, а также передача (перерегистрация) ценных бумаг на счет депо, по которому удостоверяются права собственности данного налогоплательщика, открытый в депозитарии, осуществляющем свою деятельность в соответствии с законодательством Российской Федерации.

При выплате дохода в натуральной форме сумма выплаты определяется в сумме фактически произведенных и документально подтвержденных расходов на приобретение передаваемых налогоплательщику ценных бумаг.

Для определения налоговой базы налоговый агент производит расчет финансового результата в соответствии с пунктом 12 статьи 214.1. НК РФ, со статьями 214.3 и 214.4 НК РФ для налогоплательщика, которому выплачиваются денежные средства (доход в натуральной форме), на дату выплаты дохода.

Если финансовый результат, рассчитанный нарастающим итогом, превышает сумму текущей выплаты денежных средств (дохода в натуральной форме), налог исчисляется и уплачивается налоговым агентом с суммы текущей выплаты.

Если финансовый результат, рассчитанный нарастающим итогом, не превышает сумму текущей выплаты денежных средств (дохода в натуральной форме), налог исчисляется и уплачивается налоговым агентом со всей суммы рассчитанного нарастающим итогом финансового результата.

При выплате налогоплательщику налоговым агентом денежных средств (дохода в натуральной форме) более одного раза в течение налогового периода исчисление суммы налога производится нарастающим итогом с зачетом ранее уплаченных сумм налога.

При наличии у налогоплательщика разных видов доходов (в том числе доходов, облагаемых налогом по разным налоговым ставкам) по операциям, осуществляемым налоговым агентом в пользу налогоплательщика, очередность их выплаты налогоплательщику в случае выплаты денежных средств (дохода в натуральной форме) до истечения налогового периода (до истечения срока действия договора доверительного управления) устанавливается по соглашению налогоплательщика и налогового агента.

	<p>При невозможности полностью удержать исчисленную сумму налога в соответствии с пунктом 18 статьи 214.1. НК РФ налоговый агент определяет возможность удержания суммы налога до наступления более ранней даты из следующих дат: месяца с даты окончания налогового периода, в котором налоговый агент не смог полностью удержать исчисленную сумму налога; даты прекращения действия последнего договора, заключенного между налогоплательщиком и налоговым агентом, при наличии которого налоговый агент осуществлял исчисление налога.</p> <p>При невозможности удержать у налогоплательщика полностью или частично исчисленную сумму налога по факту прекращения срока действия последнего договора, который заключен между налогоплательщиком и налоговым агентом и при наличии которого последний осуществляет исчисление суммы налога, налоговый агент в течение одного месяца с момента возникновения этого обстоятельства в письменной форме уведомляет налоговый орган по месту своего учета о невозможности указанного удержания и сумме задолженности налогоплательщика. Уплата налога в этом случае производится налогоплательщиком в соответствии со статьей 228 НК РФ.</p> <p>Сообщения о невозможности удержания суммы налога по итогам налогового периода направляются налоговым агентом в налоговые органы в срок до 1 марта года, следующего за истекшим налоговым периодом.</p> <p>Особенности определения налоговой базы по операциям РЕПО с ценными бумагами и по операциям займа ценными бумагами устанавливаются статьями 214.3 и 214.4 НК РФ соответственно.</p>	
4. Ставка налога	13%	30%
5. Порядок и сроки уплаты налога	<p>Физические лица, реализующие ценные бумаги обязаны по окончании года представить декларации в налоговый орган по месту своего учета. Декларация предоставляется не позднее 30 апреля следующего года и уплата налога производится не позднее 15 июля. В случае прекращения выплат в течение года, декларация о фактически полученных доходах представляется в 5-дневный срок со дня прекращения выплат. В случае прекращения деятельности в Российской Федерации и выезде, иностранный гражданин представляет декларацию не позднее чем за 1 месяц до выезда. Уплата налога производится в течение 15 календарных дней с момента подачи деклараций.</p>	
6. Особенности порядка налогообложения для данной категории владельцев ценных бумаг	-	<p>Устранение двойного налогообложения. Для освобождения от налогообложения, получения налоговых вычетов или иных налоговых привилегий налогоплательщик должен представить в налоговые органы официальное подтверждение того, что он является резидентом государства, с которым Российская Федерация заключила действующий в течение соответствующего налогового периода (или его части) договор (соглашение) об избежании двойного налогообложения. Такое подтверждение может быть представлено как до уплаты налога, так и в течение одного года после окончания того налогового периода, по результатам которого налогоплательщик претендует на получение освобождения от налогообложения, налоговых вычетов или привилегий.</p>

8. Налогообложение доходов физических лиц в виде процентов по корпоративным облигациям

№№	Категории владельцев ценных бумаг	
	Физические лица - налоговые резиденты Российской Федерации	Физические лица - не налоговые резиденты Российской Федерации
1. Наименование дохода	Доходы в виде процентов, полученных от российской организации	
2. Наименование налога	Налог на доходы физических лиц	
3. Ставка налога	13% (9 % - в отношении доходов в виде процентов по облигациям с ипотечным	30%

	<u>покрытием</u> , эмитированным до 1 января 2007 года)	
4. Порядок и сроки уплаты налога	В случае неудержания налога, налогоплательщик обязан сам продекларировать доход и уплатить налог. В общем случае, декларация предоставляется не позднее 30 апреля следующего года и уплата производится не позднее 15 июля следующего года. В случае прекращения выплат в течение года, декларация о фактически полученных доходах представляется в 5-дневный срок со дня прекращения выплат. В случае прекращения деятельности в Российской Федерации и выезде, иностранный гражданин представляет декларацию не позднее чем за 1 месяц до выезда. Уплата налога производится в течение 15 календарных дней с момента подачи деклараций.	
5. Законодательные и нормативные акты, регламентирующие порядок налогообложения указанных доходов	Налоговый кодекс Российской Федерации, глава 23 «Налог на доходы физических лиц».	

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

8.8.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента

Дивидендный период

Год: **2008**

Период: **полный год**

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **25.06.2009**

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **08.05.2009**

Дата составления протокола: **08.07.2009**

Номер протокола: **1**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **50**

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб. :

42 528 162 750

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.:

42 465 526 546

Источник выплаты объявленных дивидендов: **чистая прибыль**

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **63.3**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **99.9**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:
июль-декабрь 2009 г.

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:
денежными средствами

Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме

Причины невыплаты объявленных дивидендов:
неверные банковские реквизиты, отсутствие банковских реквизитов, неверный почтовый адрес,

Дивидендный период

Год: **2009**

Период: **полный год**

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **24.06.2010**

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **07.05.2010**

Дата составления протокола: **28.06.2010**

Номер протокола: **1**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **52**

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб. :
44 229 289 260

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.:
44 174 884 742

Источник выплаты объявленных дивидендов: **чистая прибыль**

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **98**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **99.9**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:
июль-декабрь 2010 г.

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:
денежными средствами

Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме

Причины невыплаты объявленных дивидендов:
неверные банковские реквизиты, отсутствие банковских реквизитов, неверный почтовый адрес, возврат почтовых переводов

Дивидендный период

Год: **2010**

Период: **полный год**

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **23.06.2011**

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **06.05.2011**

Дата составления протокола: **27.06.2011**

Номер протокола: **1**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **59**

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб. :
50 183 232 045

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.:

50 115 040 823

Источник выплаты объявленных дивидендов: **чистая прибыль**

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **35.8**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **99.9**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

в срок, не превышающий 60 дней со дня принятия решения о выплате дивидендов.

Выплата дивидендов была осуществлена 15 августа 2011 г.

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

денежными средствами

Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме

Причины невыплаты объявленных дивидендов:

неверные банковские реквизиты, отсутствие банковских реквизитов, неверный почтовый адрес, возврат почтовых переводов

Дивидендный период

Год: **2011**

Период: **полный год**

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **27.06.2012**

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **11.05.2012**

Дата составления протокола: **02.07.2012**

Номер протокола: **1**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **75**

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб. :

63 792 244 125

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.:

63 709 362 880

Источник выплаты объявленных дивидендов: **чистая прибыль**

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **26.3**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **99.9**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

в срок, не превышающий 60 дней со дня принятия решения о выплате дивидендов.

Выплата дивидендов была осуществлена 17 августа 2012 г.

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

денежными средствами

Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме

Причины невыплаты объявленных дивидендов:

неверные банковские реквизиты, отсутствие банковских реквизитов, неверный почтовый адрес, возврат почтовых переводов

Дивидендный период

Год: **2012**

Период: **9 мес.**

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **18.12.2012**

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **12.11.2012**

Дата составления протокола: **21.12.2012**

Номер протокола: **2**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **40**

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб. :
34 022 530 200

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.:
33 960 406 274

Источник выплаты объявленных дивидендов: **чистая прибыль**

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **15.6**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **99.8**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:
в срок, не превышающий 60 дней со дня принятия решения о выплате дивидендов.
Выплата дивидендов была осуществлена 27 декабря 2012 г.

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:
денежными средствами

Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме

Причины невыплаты объявленных дивидендов:
неверные банковские реквизиты, отсутствие банковских реквизитов, неверный почтовый адрес, возврат почтовых переводов

Суммы выплаченных дивидендов указаны с учетом налогов.

8.8.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **02**

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-02-00077-А**

Дата государственной регистрации выпуска: **16.04.2004**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФКЦБ России**

Отчет об итогах выпуска

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска: **24.12.2004**

Орган, осуществивший государственную регистрацию отчета об итогах выпуска: **ФСФР России**

Количество облигаций выпуска: **6 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **6 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

По облигациям был предусмотрен процентный доход в размере 7.25% годовых, который выплачивался денежными средствами (в рублях). Купонный период составлял 182 дня.

Сведения о выплате доходов за 2008-2009 гг

Процентный период	Размер доходов, подлежащих выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	Размер доходов, подлежащих выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска
7	36,15	216 900 000	20.05.2008	216 900 000	100%
8	36,15	216 900 000	18.11.2008	216 900 000	100%
9	36,15	216 900 000	19.05.2009	216 900 000	100%
10	36,15	216 900 000	17.11.2009	216 900 000	100%
погашение	1 000	6 000 000 000	17.11.2009	6 000 000 000	100%

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **03**

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-03-00077-А**

Дата государственной регистрации выпуска: **23.11.2006**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Отчет об итогах выпуска

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска: **18.01.2007**

Орган, осуществивший государственную регистрацию отчета об итогах выпуска: **ФСФР России**

Количество облигаций выпуска: **8 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **8 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

По облигациям был предусмотрен процентный доход в размере 7.10% годовых, который выплачивался денежными средствами (в рублях). Купонный период составлял 182 дня.

Сведения о выплате доходов за 2008-2011 гг

Процентный период	Размер доходов, подлежащих выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	Размер доходов, подлежащих выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска
3	35,40	283 200 000	16.06.2008	283 200 000	100%
4	35,40	283 200 000	11.12.2008	283 200 000	100%
5	35,40	283 200 000	11.06.2009	283 200 000	100%
6	35,40	283 200 000	10.12.2009	283 200 000	100%

7	35,40	283 200 000	10.06.2010	283 200 000	100%
8	35,40	283 200 000	09.12.2010	283 200 000	100%
9	35,40	283 200 000	09.06.2011	283 200 000	100%
10	35,40	283 200 000	08.12.2011	283 200 000	100%
погашение	1 000	8 000 000 000	08.12.2011	8 000 000 000	100%

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **04**

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-04-0077-А, выпуск зарегистрирован ФСФР России**

Дата государственной регистрации выпуска: **23.11.2006**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Отчет об итогах выпуска

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска: **18.01.2007**

Орган, осуществивший государственную регистрацию отчета об итогах выпуска: **ФСФР России**

Количество облигаций выпуска: **6 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **6 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 7.40% годовых, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 182 дня.

Дата размещения облигаций: 14.12.2006

Срок погашения: 2548-й день с даты начала размещения

Сведения о выплате доходов за 2008-2012 гг

Процентный период	Размер доходов, подлежащих выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	Размер доходов, подлежащих выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска
3	36,90	221 400 000	16.06.2008	221 400 000	100%
4	36,90	221 400 000	11.12.2008	221 400 000	100%
5	36,90	221 400 000	11.06.2009	221 400 000	100%
6	36,90	221 400 000	10.12.2009	221 400 000	100%
7	36,90	221 400 000	10.06.2010	221 400 000	100%
8	36,90	221 400 000	09.12.2010	221 400 000	100%
9	36,90	221 400 000	09.06.2011	221 400 000	100%
10	36,90	221 400 000	08.12.2011	221 400 000	100%
11	36,90	221 400 000	07.06.2012	221 400 000	100%

12	36,90	221 400 000	06.12.2012	221 400 000	100%
----	-------	-------------	------------	-------------	------

Вид ценной бумаги: *биржевые облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *БО-01, БО-02, БО-03, БО-04, БО-05, БО-06, БО-07*

Ввиду идентичности условий выпуска ценных бумаг этих серий приводимая далее информация относится к каждой из вышеуказанных серий, если не указано иное

Идентификационный номер выпуска: *4B02-01-00077-A (для БО-01), 4B02-02-00077-A (для БО-02), 4B02-03-00077-A (для БО-03), 4B02-04-00077-A (для БО-04), 4B02-05-00077-A (для БО-05), 4B02-06-00077-A (для БО-06), 4B02-07-00077-A (для БО-07)*

Дата присвоения идентификационного номера: *10.12.2008*

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: *ЗАО "ФБ ММВБ"*

Количество облигаций выпуска: *5 000 000*

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: *1 000*

Объем выпуска по номинальной стоимости: *5 000 000 000*

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

По облигациям каждой из серий БО-01, БО-02, БО-03, БО-04, БО-05 был предусмотрен процентный доход в размере 13,35% годовых, который выплачивался денежными средствами (в рублях). Купонный период составлял 182 дня.

Сведения о выплате доходов за 2010-2012 гг:

Процентный период	Размер доходов, подлежащих выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.) по каждой из серий БО-01, БО-02, БО-03, БО-04, БО-05	Размер доходов, подлежащих выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.) по каждой из серий БО-01, БО-02, БО-03, БО-04, БО-05	Срок, установленный для выплаты доходов по каждой из серий БО-01, БО-02, БО-03, БО-04, БО-05	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.) по каждой из серий БО-01, БО-02, БО-03, БО-04, БО-05	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска по каждой из серий БО-01, БО-02, БО-03, БО-04, БО-05
1	66,57	332 850 000	08.02.2010	332 850 000	100%
2	66,57	332 850 000	09.08.2010	332 850 000	100%
3	66,57	332 850 000	07.02.2011	332 850 000	100%
4	66,57	332 850 000	08.08.2011	332 850 000	100%
5	66,57	332 850 000	06.02.2012	332 850 000	100%
6	66,57	332 850 000	06.08.2012	332 850 000	100%
погашение	1 000	5 000 000 000	06.08.2012	5 000 000 000	100%

По облигациям серий БО-06, БО-07 был предусмотрен процентный доход в размере 9,20% годовых, который выплачивался денежными средствами (в рублях). Купонный период составлял 182 дня

Сведения о выплате доходов:

Процентный период	Размер доходов,	Размер доходов, подлежащих	Срок, установленный	Общий размер доходов,	Доля выплаченных
-------------------	-----------------	----------------------------	---------------------	-----------------------	------------------

	подлежавших выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.) по каждой из серий БО-06, БО-07	выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.) по каждой из серий БО-06, БО- 07	для выплаты доходов по каждой из серий БО-06, БО-07	выплаченных по всем облигациям (руб.) по каждой из серий БО-06, БО-07	доходов в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска по каждой из серий БО-06, БО-07
1	45,87	229 350 000	17.06.2010	229 350 000	100%
2	45,87	229 350 000	16.12.2010	229 350 000	100%
3	45,87	229 350 000	16.06.2011	229 350 000	100%
4	45,87	229 350 000	15.12.2011	229 350 000	100%
5	45,87	229 350 000	14.06.2012	229 350 000	100%
6	45,87	229 350 000	13.12.2012	229 350 000	100%
погашение	1 000	5 000 000 000	13.12.2012	5 000 000 000	100%

Вид ценной бумаги: *биржевые облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *БО-18, БО-19, БО-20*

Ввиду идентичности условий выпуска ценных бумаг этих серий приводимая далее информация относится к каждой из вышеуказанных серий, если не указано иное

Идентификационный номер выпуска: *4B02-18-00077-A (для БО-18), 4B02-19-00077-A (для БО-19), 4B02-20-00077-A (для БО-20)*

Дата присвоения идентификационного номера: *10.12.2008*

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: *ЗАО "ФБ ММВБ"*

Количество облигаций выпуска: *5 000 000*

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: *1 000*

Объем выпуска по номинальной стоимости: *5 000 000 000*

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

По облигациям каждой из серий БО-18, БО-19, БО-20 был предусмотрен процентный доход в размере 13,50% годовых, который выплачивался денежными средствами (в рублях) в дату погашения облигаций (364-ый день с даты начала размещения).

Сведения о выплате доходов за 2010 г

Процентный период	Размер доходов, подлежавших выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.) по каждой из серий БО-18, БО-19, БО-20	Размер доходов, подлежавших выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.) по каждой из серий БО-18, БО- 19, БО-20	Срок, установленный для выплаты доходов по каждой из серий БО-18, БО-19, БО-20	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.) по каждой из серий БО-18, БО-19, БО-20	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска по каждой из серий БО-18, БО-19, БО-20
1	134,63	673 150 000	22.06.2010	673 150 000	100%
погашение	1 000	5 000 000 000	22.06.2010	5 000 000 000	100%

8.9. Иные сведения

В соответствии с п. 8.4 Приложения №3 к Положению о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденному приказом ФСФР от 04.10.2011 № 11-46/пз-н, в Приложении №5 к настоящему отчету раскрываются сведения о лице, предоставившем обеспечение по облигациям ОАО "ЛУКОЙЛ" серии 04. Содержащаяся в Приложении №5 информация предоставлена ООО «Трейд-Финанс» в соответствии с дополнительным соглашением №2 к Договору о предоставлении поручительства.

Доли членов Правления в уставном капитале ОАО "ЛУКОЙЛ" в пункте 5.2.3 указаны по состоянию на 31.03.2013. После окончания отчетного квартала некоторыми членами Правления были совершены сделки с акциями ОАО "ЛУКОЙЛ", которые привели к изменению их долей в уставном капитале. Сведения об этих сделках были раскрыты Компанией в форме сообщений о существенных фактах и доступны для просмотра на сайте Компании по адресу http://www.lukoil.ru/static_6_5id_220_.html, а также на странице, предоставленной распространителем информации на рынке ценных бумаг по адресу www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=17

Настоящий ежеквартальный отчет подписан Первым исполнительным вице-президентом ОАО "ЛУКОЙЛ" Р.У. Магановым на основании п. 10.2 Устава ОАО «ЛУКОЙЛ» (см. также п. 5.1 ежеквартального отчета).

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

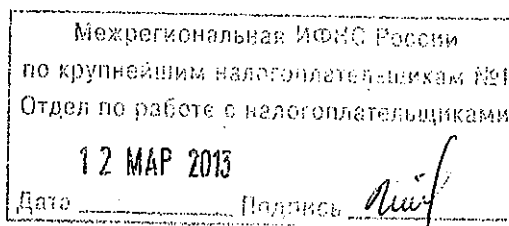
Эмитент не является эмитентом представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками

ПРИЛОЖЕНИЕ №1



Аktionepам
Открытого акционерного общества
«Нефтяная компания «ЛУКОЙЛ»

Аудиторское заключение
по бухгалтерской отчетности
Открытого акционерного общества»
«Нефтяная компания «ЛУКОЙЛ»
за 2012 год



Сведения об аудиторе

Наименование:	Закрытое акционерное общество «КПМГ».
Место нахождения (юридический адрес):	129110, город Москва, Олимпийский проспект, дом 18/1, комната 3035.
Почтовый адрес:	123317, город Москва, Пресненская набережная, дом 10, блок «С», этаж 31.
Государственная регистрация:	<p>Зарегистрировано Московской регистрационной палатой. Свидетельство от 25 мая 1992 года № 011.585.</p> <p>Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц Межрайонной инспекцией Министерства Российской Федерации по налогам и сборам № 39 по городу Москве за № 1027700125628 13 августа 2002 года. Свидетельство серии 77 № 005721432.</p>
Членство в саморегулируемой организации аудиторов:	<p>Член Некоммерческого партнерства «Аудиторская Палата России».</p> <p>Основной регистрационный номер записи в государственном реестре аудиторов и аудиторских организаций 10301000804.</p>

Сведения об аудируемом лице

Наименование:	Открытое акционерное общество «Нефтяная компания «ЛУКОЙЛ».
Место нахождения (юридический адрес):	101000, город Москва, Сretenский бульвар, дом 11.
Почтовый адрес:	101000, город Москва, Сretenский бульвар, дом 11.
Государственная регистрация:	<p>Зарегистрировано Московской регистрационной палатой. Свидетельство от 22 апреля 1993 № 024020.</p> <p>Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц Управлением Министерства Российской Федерации по налогам и сборам по городу Москве за № 1027700035769 17 июля 2002 года. Свидетельство серии 77 № 007892347.</p>

Аудиторское заключение

Акционерам Открытого акционерного общества «Нефтяная компания «ЛУКОЙЛ»

Мы провели аудит прилагаемой к настоящему Аудиторскому заключению бухгалтерской отчетности Открытого акционерного общества «Нефтяная компания «ЛУКОЙЛ» (далее — «Общество») за 2012 год.

Бухгалтерская отчетность на 64 листах состоит из:

- бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2012 года;
- отчета о финансовых результатах за 2012 год;
- приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, в том числе:
 - отчета об изменениях капитала за 2012 год;
 - отчета о движении денежных средств за 2012 год;
 - пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Ответственность Общества за бухгалтерскую отчетность

Руководство Общества несет ответственность за составление и достоверность данной бухгалтерской отчетности в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

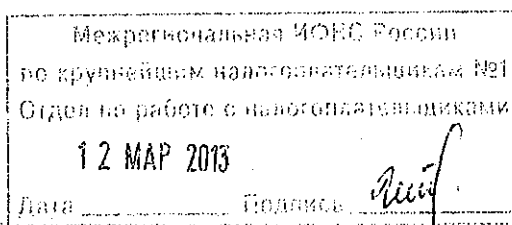
Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской отчетности во всех существенных отношениях на основе проведенного нами аудита. Мы проводили аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля, обеспечивающая составление и достоверность бухгалтерской отчетности, с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности внутреннего контроля.

Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством Общества, а также оценку представления бухгалтерской отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные в ходе аудита аудиторские доказательства дают достаточные основания для выражения мнения о достоверности бухгалтерской отчетности.





ОАО «ЛУКОЙЛ»
Аудиторское заключение
по бухгалтерской отчетности за 2012 год

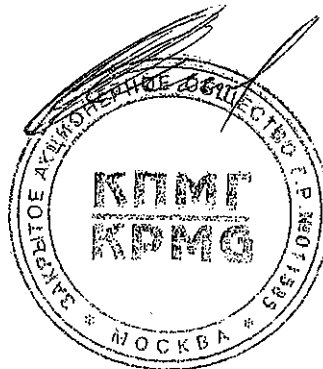
Мнение

По нашему мнению, прилагаемая к настоящему Аудиторскому заключению бухгалтерская отчетность Общества отражает достоверно во всех существенных отношениях его финансовое положение по состоянию на 31 декабря 2012 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2012 год в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчетности.

Генеральный директор ЗАО «КПМГ»

Климанова Л. В.

11 марта 2013 года



БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

на 31 декабря 2012 г.

Открытое акционерное общество "Нефтяная компания "ЛУКОЙЛ"

Организация:

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической деятельности

Организационно-правовая форма/форма собственности

Открытое акционерное общество

Единица измерения тыс. руб.

Местонахождение (адрес): 101000, г. Москва, Сретенский бульвар, дом 11

Дата (число, месяц, год)

Форма по ОКУД

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ/ОКФС

по ОКЕИ

КОДЫ		
0710001		
31	12	2012
00044434		
7708004767		
74.15.2		
47		16
384		

Пояснения	Наименование показателя	Код	на 31 декабря 2012 г.	на 31 декабря 2011 г.	на 31 декабря 2010 г.
	1	2	3	4	5
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
1	Нематериальные активы	1110	307 516	283 076	233 237
1	Результаты исследований и разработок	1120	89 845	55 977	18 224
2	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
2	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
2	Основные средства	1150	7 532 039	6 845 845	6 099 613
	в том числе:				
	незавершенное строительство	1151	3 653 994	3 200 425	2 434 867
2	Доходные вложения в материальные ценности	1160	2	15	86
3	Долгосрочные финансовые вложения	1170	661 015 690	470 960 407	482 729 971
	Отложенные налоговые активы	1180	396 737	354 707	534 654
	Прочие внеоборотные активы	1190	5 206 025	2 927 165	1 271 605
	ИТОГО по разделу I	1100	674 547 854	481 427 192	490 887 390
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
4	Запасы	1210	34 131	37 894	35 371
	в том числе:				
	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	5 186	7 940	12 968
	затраты в незавершенном производстве	1212	-	-	839
	готовая продукция и товары для перепродажи	1213	343	268	595
	товары отгруженные	1214	-	-	-
	прочие запасы и затраты	1215	28 602	29 686	20 969
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	29 617	31 359	62 230
	Акциз по подакцизным материально-производственным запасам	1221	-	-	-
5	Дебиторская задолженность	1230	151 410 747	143 180 189	125 447 670
	в том числе платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты:	1231	1 792 380	1 428 066	1 096 853
	в том числе:				
	покупатели и заказчики	12311	-	-	-
	векселя к получению	12312	-	-	-
	авансы выданные	12313	-	78	27 289
	прочие дебиторы	12314	1 792 380	1 427 988	1 069 564
	в том числе платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты:	1232	149 618 367	141 762 123	124 350 817
	в том числе:				
	покупатели и заказчики	12321	4 806 280	4 175 308	5 240 001
	векселя к получению	12322	-	-	-
	авансы выданные	12323	1 202 696	754 083	352 946
	прочие дебиторы	12324	143 609 391	136 822 732	118 757 870
3	Краткосрочные финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	347 274 242	518 610 702	358 759 278
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	15 550 233	39 084 641	14 104 958
	Прочие оборотные активы	1260	-	-	-
	ИТОГО по разделу II	1200	514 298 970	700 944 785	498 409 507
	БАЛАНС (сумма строк 1100+1200)	1600	1 188 846 824	1 182 371 977	989 296 897

Пояснения	Наименование показателя	Код	на 31 декабря 2012 г.	на 31 декабря 2011 г.	на 31 декабря 2010 г.
	1	2	3	4	5
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	Уставный капитал	1310	21 264	21 264	21 264
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
	Переоценка внеоборотных активов	1340	185	189	194
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	12 624 929	12 624 929	12 624 929
	Резервный капитал	1360	3 191	3 191	3 191
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	726 645 569	606 555 016	413 959 860
	ИТОГО по разделу III	1300	739 295 138	619 204 589	426 609 438
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	2 383 413	10 053 259	47 043 980
	Отложенные налоговые обязательства	1420	140 208	127 308	101 060
7	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
5	Прочие обязательства	1450	-	6 654	6 663
	ИТОГО по разделу IV	1400	2 523 621	10 187 221	47 151 703
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	311 052 465	420 040 782	404 047 105
5	Кредиторская задолженность	1520	134 202 950	131 662 709	109 408 765
	в том числе:				
	поставщики и подрядчики	1521	4 377 664	2 165 337	2 297 931
	перед персоналом организации	1522	147 738	136 909	130 779
	перед государственными внебюджетными фондами	1523	1 133	2 006	1 191
	по налогам и сборам	1524	143 197	831 431	31 952
	прочие кредиторы	1525	129 132 524	128 166 882	106 497 630
	авансы полученные	1526	41 915	24 199	35 649
	векселя к уплате	1527	8 502	2 448	3 787
	задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	1528	350 277	333 497	409 846
	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
7	Оценочные обязательства	1540	1 772 650	1 276 676	2 079 886
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	ИТОГО по разделу V	1500	447 028 065	552 980 167	515 535 756
	БАЛАНС (сумма строк 1300+1400+1500)	1700	1 188 846 824	1 182 371 977	989 296 897

СПРАВОЧНО

Чистые активы

на 31 декабря 2012 г.	на 31 декабря 2011 г.	на 31 декабря 2010 г.
739 295 138	619 204 589	426 609 438

Руководитель

(подпись)



/Алекперов В.Ю./

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

(подпись)

/Хоба Л.Н./

(расшифровка подписи)

"11" марта 2013г.

ОТЧЕТ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ

За январь - декабрь 2012 г.

Форма по ОКУД

Дата (число, месяц, год)

Организация: Открытое акционерное общество "Нефтяная компания "ЛУКОЙЛ" по ОКПО

Идентификационный номер налогоплательщика по ИНН

Вид экономической деятельности по ОКВЭД

Организационно-правовая форма/форма собственности по ОКОПФ/ОКОФС

Открытое акционерное общество по ОКЕИ

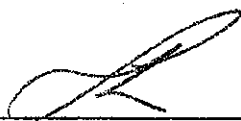
Единица измерения: тыс. руб.

КОДЫ		
0710002		
31	12	2012
00044434		
7708004767		
74.15.2		
47	16	
384		

расшифровка	Наименование показателя	код	За январь - декабрь 2012 г.	За январь - декабрь 2011 г.
	1	2	3	4
	Выручка от продаж (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов)	2110	39 908 776	35 108 995
	в том числе от продаж:			
	по основной деятельности	2111	19 268 631	14 545 290
	из них:			
	продукции собственного производства	21111	-	-
	товары, приобретенные для перепродажи	21112	19 259 389	14 536 048
	работы, услуги	21113	9 242	9 242
	по посреднической деятельности	2112	14 918 205	14 908 299
6	по прочей деятельности	2113	5 719 940	5 653 406
	Себестоимость продаж	2120	(18 250 360)	(13 750 501)
	в том числе проданных:			
	по основной деятельности	2121	(18 249 965)	(13 746 843)
	из них:			
	продукции собственного производства	21211	-	-
	товары, приобретенные для перепродажи	21212	(18 231 443)	(13 732 812)
	работы, услуги	21213	(18 522)	(14 031)
6	по посреднической деятельности	2122	-	-
	по прочей деятельности	2123	(395)	(3 658)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	21 656 416	21 358 494
	Вывозные таможенные пошлины	2201	-	-
	Коммерческие расходы	2210	(870 807)	(680 340)
	Управленческие расходы	2220	(16 282 487)	(14 674 534)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	4 503 122	6 001 620

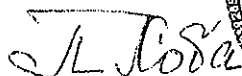
Пояснения	Наименование показателя	код	За январь - декабрь 2012 г.	За январь - декабрь 2011 г.
	1	2	3	4
	Доходы от участия в других организациях	2310	265 160 347	242 542 787
	Проценты к получению	2320	41 331 338	29 916 862
	Проценты к уплате	2330	(20 427 133)	(17 041 908)
	Прочие доходы	2340	6 166 736	21 960 710
	Прочие расходы	2350	(78 034 697)	(32 248 753)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	218 899 713	251 131 318
	Текущий налог на прибыль	2410	(383 413)	(8 288 053)
	в том числе постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	9 001 105	5 566 816
	Изменения отложенных налоговых обязательств	2430	(12 900)	(26 248)
	Изменения отложенных налоговых активов	2450	42 030	(179 947)
	Прочее	2460	(1 424)	-
	Перераспределение налога на прибыль внутри консолидированной группы налогоплательщиков	2465	(536 878)	-
	Чистая прибыль (убыток)	2400	217 807 128	242 637 070
	СПРАВОЧНО			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток)	2510	-	-
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периоде	2520	-	-
	Совокупный финансовый результат периода	2500	217 807 128	242 637 070
	Базовая прибыль (убыток) на акцию (руб.)	2900	256,07	285,27
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Руководитель



Алекперов В.Ю./

Главный бухгалтер



Коба Л.Н./



"11" марта 2013 г.

ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА
за 2012 год

12 МАЯ 2013

Форма по ОКУД

Дата (число, месяц, год)

Открытое акционерное общество "Нефтяная
компания "ЛУКОЙЛ"

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКФС/ОКФС

по ОКЕИ

Коды		
0710003		
31	12	2012
00044434		
7708004767		
74.15.2		
47		16
384		

наименование

идентификационный номер налогоплательщика

экономической деятельности

наименование формы/форм собственности

Открытое акционерное общество

единица измерения:

тыс. руб.

1. Движение капитала

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
1	2	3	4	5	6	7	8
сумма капитала на 31 декабря 2010 года	3100	21 264	-	12 625 123	3 191	413 959 860	426 609 438
За 2011 г.							
изменение капитала - всего :	3210	-	-	-	-	242 778 383	242 778 383
в том числе							
чистая прибыль	3211	x	x	x	x	242 637 070	242 637 070
переоценка имущества	3212	x	x	-	x	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	x	x	-	x	141 313	141 313
дополнительный выпуск акций	3214	-	-	-	x	x	-
увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	-	-	x	-	x
реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	-
уменьшение капитала - всего :	3220	-	-	-	-	(50 183 232)	(50 183 232)
в том числе:							
убыток	3221	x	x	x	x	-	-
переоценка имущества	3222	x	x	-	x	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	x	x	-	x	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3224	-	-	-	x	x	-
уменьшение количества акций	3225	-	-	-	x	x	-
реорганизация юридического лица	3226	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3227	x	x	x	x	(50 183 232)	(50 183 232)
изменение добавочного капитала	3230	x	x	(5)	-	5	x
изменение резервного капитала	3240	x	x	x	-	-	x
сумма капитала на 31 декабря 2011 года	3200	21 264	-	12 625 118	3 191	606 555 016	619 204 589
За 2012 г.							
увеличение капитала - всего:	3310	-	-	-	-	217 905 323	217 905 323
в том числе:							
чистая прибыль	3311	x	x	x	x	217 807 128	217 807 128
переоценка имущества	3312	x	x	-	x	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	x	x	-	x	98 195	98 195
дополнительный выпуск акций	3314	-	-	-	x	x	-
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	-	-	x	-	x
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	-
уменьшение капитала - всего :	3320	-	-	-	-	(97 814 774)	(97 814 774)
в том числе:							
убыток	3321	x	x	x	x	-	-
переоценка имущества	3322	x	x	-	x	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	x	x	-	x	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3324	-	-	-	x	-	-
уменьшение количества акций	3325	-	-	-	x	-	-
реорганизация юридического лица	3326	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3327	x	x	x	x	(97 814 774)	(97 814 774)
изменение добавочного капитала	3330	x	x	(4)	-	4	x
изменение резервного капитала	3340	x	x	x	-	-	x
сумма капитала на 31 декабря 2012 года	3300	21 264	-	12 625 114	3 191	726 645 569	739 295 138

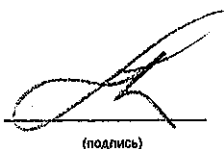
2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2010 года	Изменения капитала за 2011 г.		На 31 декабря 2011 года
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
1	2	3	4	5	6
Капитал - всего					
до корректировок	3400	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	-	-	-	-
исправлением ошибок	3420	-	-	-	-
после корректировок	3500	-	-	-	-
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)					
до корректировок	3401	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	-	-	-	-
исправлением ошибок	3421	-	-	-	-
после корректировок	3501	-	-	-	-
другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки: (по статьям)					
до корректировок	3402	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412	-	-	-	-
исправлением ошибок	3422	-	-	-	-
после корректировок	3502	-	-	-	-

3. Чистые активы

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2012 года	На 31 декабря 2011 года	На 31 декабря 2010 года
1	2	3	4	5
Чистые активы	3800	739 295 138	619 204 589	426 609 438

Руководитель

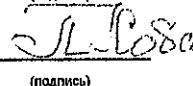


(подпись)

/Александров В.Ю./

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер



(подпись)

/Лобанов Д.Н./

(расшифровка подписи)

"11" марта 2013г.



ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ
за 2012 год

12 МАР 2013

Организация Открытое акционерное общество
Идентификационный номер налогоплательщика "Нефтяная компания "ЛУКОЙЛ"
Вид экономической деятельности _____
Организационно-правовая форма/форма собственности Открытое акционерное общество
Единица измерения: тыс.руб.

Дата (число, месяц, год) 12.03.2013
Форма по ОКУД _____
по ОКПО _____
ИНН _____
по ОКВЭД _____
по ОКОПФ/ОКФС _____
по ОКЕИ _____

КОДЫ		
0710004		
31	12	2012
00044434		
7708004767		
74.15.2		
47	16	
384		

Наименование показателя	Код	За 2012 год	За 2011 год
1	2	3	4
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	48 365 448	40 306 942
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	23 226 600	19 989 832
из них			
от дочерних и зависимых обществ	41111	8 547 864	9 076 459
от основного общества	41112	-	-
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	16 133 076	16 053 800
из них			
от дочерних и зависимых обществ	41121	16 096 150	16 025 763
от основного общества	41122	-	-
прочие поступления	4119	9 005 772	4 263 310
в том числе:			
авансы полученные	41191	34 932	18 289
из них			
от дочерних и зависимых обществ	411911	29 513	12 540
от основного общества	411912	-	-
Платежи - всего	4120	(72 143 822)	(63 605 793)
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(24 448 905)	(21 488 577)
из них			
дочерним и зависимым обществам	41211	(19 538 534)	(16 626 938)
основному обществу	41212	-	-
в связи с оплатой труда работников	4122	(6 194 000)	(6 850 963)
процентов по долговым обязательствам	4123	(22 014 745)	(17 227 663)
в том числе:			
дочерним и зависимым обществам	41231	(17 261 421)	(11 900 010)
основному обществу	41232	-	-
налога на прибыль организаций	4124	(2 981 817)	(7 324 232)
прочие платежи	4129	(16 504 355)	(10 714 358)
в том числе:			
авансы выданные	41291	(206 591)	(230 354)
из них			
дочерним и зависимым обществам	412911	(12 274)	(290)
основному обществу	412912	-	-
таможенные платежи	41292	-	-
в государственные внебюджетные фонды	41293	(935 580)	(363 023)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	(23 778 374)	(23 298 851)

Наименование показателя	Код	За 2012 год	За 2011 год
1	2	3	4
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего	4210	1 007 384 248	698 637 753
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	-	11 866
в том числе:			
от дочерних и зависимых обществ	42111	-	8 053
от основного общества	42112	-	-
от продажи акций (долей участия) в других организациях	4212	-	17 000
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	710 456 118	427 886 418
в том числе:			
от возврата предоставленных займов- всего	42131	710 456 118	427 886 418
из них			
от дочерних и зависимых обществ	421311	710 449 318	427 876 246
от основного общества	421312	-	-
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	296 928 130	270 673 206
в том числе:			
от дочерних и зависимых обществ	42141	293 805 068	268 759 852
от основного общества	42142	-	-
прочие поступления	4219	-	49 263
Платежи - всего	4220	(793 156 969)	(579 486 885)
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(983 054)	(1 057 092)
в том числе:			
дочерним и зависимым обществам	42211	(238 820)	(160 576)
основному обществу	42212	-	-
в связи с приобретением акций (долей участия) в других организациях	4222	(39 985 247)	(6 617 913)
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	(749 827 697)	(570 080 939)
в том числе			
предоставление займов - всего	42231	(749 827 697)	(570 080 939)
из них			
дочерним и зависимым обществам	422311	(749 827 697)	(570 080 939)
основному обществу	422312	-	-
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	-	-
прочие платежи	4229	(2 360 971)	(1 730 941)
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	214 227 279	119 150 868

Наименование показателя	Код	За 2012 год	За 2011 год
1	2	3	4
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего	4310	1 503 517 002	1 887 069 415
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	1 503 517 002	1 887 069 415
из них			
от дочерних и зависимых обществ	43111	1 503 517 002	1 886 985 578
от основного общества	43112	-	-
денежных вкладов собственников(участников)	4312	-	-
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	-	-
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	-	-
прочие поступления	4319	-	-
Платежи - всего	4320	(1 705 094 713)	(1 952 563 809)
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) или их выходом из состава участников	4321	-	-
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	(86 803 212)	(44 479 659)
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(1 618 291 501)	(1 908 084 150)
в том числе:			
возврат кредитов и займов - всего	43231	(1 583 290 901)	(1 900 082 861)
из них			
дочерним и зависимым обществам	432311	(1 581 088 025)	(1 897 082 337)
основному обществу	432312	-	-
прочие платежи	4329	-	-
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	(201 577 711)	(65 494 384)
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	(11 128 806)	30 357 623
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	39 084 285	14 104 602
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	15 549 877	39 084 285
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	(12 405 602)	(5 377 940)

Руководитель



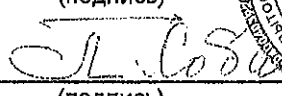
(подпись)



Алексеев В.Ю./

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер



(подпись)

Лобов Л.Н./

(расшифровка подписи)

"11" марта 2013 г.

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах
за 2012 год
в табличной форме

1. Нематериальные активы и расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (НИОКР)
1.1. Наличие и движение нематериальных активов

Наименование показателя	код	Период	На начало года				Изменения за период				На конец периода		
			первоначальная стоимость		накопленная амортизация		поступило	выбыло			начислено амортизации	первоначальная стоимость	накопленная амортизация
			4	5	6	7		8	9	10			11
1	2	3			6								
Нематериальные активы - всего	5100	за 2012 г.	446 375	(249 493)	148 489	(10 757)		10 757	(92 036)	584 107		(330 772)	
	5110	за 2011 г.	346 203	(183 521)	122 678	(22 506)		22 503	(88 475)	446 375		(249 493)	
в том числе:	5101	за 2012 г.	4 690	(4 454)	8 081	-		-	(506)	12 771		(4 960)	
исключительные права на изобретение, промышленный образец, полезную модель	5111	за 2011 г.	4 690	(2 872)	-	-		-	(1 582)	4 690		(4 454)	
исключительные права на программы ЭВМ, базы данных	5102	за 2012 г.	237 398	(133 311)	46 632	(9 173)		9 173	(44 492)	274 857		(168 630)	
	5112	за 2011 г.	188 143	(98 920)	59 485	(10 230)		10 230	(44 621)	237 398		(133 311)	
исключительные права на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товара	5103	за 2012 г.	25 363	(6 670)	6 495	(34)		34	(4 229)	31 824		(10 865)	
	5113	за 2011 г.	13 666	(3 265)	11 697	-		-	(3 405)	25 363		(6 670)	
прочие исключительные права	5104	за 2012 г.	178 924	(105 058)	87 281	(1 550)		1 550	(42 809)	264 655		(146 317)	
	5114	за 2011 г.	139 704	(78 464)	51 496	(12 276)		12 273	(38 867)	178 924		(105 058)	
деловая репутация	5105	за 2012 г.	-	-	-	-		-	-	-		-	
	5115	за 2011 г.	-	-	-	-		-	-	-		-	
прочие	5106	за 2012 г.	-	-	-	-		-	-	-		-	
	5116	за 2011 г.	-	-	-	-		-	-	-		-	

0710005 с.1

Международная фирма России
 по крупнейшим налогоплательщикам №1
 Отдел по работе с налогоплательщиками

12 MAR 2013
 Подпись *А.А.А.*

1.2. Первоначальная стоимость нематериальных активов, созданных самой организацией

0710005 с.2

Наименование показателя	код	на 31 декабря 2012 г.	на 31 декабря 2011 г.	на 31 декабря 2010 г.
1	2	3	4	5
Всего	5120			
в том числе:				
исключительные права на изобретение, промышленный образец, полезную модель	5121	-	-	-
исключительные права на программы ЭВМ, базы данных	5122	-	-	-
прочие	5123	-	-	-

1.3. Нематериальные активы с полностью погашенной стоимостью

Наименование показателя	код	на 31 декабря 2012 г.	на 31 декабря 2011 г.	на 31 декабря 2010 г.
1	2	3	4	5
Всего	5130	122 344	97 914	43 851
в том числе:				
исключительные права на изобретение, промышленный образец, полезную модель	5131	2 004	2 004	-
исключительные права на программы ЭВМ, базы данных	5132	64 203	47 880	31 344
исключительные права на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товара	5133	399	284	146
прочие исключительные права	5134	55 738	47 746	12 361

Справочно

Наименование показателя	код	на 31 декабря 2012 г.	на 31 декабря 2011 г.	на 31 декабря 2010 г.
1	2	3	4	5
Нематериальные активы, полученные в пользование	51301	458 080	429 934	1 615 499

1.4. Наличие и движение результатов научно-исследовательских,
опытно-конструкторских и технологических работ

0710005 с.4

Наименование показателя	код	Период	Изменения за период			На конец периода	
			стоимость не списанная на расходы	поступило	выбыло	часть стоимости, списанная на расходы за период	стоимость не списанная на расходы
1	2	3	4	5	6	7	8
НИОКР - всего	5140	за 2012 г.	18 560	36 712	-	(13 847)	41 425
	5150	за 2011 г.	9 304	17 700	(2 267)	(6 177)	18 560
в том числе научно-исследовательские	5141	за 2012 г.	18 560	36 712	-	(13 847)	41 425
	5151	за 2011 г.	8 110	17 700	(2 267)	(4 983)	18 560
опытно-конструкторские	5142	за 2012 г.	-	-	-	-	-
	5152	за 2011 г.	1 194	-	-	(1 194)	-
технологические	5143	за 2012 г.	-	-	-	-	-
	5153	за 2011 г.	-	-	-	-	-

1.5. Незаконченные и неоформленные научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы и незаконченные операции по приобретению нематериальных активов

0710005 с.5

Наименование показателя	код	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				затраты за период	списано затрат как не давших положительного результата	принято к учету в качестве нематериальных активов или НИОКР	
1	2	3	4	5	6	7	8
Затраты по незаконченным исследованиям и разработкам - всего	5160	за 2012 г.	37 417	47 715	-	(36 712)	48 420
	5170	за 2011 г.	8 920	46 197	-	(17 700)	37 417
Незаконченные операции по приобретению нематериальных активов - всего	5180	за 2012 г.	86 194	116 476	-	(148 489)	54 181
	5190	за 2011 г.	70 555	138 317	-	(122 678)	86 194

2. Основные средства
2.1. Наличие и движение основных средств

0710005 с.6

Наименование показателя	код	Период	На начало года		Изменения за период				На конец периода	
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация	поступило	выбыло объектов		начислено амортизации	первоначальная стоимость	накопленная амортизация
						первоначальная стоимость	накопленная амортизация			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего	5200	за 2012 г.	5 908 363	(2 262 943)	518 288	(131 989)	128 540	(282 214)	6 294 662	(2 416 617)
в том числе :	5210	за 2011 г.	5 742 602	(2 077 856)	260 445	(94 684)	85 891	(270 978)	5 908 363	(2 262 943)
здания	5201	за 2012 г.	3 333 150	(439 291)	347 786	-	-	(59 725)	3 680 936	(499 016)
	5211	за 2011 г.	3 319 671	(380 940)	13 774	(295)	-	(58 351)	3 333 150	(439 291)
сооружения и передаточные устройства	5202	за 2012 г.	110 964	(69 402)	709	-	-	(10 955)	111 673	(80 357)
	5212	за 2011 г.	109 725	(58 497)	1 316	(77)	42	(10 947)	110 964	(69 402)
машины и оборудование	5203	за 2012 г.	1 608 416	(1 147 356)	146 387	(109 309)	108 356	(157 836)	1 645 494	(1 196 836)
	5213	за 2011 г.	1 452 093	(1 045 166)	202 081	(45 758)	44 126	(146 316)	1 608 416	(1 147 356)
транспортные средства	5204	за 2012 г.	296 842	(239 629)	14 951	-	-	(19 395)	311 793	(259 024)
	5214	за 2011 г.	325 283	(240 688)	-	(28 441)	21 733	(20 674)	296 842	(239 629)
другие виды основных средств	5205	за 2012 г.	558 991	(367 265)	8 455	(22 680)	20 184	(34 303)	544 766	(381 384)
	5255	за 2011 г.	535 830	(352 565)	43 274	(20 113)	19 990	(34 690)	558 991	(367 265)
земельные участки и объекты природопользования	5206	за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	5256	за 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Учтено в составе доходных вложений в материальные ценности - всего	5220	за 2012 г.	6 247	(6 232)	-	(42)	42	(13)	6 205	(6 203)
в том числе :	5230	за 2011 г.	6 247	(6 161)	-	-	-	(71)	6 247	(6 232)
здания	5221	за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	5231	за 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
сооружения и передаточные устройства	5222	за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	5232	за 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
машины и оборудование	5223	за 2012 г.	4 657	(4 642)	-	(42)	42	(13)	4 615	(4 613)
	5233	за 2011 г.	4 657	(4 623)	-	-	-	(19)	4 657	(4 642)
транспортные средства	5224	за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	5234	за 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
другие виды основных средств	5225	за 2012 г.	1 590	(1 590)	-	-	-	-	1 590	(1 590)
	5235	за 2011 г.	1 590	(1 538)	-	-	-	(52)	1 590	(1 590)

2.2. Незавершенные капитальные вложения

Наименование показателя		код	Период	На начало года		На конец периода	
1	2	3	4	5	6	7	8
Незавершенное строительство и незавершенные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств - всего в том числе:	5240	за 2012 г.	3 200 425	3 653 994			
	5250	за 2011 г.	2 434 867	3 200 425			
	5241	за 2012 г.	3 200 425	3 653 994			
	5251	за 2011 г.	2 434 867	3 200 425			
	5242	за 2012 г.	-	-			
незаконченные операции по приобретению основных средств	5252	за 2011 г.	-	-			
	5243	за 2012 г.	-	-			
	5253	за 2011 г.	-	-			

2.2.1. Нематериальные поисковые активы

Наименование показателя	код	Период	На начало года				На конец периода			
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация	сумма накопленного обесценения	первоначальная стоимость	накопленная амортизация	сумма накопленного обесценения	первоначальная стоимость	сумма накопленного обесценения
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Нематериальные поисковые активы - всего в том числе:	52430	за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	52530	за 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	52431	за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	52531	за 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	52432	за 2012 г.	-	X	-	-	X	-	-	-
затраты на геологическую информацию	52532	за 2011 г.	-	X	-	-	X	-	-	-

2.2.2. Материальные поисковые активы

Наименование показателя	код	Период	На начало года				На конец периода			
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация	сумма накопленного обесценения	первоначальная стоимость	накопленная амортизация	сумма накопленного обесценения	первоначальная стоимость	сумма накопленного обесценения
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Материальные поисковые активы - всего	52440	за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	52540	за 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-	-

Справочно

Наименование показателя	код	За отчетный период	За аналогичный предыдущий период
1	2	3	4
Сумма поисковых активов, относящихся к участку недр, на котором добыча полезных ископаемых признана бесперспективной, списанных на прочие расходы - всего в том числе:	52450	-	-
нематериальных поисковых активов	52451	-	-
материальных поисковых активов	52452	-	-

2.3 Изменение стоимости основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации

0710005 с.8

Наименование показателя	код	за 2012 г.	за 2011 г.
		3	4
1	2		
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции - всего	5260	93 722	26 468
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации - всего	5270	(1 079)	-

2.4. Иное использование основных средств

0710005 с.9

Наименование показателя	код	на 31 декабря 2012 г.	на 31 декабря 2011 г.	на 31 декабря 2010 г.
1	2	3	4	5
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280	1 598 401	1 325 159	1 346 592
Переданные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5281	-	-	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5282	-	-	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5283	2 953 891	2 839 481	1 975 012
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5284	-	-	-
Основные средства, переведенные на консервацию	5285	-	-	-
Иное использование основных средств, всего:	5286	54 506	54 307	53 698
в том числе:				
основные средства, переданные в залог	52861	-	-	-
основные средства, находящиеся в залоге	52862	-	-	-
основные средства, переданные в безвозмездное пользование	52863	54 506	54 307	53 698

3. Финансовые вложения

3.1. Наличие и движение финансовых вложений

Наименование показателя	код	Период	На начало года		Изменения за период					На конец периода	
			первоначальная стоимость (текущая рыночная стоимость)	резерв под обесценение финансовых вложений	первоначальная стоимость (текущая рыночная стоимость)		резерв под обесценение финансовых вложений	переоценка-фиксация вложений	первоначальная стоимость (текущая рыночная стоимость)	резерв под обесценение финансовых вложений	
					поступило	выбыло					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
Долгосрочные финансовые вложения - всего	5301	за 2012 г.	500 290 347	(29 329 940)	234 835 540	(74 543 138)	(43 802 071)	73 564 952	734 147 701	(73 132 011)	
	5311	за 2011 г.	482 760 739	(30 768)	50 483 278	(22 765 080)	(29 299 172)	(10 188 590)	500 290 347	(29 329 940)	
	5302	за 2012 г.	258 158 010	(33 300)	40 427 518	-	(12 010 928)	-	298 585 528	(12 044 228)	
	5312	за 2011 г.	248 165 101	(30 768)	10 792 575	(799 666)	(2 532)	-	258 158 010	(33 300)	
предоставленные займы	5303	за 2012 г.	242 132 337	(29 296 640)	194 408 022	(74 543 138)	(31 791 143)	73 564 952	435 562 173	(61 087 783)	
	5313	за 2011 г.	234 595 638	-	39 690 703	(21 965 414)	(29 296 640)	(10 188 590)	242 132 337	(29 296 640)	
	5304	за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	
	5314	за 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	
Краткосрочные финансовые вложения - всего	5305	за 2012 г.	518 610 702	-	549 009 085	(646 650 034)	(130 559)	(73 564 952)	347 404 801	(130 559)	
	5315	за 2011 г.	358 774 279	(15 001)	555 618 782	(405 970 949)	15 001	10 188 590	518 610 702	-	
	5306	за 2012 г.	518 610 702	-	549 009 085	(646 650 034)	(130 559)	(73 564 952)	347 404 801	(130 559)	
	5316	за 2011 г.	358 774 279	(15 001)	555 618 782	(405 970 949)	15 001	10 188 590	518 610 702	-	
Финансовые вложения - всего	5307	за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	
	5317	за 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	
	5300	за 2012 г.	1 018 901 049	(29 329 940)	783 844 625	(721 193 172)	(43 932 630)	-	1 081 552 502	(73 262 570)	
	5310	за 2011 г.	841 535 018	(45 769)	606 102 060	(428 736 029)	(29 284 171)	-	1 018 901 049	(29 329 940)	

Справочно

Наименование показателя	код	Период	На начало года	На конец периода
1	2	3	4	5
Из общей суммы финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость - всего	53000	за 2012 г.	-	-
в том числе:	53100	за 2011 г.	-	-
долгосрочные	53011	за 2012 г.	-	-
краткосрочные	53111	за 2011 г.	-	-
По финансовым вложениям, имеющим текущую рыночную стоимость, изменение стоимости в результате корректировки	53051	за 2012 г.	-	-
	53151	за 2011 г.	-	-
	53009	за 2012 г.	-	-
	53109	за 2011 г.	-	-

3.2. Иное использование финансовых вложений

0710005 с.11

Наименование показателя	код	на 31 декабря 2012 г.	на 31 декабря 2011 г.	на 31 декабря 2010 г.
1	2	3	4	5
Финансовые вложения, находящиеся в залоге, всего	5320	-	-	-
в том числе : ценные бумаги и иные финансовые вложения	5321	-	-	-
Финансовые вложения, переданные третьим лицам (кроме продажи) - всего	5325	-	-	-
в том числе : ценные бумаги и иные финансовые вложения	5326	-	-	-
Иное использование финансовых вложений - всего	5329	4 710 251	5 040 661	5 650 016
в том числе : переданные в залог ценные бумаги и иные финансовые вложения	5330	4 710 251	5 040 661	5 650 016

4. Запасы
4.1. Наличие запасов

0710003 с.12

Наименование показателя	код	Период	На начало года		На конец периода	
			себестоимость	величина резерва под снижение стоимости	себестоимость	величина резерва под снижение стоимости
1	2	3	4	5	6	7
Запасы - всего	5400	за 2012 г.	37 894	-	34 131	-
	5420	за 2011 г.	35 371	-	37 894	-
в том числе :	5401	за 2012 г.	7 940	-	5 186	-
сырье и материалы и другие аналогичные ценности	5421	за 2011 г.	12 968	-	7 940	-
затраты в незавершенном производстве	5402	за 2012 г.	-	-	-	-
	5422	за 2011 г.	839	-	-	-
готовая продукция и товары для перепродажи	5403	за 2012 г.	268	-	343	-
	5423	за 2011 г.	595	-	268	-
товары отгруженные	5404	за 2012 г.	-	-	-	-
	5424	за 2011 г.	-	-	-	-
прочие запасы и затраты	5405	за 2012 г.	29 686	-	28 602	-
	5425	за 2011 г.	20 969	-	29 686	-

4.2. Запасы в залоге

0710005 с.13

Наименование показателя	код	на 31 декабря 2012 г.	на 31 декабря 2011 г.	на 31 декабря 2010 г.
1	2	3	4	5
Запасы, находящиеся в залоге по договору - всего	5445	-	-	-

Справочно

Наименование показателя	код	на 31 декабря 2012 г.	на 31 декабря 2011 г.	на 31 декабря 2010 г.
1	2	3	4	5
Товары, принятые на комиссию	54401	24 036 795	20 390 766	10 876 575

5. Дебиторская и кредиторская задолженность
5.1. Наличие дебиторской задолженности

0710005 с.14

Наименование показателя	код	Период	На начало года		На конец периода	
			задолженность по условиям договора	резерв сомнительных долгов	задолженность по условиям договора	резерв сомнительных долгов
1	2	3	4	5	6	7
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	5501	за 2012 г.	1 428 066	-	1 792 380	-
в том числе:	5521	за 2011 г.	1 096 853	-	1 428 066	-
покупатели и заказчики	5502	за 2012 г.	-	-	-	-
векселя к получению	5522	за 2011 г.	-	-	-	-
авансы выданные	5503	за 2012 г.	-	-	-	-
прочие дебиторы	5523	за 2011 г.	-	-	-	-
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	5504	за 2012 г.	78	-	-	-
в том числе:	5524	за 2011 г.	27 289	-	78	-
покупатели и заказчики	5505	за 2012 г.	1 427 988	-	1 792 380	-
векселя к получению	5525	за 2011 г.	1 069 564	-	1 427 988	-
авансы выданные	5510	за 2012 г.	141 787 547	(35 424)	149 654 627	(36 260)
прочие дебиторы	5530	за 2011 г.	124 385 772	(34 955)	141 787 547	(35 424)
Итого:	5511	за 2012 г.	4 176 362	(1 054)	4 807 042	(762)
	5531	за 2011 г.	5 241 375	(1 374)	4 176 362	(1 054)
	5512	за 2012 г.	-	-	-	-
	5532	за 2011 г.	-	-	-	-
	5513	за 2012 г.	762 083	(8 000)	1 210 696	(8 000)
	5533	за 2011 г.	360 946	(8 000)	762 083	(8 000)
	5514	за 2012 г.	136 849 102	(26 370)	143 636 889	(27 498)
	5534	за 2011 г.	118 783 451	(25 581)	136 849 102	(26 370)
	5500	за 2012 г.	143 215 613	(35 424)	151 447 007	(36 260)
	5520	за 2011 г.	125 482 625	(34 955)	143 215 613	(35 424)

5.2. Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	код	на 31 декабря 2012 г.				на 31 декабря 2011 г.				на 31 декабря 2010 г.			
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
				задолженность по условиям договора	резерв сомнительных долгов	балансовая стоимость	задолженность по условиям договора	резерв сомнительных долгов	балансовая стоимость	задолженность по условиям договора	резерв сомнительных долгов	балансовая стоимость	задолженность по условиям договора
Всего	5540			519 718	(36 260)	483 458	137 306	(35 424)	101 882	721 379	(34 955)	686 423	721 379
в том числе:													
покупатели и заказчики	5541			850	(762)	88	1 714	(1 054)	660	445 152	(1 374)	443 777	445 152
векселя к получению	5542			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
авансы выданные	5543			27 688	(8 000)	19 688	8 923	(8 000)	923	8 481	(8 000)	481	8 481
прочие дебиторы	5544			491 180	(27 498)	463 682	126 669	(26 370)	100 299	267 746	(25 581)	242 165	267 746

0710005 с.12

5.3. Наличие кредиторской задолженности

Наименование показателя	код	Период	Остаток на начало года		Остаток на конец года	
			4	5		
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего	5551	за 2012 г.		6 654		
	5571	за 2011 г.		6 663		6 654
в том числе:	5552	за 2012 г.		-		
поставщики и подрядчики	5572	за 2011 г.		-		
прочие кредиторы	5553	за 2012 г.		6 654		
	5573	за 2011 г.		6 663		6 654
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	5560	за 2012 г.	131 662 709		134 202 950	
	5580	за 2011 г.	109 408 765		131 662 709	
в том числе:	5561	за 2012 г.	2 165 337		4 377 664	
поставщики и подрядчики	5581	за 2011 г.	2 297 931		2 165 337	
задолженность перед персоналом организации	5562	за 2012 г.	136 909		147 738	
	5582	за 2011 г.	130 779		136 909	
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	5563	за 2012 г.	2 006		1 133	
	5583	за 2011 г.	1 191		2 006	
задолженность по налогам и сборам	5564	за 2012 г.	831 431		143 197	
	5584	за 2011 г.	31 952		831 431	
прочие кредиторы	5565	за 2012 г.	128 166 882		129 132 524	
	5585	за 2011 г.	106 497 630		128 166 882	
авансы полученные	5566	за 2012 г.	24 199		41 915	
	5586	за 2011 г.	35 649		24 199	
векселя к уплате	5567	за 2012 г.	2 448		8 502	
	5587	за 2011 г.	3 787		2 448	
задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	5568	за 2012 г.	333 497		350 277	
	5588	за 2011 г.	409 846		333 497	
ИТОГО:	5550	за 2012 г.	131 669 363		134 202 950	
	5570	за 2011 г.	109 415 428		131 669 363	

5.4. Просроченная кредиторская задолженность

0710005 с.17

Наименование показателя	код	на 31 декабря 2012 г.	на 31 декабря 2011 г.	на 31 декабря 2010 г.
1	2	3	4	5
Всего	5590	22 671	52 274	467 583
в том числе: поставщики и подрядчики	5591	22 505	23 865	264 233
прочие кредиторы	5592	166	28 409	203 350

6. Затраты на производство

Наименование показателя	код	за 2012 г.	за 2011 г.
1	2	3	4
Материальные затраты	5610	13 282	9 994
в том числе:			
сырье и материалы	5611	3 219	3 945
покупные комплектующие изделия и полуфабрикаты	5612	-	-
топливо, энергия	5613	-	-
работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями	5614	9 223	5 209
другие затраты	5615	840	840
Расходы на оплату труда	5620	7 363 123	6 613 162
Отчисления на социальные нужды	5630	1 022 196	456 578
Амортизация	5640	372 415	355 675
Прочие затраты	5650	26 632 638	21 669 966
в том числе:			
покупная стоимость товаров для перепродажи	5651	18 231 838	13 736 470
налоги, платежи, включаемые в себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	5652	83 716	84 032
арендная плата	5653	314 110	275 718
услуги сторонних организаций по охране, связи, коммунальным услугам и прочие	5654	7 364 726	6 983 491
страхование	5655	338 178	312 926
транспортные расходы, связанные с реализацией	5656	57 233	54 480
командировочные расходы	5657	133 052	113 236
другие расходы	5658	109 785	109 613
Итого по элементам затрат	5660	35 403 654	29 105 375
Изменение остатков (прирост "+", "-")	5670	75	-
незавершенного производства	5671	-	-
готовой продукции и товаров для перепродажи	5672	75	-
товаров отгруженных	5673	-	-
Изменение остатков (уменьшение "-", "+")	5680	-	(1 166)
незавершенного производства	5681	-	(839)
готовой продукции и товаров для перепродажи	5682	-	(327)
товаров отгруженных	5683	-	-
Итого расходы по обычным видам деятельности	5600	35 403 729	29 104 209

7. Оценочные обязательства

Наименование показателя		код	Остаток на начало	Признано	Погашено	Списано как избыточная сумма	Остаток на конец периода
1		2	3	4	5	6	7
Оценочные обязательства - всего		5700	1 276 676	2 982 443	(2 458 944)	(27 525)	1 772 650
в том числе:							
на оплату отпусков		5701	341 337	659 063	(625 273)	-	375 127
на годовые премиальные выплаты		5702	935 339	2 323 380	(1 833 671)	(27 525)	1 397 523
в связи с незавершенными на отчетную дату судебными разбирательствами		5703	-	-	-	-	-
в связи с предстоящей реструктуризацией деятельности		5704	-	-	-	-	-
в связи с выданными гарантиями, поручительствами и др.		5705	-	-	-	-	-
прочие		5706	-	-	-	-	-

0710005 с.19

8. Обеспечения обязательств

0710005 с.20

Наименование показателя	код	на 31 декабря 2012 г.	на 31 декабря 2011 г.	на 31 декабря 2010 г.
1	2	3	4	5
Полученные - всего	5800	8 449 106	2 517 756	-
в том числе:	5801	418 812	418 812	-
договора поручительства	5802	7 252 885	1 321 535	-
банковская гарантия	5803	777 409	777 409	-
прочее	5810	260 091 901	242 973 838	269 877 854
Выданные - всего	5811	251 548 951	234 430 888	261 334 904
в том числе:	5812	8 542 950	8 542 950	8 542 950
договора поручительства				
прочее				

Руководитель _____ /Алекперов В.Ю./
(подпись) (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер _____ /Хорова И.Н./
(подпись) (расшифровка подписи)



"11" марта 2013 г.

ПОЯСНЕНИЯ
К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И
ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ
ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА
«НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ «ЛУКОЙЛ»
ЗА 2012 ГОД
в текстовой форме

1. Общая информация

Открытое акционерное общество «Нефтяная компания «ЛУКОЙЛ» учреждено в соответствии с Постановлением Правительства РФ № 299 от 05.04.1993 во исполнение Указа Президента Российской Федерации № 1403 от 17.11.1992.

ОАО «ЛУКОЙЛ» (далее по тексту Компания) является ведущей вертикально интегрированной нефтяной компанией России. Дочерние общества Компании осуществляют операции по разведке, добыче и реализации нефти и газа, производству и реализации нефтепродуктов, генерации, транспортировке и сбыту тепловой и электрической энергии.

Компания является коммерческой организацией с самостоятельным балансом. Компания осуществляет общее руководство производственной, коммерческой, финансовой и инвестиционной деятельностью дочерних и зависимых обществ.

В соответствии с основными принципами ведения коммерческой деятельности по реализации нефти (Протокол заседания Правления № 33 от 02.12.2009) с 1 января 2010 года Компания перешла на бизнес-схему ведения производственно-сбытовой деятельности, в соответствии с которой Компания осуществляет поставки покупного газа на внутренний рынок, а по договорам комиссии - поставки нефти, нефтепродуктов, продукции нефтехимии и газопереработки на экспорт.

1.1. Информация о потенциально существенных рисках хозяйственной деятельности Компании

В целях развития и совершенствования общекорпоративной системы управления рисками в организациях Группы «ЛУКОЙЛ» приказом Компании от 12.01.2012 № 2 утверждены Регламент деятельности по идентификации, оценке рисков, выбору и реализации способов реагирования на них, а также мониторингу рисков и Методика идентификации, описания и оценки рисков организаций Группы «ЛУКОЙЛ».

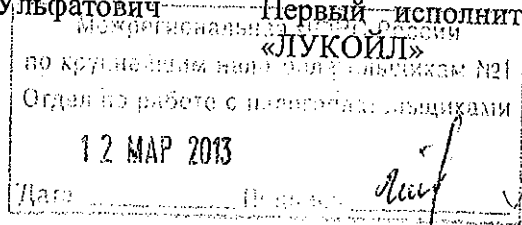
В соответствии с указанными документами в Компании формируется Общекорпоративный реестр рисков – систематизированный перечень рисков организаций Группы «ЛУКОЙЛ», содержащий основные характеристики рисков, а также мероприятия по управлению ими.

Информация о потенциально существенных рисках хозяйственной деятельности, которым подвержена Компания, представлена в Ежеквартальном отчете эмитента эмиссионных ценных бумаг за 4-ый квартал 2012 года, который размещен на сайте Компании в сети Интернет www.lukoil.ru.

1.2. Состав Совета директоров и Правления Компании по состоянию на 31.12.2012

1.2.1. Члены Совета директоров:

- | | |
|--------------------------------|--|
| 1. Грайфер Валерий Исаакович | Председатель Совета директоров |
| 2. Алекперов Вагит Юсуфович | Президент ОАО «ЛУКОЙЛ» |
| 3. Блажеев Виктор Владимирович | Ректор Московской Государственной юридической академии им. О. Е. Кутафина |
| 4. Иванов Игорь Сергеевич | Президент Российского совета по международным делам (РСМД), ранее занимавший должности Министра иностранных дел РФ, Секретаря Совета Безопасности РФ |
| 5. Маганов Равиль Ульфатович | Первый исполнительный вице-президент ОАО «ЛУКОЙЛ» |



6. Мацке Ричард
7. Михайлов Сергей Анатольевич
8. Мобиус Марк
9. Москато Гульельмо Антонио
Клаудио

Экс-Вице-председатель Совета директоров компании «Шеврон Корпорейшн»
Генеральный директор ЗАО «Группа Консалтинг»
Исполнительный Президент Templeton Emerging Markets Group
Председатель Совета директоров и Генеральный директор компании Gas Mediterraneo & Petrolio, ранее занимавший должности Председателя Совета директоров Eni SpA, Председателя Совета директоров CEO AGIP Spa

10. Пикте Иван

Член Инвестиционного Комитета Правления Объединенного пенсионного фонда персонала ООН, член Совета директоров Blackstone Group International Limited, AEA European Advisory Board, Symbiotics, ранее являлся старшим управляющим партнером банка Pictet & Cie

11. Шохин Александр Николаевич

Президент Российского союза промышленников и предпринимателей, Президент Национального исследовательского университета «Высшая школа экономики» (НИУ ВШЭ)

1.2.2. Члены Правления:

1. Алекперов Вагит Юсуфович
2. Барков Анатолий Александрович
3. Воробьев Вадим Николаевич
4. Кукура Сергей Петрович
5. Маганов Равиль Ульфатович
6. Малюков Сергей Николаевич
7. Масляев Иван Алексеевич
8. Матыцын Александр Кузьмич
9. Москаленко Анатолий Алексеевич
10. Муляк Владимир Витальевич
11. Некрасов Владимир Иванович
12. Субботин Валерий Сергеевич
13. Федотов Геннадий Станиславович
14. Федун Леонид Арнольдович
15. Хавкин Евгений Леонидович
16. Хоба Любовь Николаевна

Президент ОАО «ЛУКОЙЛ»
Вице-президент по общим вопросам, корпоративной безопасности и связи
Вице-президент по координации сбыта нефтепродуктов
Первый вице-президент
Первый исполнительный вице-президент
Вице-президент по контролю и внутреннему аудиту
Вице-президент – Главный юридический советник
Вице-президент по финансам
Вице-президент по управлению персоналом и организационному развитию
Вице-президент, по технологиям и разработке нефтяных и газовых месторождений
Первый вице-президент
Вице-президент по поставкам и продажам
Вице-президент по экономике и планированию
Вице-президент по стратегическому развитию
Вице-президент - руководитель Аппарата ОАО «ЛУКОЙЛ»
Вице-президент - Главный бухгалтер

1.2.3. Состав Комитетов Совета директоров ОАО «ЛУКОЙЛ» (Протокол 27.06.2012 г. № 13):

- **Комитет по стратегии и инвестициям** – Иванов Игорь Сергеевич (председатель), Маганов Равиль Ульфатович, Мацке Ричард, Москато Гульельмо, Мобиус Марк;
- **Комитет по аудиту** – Блажеев Виктор Владимирович (председатель), Михайлов Сергей Анатольевич, Пикте Иван;
- **Комитет по кадрам и вознаграждениям** - Мобиус Марк (председатель), Михайлов Сергей Анатольевич, Шохин Александр Николаевич.

1.3. Среднесписочная численность работников Компании

Среднесписочная численность работников Компании за 2012 г. составила 1969 человек.

1.4. Информация о включенных в бухгалтерскую (финансовую) отчетность показателей деятельности доверительных управляющих

В бухгалтерскую (финансовую) отчетность Компании включены, в том числе, данные об активах, обязательствах, доходах и расходах, представленные доверительным управляющим.

1.5. Информация о курсе ЦБ РФ по состоянию на отчетную дату

На отчетную дату составления бухгалтерской (финансовой) отчетности курс Центрального банка РФ составил: 30,3727 руб. = 1 доллар США; 40,2286 руб. = 1 евро.

На 31.12.2011 года курс Центрального банка РФ составлял: 32,1961 руб. = 1 доллар США; 41,6714 руб. = 1 евро. Вследствие значительной волатильности курса рубля по отношению к основным валютам сумма отрицательных курсовых разниц, отраженных в составе прочих расходов Компании за 2012 год, составила 31 517 133 тыс. руб.

2. Учетная политика и принципы формирования отчетности

2.1. Учетная политика

Бухгалтерская (финансовая) отчетность Компании сформирована исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета. С 1 января 2013 года вступил в силу федеральный закон от 06.12.2011 № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете». Бухгалтерская (финансовая) отчетность Компании за 2012 год составлена, в том числе, в соответствии с требованиями указанного закона.

В бухгалтерской (финансовой) отчетности раскрыта информация по группам статей, включенным в бухгалтерский баланс, и статьям, включенным в отчет о финансовых результатах, в соответствии с требованиями ПБУ 4/99 «Бухгалтерская отчетность организации».

Учетная политика Компании для целей бухгалтерского учета на 2012 год утверждена приказом Компании от 30.12.2011 № 273 «Об учетной политике ОАО «ЛУКОЙЛ» на 2012 год для целей бухгалтерского учета» (с изменениями, внесенными Приказом Компании от 30.10.2012 № 214).

2.1.1. Существенные изменения и дополнения, внесенные в учетную политику для целей бухгалтерского учета на 2012 год по сравнению с 2011 годом

2.1.1.1. В связи с созданием консолидированной группы налогоплательщиков (далее по тексту КГН) и определением Компании Ответственным участником КГН, начиная с бухгалтерской (финансовой) отчетности 2012 года, Раздел 4 *«Методологические принципы бухгалтерского учета»* учетной политики для целей бухгалтерского учета на 2012 год дополнен новым пунктом 4.16, положения которого распространяются на хозяйственные операции по формированию в бухгалтерском учете Компании и раскрытию в бухгалтерской (финансовой) отчетности Компании информации о расчетах по налогу на прибыль по КГН.

В Отчет о финансовых результатах добавлена новая строка *«Перераспределение налога на прибыль внутри КГН»* (код строки 2465), по которой раскрывается разница между суммой текущего налога, исчисленного Компанией, и суммой налога на прибыль организаций, исчисленной Ответственным участником КГН (в соответствии с условиями договора о создании КГН). Указанная разница учитывается при определении чистой прибыли (убытка) организации (не участвуя в формировании прибыли (убытка) организации до налогообложения).

В Отчете о движении денежных средств Компании как Ответственного участника КГН по строке *«по налогу на прибыль организаций»* (код строки 4124) отражаются платежи по налогу на прибыль организаций (авансовые платежи), пеням и штрафам, приходящиеся на Ответственного участника КГН. Остальные денежные потоки Компании по КГН отражаются свернуто, в составе прочих поступлений или прочих платежей.

2.1.1.2. Изменен порядок списания по итогам месяца общехозяйственных расходов: в 2011 году общехозяйственные расходы, учитываемые на счете 26, по итогам месяца списывались в дебет счета 90 *«Продажи»* путем распределения между видами продаж пропорционально выручке от продаж. В 2012 году общехозяйственные расходы списывались путем распределения пропорционально валовой прибыли по видам продаж.

2.1.1.3. В связи с изменениями, внесенными в приказ Минфина РФ от 02.07.2010 № 66н *«О формах бухгалтерской отчетности организаций»* приказом Минфина РФ от 05.10.2011 № 124н и начинающими действовать с 2012 года, в бухгалтерский баланс добавлены новые строки *«Нематериальные поисковые активы»* (1130) и *«Материальные поисковые активы»* (1140). Формы с аналогичными названиями добавлены в Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах (формы 2.2.1 и 2.2.2).

2.1.1.4. В связи с изменением порядка учета расходов на таможенные пошлины в Отчет о финансовых результатах добавлена новая строка 2201 *«Вывозные таможенные пошлины»* и изменена редакция подпункта 10 пункта 4.14 *«Формирование бухгалтерской отчетности»* в части отражения таможенных пошлин при временном декларировании.

2.1.1.5. В бухгалтерской (финансовой) отчетности 2012 года подлежит раскрытию существенная информация о деятельности Компании в сфере рационального природопользования, охраны окружающей среды и экологической безопасности, оказывающей на состояние окружающей среды как положительное, так и отрицательное воздействие, существенная информация об инновациях и модернизации производства. При раскрытии информации в отношении вышеуказанной деятельности применяются требования нормативных актов по бухгалтерскому учету, регулирующие вопросы раскрытия сведений о капитальных вложениях и текущих расходах, источниках их покрытия, об активах и обязательствах организации.

2.1.1.6. В пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2012 год в разделе *«Оценочные обязательства, условные обязательства»* подлежит раскрытию существенная информация о характере оценочных и условных обязательствах и неопределенностях, существующих в отношении срока их исполнения и (или) величины.

Указанные выше изменения учетной политики не привели к изменениям входящих показателей бухгалтерской (финансовой) отчетности Компании по состоянию на 01.01.2012 и сопоставимых данных за 2011 год.

2.1.2. Существенные изменения и дополнения, внесенные в учетную политику для целей бухгалтерского учета на 2013 год, по сравнению с 2012 годом

2.1.2.1. Начиная с 2013 года к бухгалтерскому учету в качестве основных средств принимаются и подлежат амортизации только фактически эксплуатируемые объекты недвижимости в форме собственного строительства, по которым закончены капитальные вложения.

2.1.2.2. Начиная с годовой отчетности за 2013 год в пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах будут в соответствии с учетной политикой раскрываться показатели и пояснения о потенциально существенных рисках хозяйственной деятельности, которым подвержена Компания в разрезе видов рисков. Данная информация будет раскрываться на основании Регламента деятельности по идентификации, оценке рисков, выбору и реализации способов реагирования на них, а также мониторингу рисков (утв. приказом Компании от 12.01.2012 № 2).

2.1.2.3. Внесены изменения в порядок отражения в бухгалтерском учете вывозных таможенных пошлин, которые с 2013 года признаются на счете 76 *«Расчеты с разными дебиторами и кредиторами»* на основании таможенной декларации (ранее на счете 44 *«Расходы на продажу»*).

2.2. Формы отчетности

Формы бухгалтерской (финансовой) отчетности разработаны Компанией в соответствии с Приказом Минфина России от 02.07.2010 № 66н *«О формах бухгалтерской отчетности организаций»* (в редакции Приказа Минфина РФ от 04.12.2012 № 154н). В бухгалтерскую (финансовую) отчетность включены показатели, необходимые для формирования достоверного и полного представления о финансовом положении Компании, финансовых результатах ее деятельности и изменениях в ее финансовом положении. Статьи бухгалтерской (финансовой) отчетности Компании подтверждены результатами инвентаризации активов и обязательств.

2.3. Оценочные обязательства, условные обязательства

Информацию об оценочных и условных обязательствах Компания формирует и отражает в соответствии с ПБУ 8/2010 *«Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы»* на основании *«Регламента формирования и отражения информации об оценочных обязательствах в бухгалтерском учете и раскрытия информации об условных обязательствах и условных активах в отчетности ОАО «ЛУКОЙЛ»* (утв. Приказом Компании от 22.12.2011 № 255).

В Приложении № 1 раскрыта информация по существенным условным обязательствам Компании. Порог существенности определен в сумме свыше 1 млн. долларов США по курсу на конец отчетного периода для каждого условного обязательства.

К условным обязательствам отнесены незавершенные на отчетную дату судебные разбирательства. Иные факты хозяйственной деятельности, которые относятся к условным обязательствам, в Компании отсутствуют.

Поскольку по состоянию на отчетную дату уменьшение экономических выгод Компании по условным обязательствам в виде незавершенных на отчетную дату судебных разбирательств является маловероятным, оценочные обязательства не признавались.

Оценочные обязательства Компании раскрыты в Разделе № 7 табличной формы «Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2012 год».

2.4. Пояснения к статьям бухгалтерского баланса

2.4.1. Нематериальные активы

Нематериальные активы, приобретенные не за денежные средства, в бухгалтерском учете Компании отсутствуют.

Срок полезного использования нематериальных активов и способ начисления амортизации определяется при принятии объектов нематериальных активов к бухгалтерскому учету постоянно действующей комиссией.

Сроки полезного использования в разрезе групп нематериальных активов:

- Товарные знаки: 42 - 239 мес. (3 года 6 мес. - 19 лет 11 мес.);
- Исключительные имущественные права на программные продукты: 24 - 148 мес. (2 года - 12 лет 4 мес.);
- Патенты: 46 - 120 мес. (3 года 10 мес. - 10 лет);
- Рекламные ролики: 24 - 120 мес. (2 года - 10 лет);
- Аудиовизуальные произведения: 36 мес. (3 года);
- Иные нематериальные активы (баннеры, оригинал-макеты и др.): 12 - 120 мес. (1 год - 10 лет).

В случае изменения продолжительности периода, в течение которого Компания предполагает использовать нематериальный актив, на срок более 12 месяцев, срок его полезного использования подлежит уточнению. Для нематериальных активов, по которым срок полезного использования уточнен, ежемесячная сумма амортизационных отчислений при линейном способе рассчитывается исходя из остаточной стоимости нематериального актива равномерно в течение оставшегося срока полезного использования этого актива, выраженного в месяцах.

В связи с проведенной проверкой на предмет уточнения сроков полезного использования нематериальных активов комиссией по приему-передаче, вводу в эксплуатацию и списанию нематериальных активов было принято решение об увеличении сроков полезного использования отдельных нематериальных активов.

Начисление амортизации по нематериальным активам производится линейным способом в течение срока их использования. Изменения способов определения амортизации нематериальных активов не производилось. Нематериальные активы с неопределенным сроком полезного использования в Компании отсутствуют.

Переоценка нематериальных активов, находящихся на балансе по состоянию на 31.12.2012, не производилась. В бухгалтерском учете отсутствуют нематериальные активы без знания о первоначальной или текущей рыночной стоимости, без знания о наименовании, сроке использования которых заинтересованными пользователями невозможна оценка финансового положения Компании или финансовых результатов ее деятельности.

Нематериальные активы, созданные самой Компанией, отсутствуют.

2.4.2. Результаты исследований и разработок

Единицей бухгалтерского учета расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (НИОКР) является инвентарный объект - совокупность расходов по НИОКР, результаты которой самостоятельно используются в производстве продукции (выполнении работ, оказании услуг) или для управленческих нужд Компании.

Списание расходов по каждой выполненной НИОКР производится линейным способом. Срок списания расходов по НИОКР устанавливается комиссией по оценке резуль-

татов НИОКР в соответствии с локальными нормативными актами Компании исходя из ожидаемого срока использования полученных результатов НИОКР, в течение которого Компания может получать экономические выгоды (доход). Если ожидаемый срок использования полученных результатов составляет более 5 лет, то для целей списания расходов в бухгалтерском учете принимается срок 5 лет. Изменение принятого способа списания не производится.

Расшифровка к бухгалтерскому балансу в части нематериальных активов и расходов на НИОКР приведена в Разделе № 1 табличной формы «Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2012 год».

2.4.3. Основные средства

Основные средства (ОС) принимаются к учету по первоначальной стоимости исходя из способа их поступления, определяемой в соответствии с требованиями ПБУ 6/01.

В 2012 году Компания не приобретала ОС по договорам, предусматривающим исполнение обязательств неденежными средствами. Переоценка по состоянию на 31.12.2012 не производилась. Срок полезного использования объектов ОС определяется при принятии объектов к бухгалтерскому учету постоянно действующей комиссией.

Компания пересматривает срок полезного использования по объекту ОС, по которому в результате проведенной реконструкции или модернизации имело место улучшение (повышение) первоначально принятых нормативных показателей функционирования данного объекта. Пересмотр срока осуществляется комиссией.

Сроки полезного использования в разрезе амортизационных групп ОС:

- Здания от 20,1 до 250 лет;
- Сооружения от 10,1 до 34,4 лет;
- Машины и оборудование от 1,2 до 30,1 лет;
- Транспортные средства от 7,1 до 25 лет;
- Инструмент от 1,2 до 5,4 лет;
- Инвентарь от 2 до 50 лет.

Не подлежат амортизации объекты ОС, потребительские свойства которых с течением времени не изменяются (земельные участки, объекты природопользования, объекты, отнесенные к музейным предметам и музейным коллекциям, и др.).

Группы ОС, по которым в бухгалтерском учете амортизация не начисляется:

Наименование объекта/группы ОС	Восстановительная стоимость
Библиотечный фонд (приобретенный до 01.01.2002 г.)	11 997
Произведения искусства	41 989
Музейный фонд	54 536

В течение 2012 года объектов ОС, по которым начисление амортизации было приостановлено, не было.

Начисление амортизации ОС осуществляется линейным способом по всем группам основных средств, исходя из срока использования инвентарных объектов ОС.

ОС, предназначенные исключительно для предоставления Компанией за плату во временное владение и пользование или во временное пользование с целью получения дохода, независимо от их стоимости отражаются в бухгалтерском учете на счете 03 «Доходные вложения в материальные ценности» и в бухгалтерской (финансовой) отчетности в составе доходных вложений в материальные ценности.

ОС, учитываемые в составе доходных вложений в материальные ценности:

тыс. руб.

Наименование группы	Остаток на 01.01.2012	Поступило	Выбыло	Остаток на 31.12.2012
Машины и оборудование	4 657	-	42	4 615
Производственный и хозяйственный инвентарь	1 590	-	-	1 590
Итого	6 247	-	42	6 205

Сумма амортизации доходных вложений в материальные ценности, учитываемая на счете 02 «Амортизация доходных вложений в материальные ценности», по состоянию на 01.01.2012 составляет 6 232 тыс. руб., по состоянию на 31.12.2012 - 6 203 тыс. руб.

ОС, переданные Компанией по договорам аренды:

тыс. руб.

Наименование группы	Остаток на 01.01.2012	Остаток на 31.12.2012
Здания	464 037	759 603
Сооружения	110 543	111 252
Машины и оборудование	506 671	476 114
Транспортные средства	197 744	205 675
Инструмент	43	43
Производственный и хозяйственный инвентарь	46 121	45 714
Итого	1 325 159	1 598 401

Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации, на конец отчетного периода отсутствуют. ОС, связанные с инновациями, отсутствуют. Изменения стоимости ОС в результате модернизации с целью совершенствования технологии и организации производства не было.

Расшифровка к бухгалтерскому балансу в части ОС приведена в Разделе № 2 табличной формы «Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2012 год».

2.4.4. Финансовые вложения

Способы оценки финансовых вложений при их выбытии по группам:

- Ценные бумаги, по которым текущая рыночная стоимость не определяется, при выбытии оцениваются по первоначальной стоимости первых по времени приобретения финансовых вложений (способ ФИФО);

- Стоимость финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, при выбытии определяется исходя из последней оценки;

- Вклады в уставные капиталы других организаций (за исключением акций акционерных обществ), предоставленные другим организациям займы, депозитные вклады в кредитных организациях, дебиторская задолженность, приобретенная на основании уступки права требования, оцениваются по первоначальной стоимости каждой выбывающей единицы бухгалтерского учета;

- При выбытии векселей их стоимость определяется по первоначальной стоимости каждого векселя;

- По долговым ценным бумагам, по которым рыночная стоимость не определяется, доведение первоначальной стоимости долговых ценных бумаг до номинальной стоимости

в течение срока их обращения не производится, при выбытии долговые ценные бумаги списываются по первоначальной стоимости.

В связи со снижением величины запасов ООО «Нарьянмарнефтегаз» по результатам аудита запасов по международным стандартам Компанией в 2011 году был сформирован резерв под обесценение финансовых вложений в виде займов, предоставленных ООО «Нарьянмарнефтегаз», который по состоянию на 31.12.2011 составил 29 296 640 тыс. руб. В течение 2012 года указанный резерв был увеличен и по состоянию на 31.12.2012 составил 61 083 559 тыс. руб. В связи с превышением расчетной стоимости над учетной стоимостью вклада Компании в уставный капитал ООО «ЛУКОЙЛ-Кубаньэнерго» Компанией в 2012 году был сформирован резерв под обесценение финансовых вложений в размере 12 013 713 тыс. руб.

Состав резерва под обесценение финансовых вложений:

Вид финансовых вложений	Остаток на 01.01.2012	Начисление	Уменьшение	тыс. руб.
				Остаток на 31.12.2012
Долгосрочные финансовые вложения, в т.ч.:	29 329 940	43 804 856	2 785	73 132 011
вклады в уставные капиталы	33 300	12 013 713	2 785	12 044 228
предоставленные займы	29 296 640	31 791 143	-	61 087 783
Краткосрочные финансовые вложения, в т.ч.:	-	130 559	-	130 559
предоставленные займы	-	130 559	-	130 559

Расшифровка к бухгалтерскому балансу в части финансовых вложений приведена в Разделе № 3 табличной формы «Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2012 год».

2.4.5. Налог на прибыль

Компания приняла решение (Протокол Правления ОАО «ЛУКОЙЛ» от 12.12.2011 № 27) о создании с 1 января 2012 года консолидированной группы налогоплательщиков (КГН) с целью исчисления и уплаты налога на прибыль организаций с учетом совокупного финансового результата хозяйственной деятельности участников КГН в соответствии с Главой 3.1 Налогового Кодекса РФ (изменения внесены Федеральным законом от 16.11.2011 № 321-ФЗ «О внесении изменений в часть первую и вторую Налогового кодекса РФ в связи с созданием консолидированной группы налогоплательщиков»).

В связи с этим Участники КГН - организации Группы «ЛУКОЙЛ» (41 организация) заключили Договор о создании КГН от 26.03.2012 № 1210151 (далее Договор) (зарегистрирован в МИ ФНС России по КН № 1 23.04.2012), в соответствии с которым Компания определена Ответственным участником КГН.

Сведения о величине налоговой базы и налога на прибыль за 2012 год:

Показатель	Сумма, исчисленная Компанией для включения в консолидированную налоговую базу КГН	тыс. руб.
		Сумма, приходящаяся на долю Компании исходя из условий договора о создании КГН
Налоговая база по налогу на прибыль	1 810 109	4 494 500
Налог на прибыль	362 022	898 900

Налог на прибыль по КГН за 2012 год составил 37 915 877 тыс. руб. В 2012 году в бюджет был уплачен налог на прибыль по КГН за январь-ноябрь 2012 года в сумме 37 854 664 тыс. руб. По состоянию на 31.12.2012 переплата в бюджет по налогу на прибыль по КГН составила 61 213 тыс. руб. и отражена в бухгалтерском балансе развернуто по статье «Прочие дебиторы» в сумме 27 556 тыс. руб. и по статье «Кредиторская задолженность» в сумме 88 769 тыс. руб.

По состоянию на 31.12.2012 дебиторская задолженность Компании как Ответственного участника КГН по расчетам с участниками КГН составила 234 644 тыс. руб. и отражена в бухгалтерском балансе развернуто по статье «Прочие дебиторы» в сумме 763 289 тыс. руб. и по статье «Прочие кредиторы» в сумме 528 645 тыс. руб.

2.4.6. Отложенные налоговые активы и отложенные налоговые обязательства

Сумма условного дохода по налогу на прибыль за 2012 год составила 8 646 822 тыс. руб., в том числе по ставкам:

- 20% - 9 292 127 тыс. руб. (условный доход);
- 9% - 645 305 тыс. руб. (условный расход).

Налог на прибыль, удержанный источником выплаты за пределами РФ и принятый в уменьшение обязательств по уплате налога на прибыль по ставке 20% в РФ, составил 8 935 тыс. руб.

Постоянные и временные разницы, возникшие в отчетном периоде и приведшие к образованию постоянного налогового обязательства (актива) и отложенного налога на прибыль, которые скорректировали показатель условного дохода (условного расхода) по налогу на прибыль при определении текущего налога на прибыль, составили:

- постоянные разницы, приводящие к возникновению постоянных налоговых обязательств – 49 939 316 тыс. руб. (по ставке 20%);
- постоянные разницы, приводящие к возникновению постоянных налоговых активов - 1 707 269 тыс. руб. (по ставке 20%), 7 170 054 тыс. руб. (по ставке 9%), 257 990 293 тыс. руб. (по ставке 0%);
- возникновение вычитаемых временных разниц – 526 338 тыс. руб.;
- уменьшение вычитаемых временных разниц – 42 331 тыс. руб.;
- возникновение налогооблагаемых временных разниц – 59 280 тыс. руб.;
- уменьшение налогооблагаемых временных разниц - 75 тыс. руб.

Сумма отложенных налоговых активов и отложенных налоговых обязательств, списанная на счета учета прибылей и убытков в связи с выбытием объекта актива или вида обязательства:

- списание отложенных налоговых активов составило 54 789 тыс. руб.;
- восстановление отложенных налоговых активов составило 17 тыс. руб.;
- списание отложенных налоговых обязательств не было;
- восстановление отложенных налоговых обязательств составило 1 059 тыс. руб.

Движение сумм постоянных и отложенных налоговых активов и обязательств:

Показатели	тыс. руб.			
	Остаток на 01.01.2012	Возникновение	Погашение	Остаток на 31.12.2012
Постоянные налоговые активы	-	986 758	-	986 758
Постоянные налоговые обязательства	-	9 987 863	-	9 987 863
Отложенные налоговые активы	354 707	105 285	63 255	396 737
Отложенные налоговые обязательства	127 308	12 915	15	140 208

2.4.7. Прочие внеоборотные активы

Строка 1190 бухгалтерского баланса «Прочие внеоборотные активы» по состоянию на 31.12.2012 составляет 5 206 025 тыс. руб., в т.ч.:

- авансы, выданные для проведения строительно-монтажных работ - 5 067 343 тыс. руб.;
- расходы будущих периодов долгосрочного характера - 138 682 тыс. руб. (в т.ч. 137 177 тыс. руб. - программные и информационные продукты).

2.4.8. Запасы

К материально-производственным запасам (МПЗ) Компании относятся материалы и товары.

МПЗ принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости исходя из способа их поступления.

При отпуске или ином выбытии материалов их оценка производится путем определения цены в момент отпуска материала (среднескользящая оценка). Оценка материалов на конец отчетного периода производится по их средней себестоимости.

Товары производственной деятельности принимаются к учету по фактической себестоимости.

Расходы по заготовке и доставке товаров учитываются в составе фактических затрат на приобретение товаров.

При выбытии товаров их списание производится по себестоимости каждой единицы бухгалтерского учета товаров.

Резерв под снижение стоимости запасов в 2012 году не создавался.

К расходам будущих периодов относятся платежи за предоставленное Компании право использования объектов интеллектуальной деятельности или средств индивидуализации, производимые в виде фиксированного разового платежа, расходы на приобретение лицензий и аналогичные расходы, удовлетворяющие условиям признания активов, установленных нормативными правовыми актами по бухгалтерскому учету, и другие.

Сроки списания расходов будущих периодов определяются в соответствии с периодом, к которому они относятся.

Списание расходов будущих периодов производится равномерно в течение срока, определенного в установленном порядке.

Учет расходов будущих периодов производится с распределением на долгосрочные и краткосрочные.

Расходы будущих периодов краткосрочного характера:

Вид расходов	тыс. руб.	
	Остаток на 01.01.2012	Остаток на 31.12.2012
Программные и информационные продукты	23 626	22 342
Затраты на освоение месторождений	6 000	6 000
Прочие	60	260
Итого	29 686	28 602

Расшифровка к бухгалтерскому балансу в части запасов приведена в Разделе № 4 табличной формы «Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2012 год».

2.4.9. Дебиторская задолженность

Расшифровка данных, отраженных по строкам бухгалтерского баланса по видам дебиторской задолженности, по состоянию на 31.12.2012:

- Состав строки 12314 «Прочие дебиторы» долгосрочная задолженность составляет всего 1 792 380 тыс. руб. - проценты по займам выданным;

- Состав строки 12324 «Прочие дебиторы» краткосрочная задолженность составляет всего - 143 609 391 тыс. руб., в т.ч.:

- расчеты с покупателями за проданный комиссионный товар (нефть, нефтепродукты и продукты газопереработки) - 97 384 105 тыс. руб.;
- расчеты с комитентами, в том числе по авансам, полученным от покупателя - 23 304 751 тыс. руб.;
- расчеты по авансам в рамках комиссионных и агентских договоров - 11 260 627 тыс. руб.;
- проценты по займам выданным - 8 452 354 тыс. руб.;
- расчеты с бюджетом - 1 235 683 тыс. руб.;
- расчеты по распределенному налогу на прибыль - КГН 763 289 тыс. руб.;
- расчеты с покупателями и заказчиками по финансовым вложениям - 418 812 тыс. руб.;
- расчеты с принципалами - 409 133 тыс. руб.;
- расчеты по финансовым вложениям - 42 654 тыс. руб.;
- расчеты по претензиям - 27 423 тыс. руб.;
- налог на прибыль, удержанный за пределами РФ - 19 646 тыс. руб.;
- расчеты по социальному страхованию и обеспечению - 10 489 тыс. руб.;
- НДС с авансов полученных - 6 390 тыс. руб.;
- прочие - 274 035 тыс. руб.

Состав резерва по сомнительным долгам:

тыс. руб.					
Вид задолженности	Остаток на 01.01.2012	Начислено	Использовано	Восстановлено	Остаток на 31.12.2012
Краткосрочная дебиторская задолженность	35 424	1 237	272	129	36 260

2.4.10. Кредиторская задолженность

Расшифровка данных, отраженных по строке 1525 бухгалтерского баланса «Прочие кредиторы», по состоянию на 31.12.2012 составляет всего 129 132 524 тыс. руб., в т.ч.:

- расчеты с покупателями и заказчиками по авансам в рамках договоров комиссии - 1 629 199 тыс. руб.;
- расчеты с комитентами за реализованный товар (нефть, нефтепродукты и продукты газопереработки), в том числе авансы полученные - 121 489 031 тыс. руб.;
- расчеты с поставщиками за транспортные и прочие услуги в рамках исполнения посреднических договоров (договоров комиссии) - 1 973 482 тыс. руб.;
- расчеты по авансам 3-х лиц за транспортировку нефти в рамках договоров комиссии - 2 536 565 тыс. руб.;
- НДС с выданных авансов - 855 537 тыс. руб.;
- расчеты по распределенному налогу на прибыль между участниками в рамках консолидированной группы налогоплательщиков - 528 645 тыс. руб.;
- прочие - 120 065 тыс. руб.

Расшифровка к бухгалтерскому балансу в части дебиторской и кредиторская задолженности приведена в Разделе № 5 табличной формы «Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2012 год».

2.4.11. Капитал

Уставный капитал Компании по состоянию на 31.12.2012 состоит из 850 563 255 штук обыкновенных акций номинальной стоимостью 2,5 копейки каждая.

Все акции полностью оплачены акционерами. На конец отчетного периода Компания не имеет в собственности акций, выкупленных у акционеров.

На отчетную дату дочерние и зависимые общества владеют 11,25% от общего числа акций Компании.

По итогам второго квартала 2012 года были восстановлены в составе нераспределенной прибыли прошлых лет начисленные и не востребованные акционерами дивиденды в сумме 98 258 тыс. руб. В течение отчетного периода были восстановлены денежные средства из состава нераспределенной прибыли прошлых лет для выплаты списанных дивидендов в сумме 63 тыс. руб.

В соответствии с решением внеочередного общего собрания акционеров Компании, прошедшего 18 декабря 2012 года в форме заочного голосования, в декабре 2012 Компания за счет нераспределенной прибыли отчетного года произвела начисление промежуточных дивидендов в сумме 34 022 530 тыс. руб. из расчета 40 рублей на одну обыкновенную акцию. Выплата была осуществлена 26 декабря 2012 года.

Величина базовой прибыли на акцию за 2012 год составила 256,07 рублей (отражена в Отчете о финансовых результатах за 2012 год по строке 2900 «Базовая прибыль на акцию»). Средневзвешенное количество акций составляет 850 563 255 штук.

Компания не раскрывает информацию о разведенной прибыли на акцию в связи с тем, что уставный капитал Компании по состоянию на 31.12.2012 в соответствии с реестром акционеров полностью состоит из обыкновенных акций и у Компании отсутствуют договоры купли-продажи акций.

2.4.12. Займы и кредиты полученные, расходы по займам и кредитам полученным

Бухгалтерский учет займов и кредитов, полученных Компанией, ведется в разрезе долгосрочных и краткосрочных обязательств. Перевод долгосрочной задолженности по полученным займам и кредитам в краткосрочную задолженность производится Компанией в момент, когда по условиям договора займа или кредита до возврата основной суммы долга (части долга) остается 365 дней.

Аналитический учет на счетах расчетов по кредитам и займам полученным позволяет получать информацию о дате исполнения обязательств.

Начисление процентов по полученным кредитам и займам производится ежемесячно в соответствии с условиями договоров.

Информация о наличии и изменении величины обязательств по займам и кредитам полученным:

Показатели	Кредиты	Займы полученные	Облигационный займ	Всего
Остаток на 01.01.2012	6 384 921	379 642 256	41 000 000	427 027 177
Получено в 2012 году	-	1 503 579 953	-	1 503 579 953
Погашено в 2012 году	2 561 215	1 581 088 025	35 000 000	1 618 649 240
Остаток на 31.12.2012	3 823 706	302 134 184	6 000 000	311 957 890

тыс. руб.

Показатели	Кредиты	Займы полу- ченные	Облигацион- ный займ	Всего
Сумма задолженно- сти, переведенной из долгосрочной в крат- косрочную	1 115 125	-	6 000 000	7 115 125
Сумма процентов, начисленных и предъявленных к уп- лате	61 162	17 041 077	3 324 894	20 427 133
Сумма процентов по займам, непогашен- ным на отчетную да- ту, отраженных в бухгалтерском балан- се в составе заемных средств	6 653	1 440 923	30 412	1 477 988
Сроки погашения	- Credit Agricole СІВ. Договор №0710416 от 19.04.2007 - погашен 19.04.2012 - European Bank for Reconstruction and Development. Договор №0710448 от 21.05.2007 -срок погашения 05.05.2017	Срок погаше- ния займов полученных - 31.12.2013 г.	Срок погаше- ния облига- ций серии 04 - 05.12.2013 г.	-

Порядок списания дополнительных расходов

Дополнительные расходы, связанные с получением займов и кредитов, отражаются в составе прочих расходов в тех отчетных периодах, в которых были произведены данные расходы. Расходы за услуги по хранению сертификатов и услуг по выплате номинальной стоимости и купонного дохода за 2012 год составили 7 400 тыс. руб.

Суммы процентов по займам и кредитам полученным

Включение затрат по займам и кредитам в стоимость инвестиционных активов в отчетном периоде не производилось.

Проценты, включенные в состав прочих расходов:

	тыс. руб.
Проценты к уплате по кредитам и займам	17 102 239
Проценты к уплате по облигациям	3 324 894
Итого	20 427 133

Проценты, не погашенные на отчетную дату, отраженные в бухгалтерском балансе в составе заемных средств:

тыс. руб.

Номер строки баланса	Основной долг	Проценты	Всего
Стр. 1410 – долгосрочные заемные средства, в т.ч.:	2 383 413	-	2 383 413
кредиты	2 383 413	-	2 383 413
облигации	-	-	-
Стр.1510 – краткосрочные заемные средства, в т.ч.:	309 574 477	1 477 988	311 052 465
кредиты	1 440 293	6 653	1 446 946
займы	302 134 184	1 440 923	303 575 107
облигации	6 000 000	30 412	6 030 412

Сведения о размещенных облигациях

Начисленные проценты по размещенным облигациям отражаются Компанией-эмитентом в составе прочих расходов в тех отчетных периодах, к которым относятся данные начисления.

БО - 01 погашены в 2012 году

Вид и тип ценной бумаги	Неконвертируемые процентные документарные биржевые облигации на предъявителя серии БО - 01 с обязательным централизованным хранением
Номинальная стоимость	1 000 (одна тысяча) рублей
Форма выпуска ценной бумаги	Документарные на предъявителя
Код и дата государственной регистрации	идентификационный номер 4B02-01-00077-A дата регистрации 10.12.2008
Дата размещения	10 августа 2009 года
Количество ценных бумаг и объем эмиссии	5 000 000,00 штук 5 000 000 тыс. рублей
Срок обращения	1 092 дня
Количество процентных выплат и процентный период	шесть выплат 182 дня
Сроки выплат процентов	08.02.2010; 09.08.2010; 07.02.2011; 08.08.2011; 06.02.2012; 06.08.2012
Процентная ставка по процентному периоду	13,35

БО - 02 погашены в 2012 году

Вид и тип ценной бумаги	Неконвертируемые процентные документарные биржевые облигации на предъявителя серии БО - 02 с обязательным централизованным хранением
Номинальная стоимость	1 000 (одна тысяча) рублей
Форма выпуска ценной бумаги	Документарные на предъявителя
Код и дата государственной регистрации	идентификационный номер 4B02-02-00077-A дата регистрации 10.12.2008
Дата размещения	10 августа 2009 года
Количество ценных бумаг и объем эмиссии	5 000 000,00 штук 5 000 000 тыс. рублей
Срок обращения	1 092 дня

Вид и тип ценной бумаги	Неконвертируемые процентные документарные биржевые облигации на предъявителя серии БО - 02 с обязательным централизованным хранением
Количество процентных выплат и процентный период	шесть выплат 182 дня
Сроки выплат процентов	08.02.2010; 09.08.2010; 07.02.2011; 08.08.2011; 06.02.2012; 06.08.2012
Процентная ставка по процентному периоду	13,35

БО - 03 погашены в 2012 году

Вид и тип ценной бумаги	Неконвертируемые процентные документарные биржевые облигации на предъявителя серии БО - 03 с обязательным централизованным хранением
Номинальная стоимость	1 000 (одна тысяча) рублей
Форма выпуска ценной бумаги	Документарные на предъявителя
Код и дата государственной регистрации	идентификационный номер 4B02-03-00077-A дата регистрации 10.12.2008
Дата размещения	10 августа 2009 года
Количество ценных бумаг и объем эмиссии	5 000 000,00 штук 5 000 000 тыс. рублей
Срок обращения	1 092 дня
Количество процентных выплат и процентный период	шесть выплат 182 дня
Сроки выплат процентов	08.02.2010; 09.08.2010; 07.02.2011; 08.08.2011; 06.02.2012; 06.08.2012
Процентная ставка по процентному периоду	13,35

БО - 04 погашены в 2012 году

Вид и тип ценной бумаги	Неконвертируемые процентные документарные биржевые облигации на предъявителя серии БО - 04 с обязательным централизованным хранением
Номинальная стоимость	1 000 (одна тысяча) рублей
Форма выпуска ценной бумаги	Документарные на предъявителя
Код и дата государственной регистрации	идентификационный номер 4B02-04-00077-A дата регистрации 10.12.2008
Дата размещения	10 августа 2009 года
Количество ценных бумаг и объем эмиссии	5 000 000,00 штук 5 000 000 тыс. рублей
Срок обращения	1 092 дня
Количество процентных выплат и процентный период	шесть выплат 182 дня
Сроки выплат процентов	08.02.2010; 09.08.2010; 07.02.2011; 08.08.2011; 06.02.2012; 06.08.2012
Процентная ставка по процентному периоду	13,35

БО - 05 погашены в 2012 году

Вид и тип ценной бумаги	Неконвертируемые процентные документарные биржевые облигации на предъявителя серии БО - 05 с обязательным централизованным хранением
Номинальная стоимость	1 000 (одна тысяча) рублей
Форма выпуска ценной бумаги	Документарные на предъявителя
Код и дата государственной регистрации	идентификационный номер 4B02-05-00077-A дата регистрации 10.12.2008
Дата размещения	10 августа 2009 года
Количество ценных бумаг и объем эмиссии	5 000 000,00 штук 5 000 000 тыс. рублей
Срок обращения	1 092 дня
Количество процентных выплат и процентный период	шесть выплат 182 дня
Сроки выплат процентов	08.02.2010; 09.08.2010; 07.02.2011; 08.08.2011; 06.02.2012; 06.08.2012
Процентная ставка по процентному периоду	13,35

БО - 06 погашены в 2012 году

Вид и тип ценной бумаги	Неконвертируемые процентные документарные биржевые облигации на предъявителя серии БО - 06 с обязательным централизованным хранением
Номинальная стоимость	1 000,00 рублей
Форма выпуска ценной бумаги	Документарные на предъявителя
Код и дата государственной регистрации	идентификационный номер 4B02-06-00077-A дата регистрации 10.12.2008 г.
Дата размещения	17 декабря 2009 года
Количество ценных бумаг и объем эмиссии	5 000 000,00 штук 5 000 000 тыс. рублей
Срок обращения	1 092 дня
Количество процентных выплат и процентный период	шесть выплат 182 дня
Сроки выплат процентов	17.06.2010; 16.12.2010; 16.06.2011; 15.12.2011; 14.06.2012; 13.12.2012
Процентная ставка по процентному периоду	9,20

БО - 07 погашены в 2012 году

Вид и тип ценной бумаги	Неконвертируемые процентные документарные биржевые облигации на предъявителя серии БО - 07 с обязательным централизованным хранением
Номинальная стоимость	1 000,00 рублей
Форма выпуска ценной бумаги	Документарные на предъявителя
Код и дата государственной регистрации	Идентификационный номер 4B02-07-00077-A Дата регистрации 10.12.2008 г.
Дата размещения	17 декабря 2009 года

Вид и тип ценной бумаги	Неконвертируемые процентные документарные биржевые облигации на предъявителя серии БО - 07 с обязательным централизованным хранением
Количество ценных бумаг и объем эмиссии	5 000 000,00 штук 5 000 000 тыс. рублей
Срок обращения	1 092 дня
Количество процентных выплат и процентный период	шесть выплат 182 дня
Сроки выплат процентов	17.06.2010; 16.12.2010; 16.06.2011; 15.12.2011; 14.06.2012; 13.12.2012
Процентная ставка по процентному периоду	9,20

Серия 04

Вид и тип ценной бумаги	Неконвертируемые процентные документарные облигации на предъявителя серии 04 с обязательным централизованным хранением
Номинальная стоимость	1 000,00 рублей
Форма выпуска ценной бумаги	Документарные на предъявителя
Код и дата государственной регистрации	Регистрационный номер 4-04-00077-А Регистрации 23.11.2006
Дата размещения	14 декабря 2006 года
Количество ценных бумаг и объем эмиссии	6 000 000,00 штук 6 000 000 тыс. рублей
Срок обращения	2 548 дня
Количество процентных выплат и процентный период	Четырнадцать выплат; 182 дня
Сроки выплат процентов	14.06.2007; 13.12.2007; 12.06.2008; 11.12.2008; 11.06.2009; 10.12.2009; 10.06.2010; 09.12.2010; 09.06.2011; 08.12.2011; 07.06.2012; 06.12.2012; 06.06.2013; 05.12.2013
Процентная ставка по процентному периоду	7,40

Величина и сроки погашения облигаций:

тыс. руб.

Серия	Основной долг	Срок погашения
БО-01	5 000 000	06.08.2012
БО-02	5 000 000	06.08.2012
БО-03	5 000 000	06.08.2012
БО-04	5 000 000	06.08.2012
БО-05	5 000 000	06.08.2012
БО-06	5 000 000	13.12.2012
БО-07	5 000 000	13.12.2012
4	6 000 000	05.12.2013
Итого:	41 000 000	

Сведения о погашенных в отчетном периоде облигациях и проценты по ним:

тыс. руб.

Серия	Основной долг	Проценты
БО-01	5 000 000	665 700
БО-02	5 000 000	665 700
БО-03	5 000 000	665 700

Серия	Основной долг	Проценты
БО-04	5 000 000	665 700
БО-05	5 000 000	665 700
БО-06	5 000 000	458 700
БО-07	5 000 000	458 700
4	0,00	442 800
Итого	35 000 000	4 688 700

Сроки погашения кредитов полученных:

Вид задолженности	Срок погашения	Сумма	тыс. руб.
Краткосрочные кредиты	до 1 месяца	-	
	1-2 месяца	-	
	4-6 месяцев	720 146	
	7-12 месяцев	720 146	
	до востребования	-	
Долгосрочные кредиты	1-2 года	997 358	
	свыше 2 лет	1 386 056	

В соответствии с условиями договоров займов заем предоставляется на возобновляемой основе сроком до конца текущего года. При этом условием договора предусмотрено, что если на 30 декабря текущего года ни одна из сторон не заявит письменно об ином, срок возврата займа переносится на 31 декабря следующего календарного года.

Займы (кредиты), недополученные по сравнению с условиями договоров, у Компании отсутствуют.

Займы и кредиты, полученные на инновации и модернизацию производства, у Компании отсутствуют.

2.5. Пояснения к статьям отчета о финансовых результатах

2.5.1. Доходы и расходы по обычным видам деятельности

Доходами Компании признается увеличение экономических выгод в результате поступления активов (денежных средств, иного имущества) и (или) погашения обязательств, приводящее к увеличению капитала Компании, за исключением вкладов участников.

Доходы Компании в зависимости от их характера, условия получения и направлений деятельности Компании подразделяются на:

- доходы от обычных видов деятельности;
- прочие доходы.

Для целей бухгалтерского учета доходами от обычных видов деятельности Компания признает выручку от продаж:

- по основной деятельности, в том числе по видам продаж:
 - от продажи товаров, приобретенных для перепродажи (товарного газа по направлениям продаж – на территории РФ, на экспорт);
 - от продажи работ, услуг (данные, представленные доверительным управляющим);
- по посреднической деятельности, в т.ч. по видам продаж:
 - вознаграждение по посредническим договорам и договорам комиссии (по направлениям продаж – на территории РФ, на экспорт);
- по прочей деятельности, в т.ч. по видам продаж:
 - от прочих продаж товаров (на территории РФ);

- вознаграждение по лицензионным договорам и договорам концессии (по направлениям продаж – на территории РФ, на экспорт);
- реализация прочих услуг (по направлениям продаж – на территории РФ, на экспорт);
- реализация услуг по аренде (на территории РФ).

По расчетам с комитентами оплата комиссионного вознаграждения производилась путем удержания из валютной выручки покупателей комиссионного товара, поступающей на счета Компании. Сумма выручки по таким договорам составила 17 533 009 тыс. руб., в т.ч. НДС 2 674 527 тыс. руб., что составило 37% от общей выручки Компании.

Расходами Компании признается уменьшение экономических выгод в результате выбытия активов (денежных средств, иного имущества) и (или) возникновения обязательств, приводящее к уменьшению капитала Компании, за исключением уменьшения вкладов по решению участников.

Расходы Компании в зависимости от их характера, условий осуществления и направлений деятельности Компании подразделяются на:

- расходы по обычным видам деятельности;
- прочие расходы.

Общехозяйственные расходы, учитываемые на счете 26, включаются в себестоимость проданных товаров, работ, услуг полностью в отчетном году их признания в качестве расходов по обычным видам деятельности.

Общехозяйственные расходы по итогам месяца списываются путем распределения пропорционально валовой прибыли по видам продаж.

В 2012 году Компания не получала выручку в результате выполнения договоров, предусматривающих оплату неденежными средствами.

2.5.2. Прочие доходы и расходы

Прочие доходы и расходы, возникающие в ходе хозяйственной деятельности Компании, классифицируются в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Доходы организации» (ПБУ 9/99)», утвержденным приказом Минфина России от 06.05.1999 № 32н, с изменениями и дополнениями, Положением по бухгалтерскому учету «Расходы организации» (ПБУ 10/99)», утвержденным приказом Минфина России от 06.05.1999 № 33н, с изменениями и дополнениями и другими законодательными и нормативными актами по бухгалтерскому учету.

Прочие доходы отражены в отчете о финансовых результатах за минусом расходов, относящихся к этим доходам, когда доходы и связанные с ними расходы, возникающие в результате одних и тех же или аналогичных по характеру фактов хозяйственной деятельности, не являются существенными для характеристики финансового положения Компании, т.е. финансовый результат от совокупности операций соответствующего вида составляет менее 5% от прибыли до налогообложения.

Расшифровка прочих доходов и расходов:

Вид доходов/расходов	Доходы	Расходы	тыс. руб.	
			Доходы, стр. 2340 ф.2	Расходы, стр. 2350 ф.2
Выбытие основных средств	-	3 449	-	3 449
Операции с иностранной валютой	1 511 061 319	1 504 922 711	6 138 608	-
Выбытие материалов	182	190	-	8
Резерв сомнительных долгов	129	1 237	-	1 108
Резерв под обесценение финансовых вложений	36 506 798	80 439 428	-	43 932 630

Вид доходов/расходов	Доходы	Расходы	Доходы, стр. 2340 ф.2	Расходы, стр. 2350 ф.2
Курсовые разницы	28 219 877	59 737 010	-	31 517 133
Прибыли/убытки прошлых лет	4 683	39 614	-	34 931
Списание дебиторской и кредит- торской задолженности	-	1	-	1
Штрафы, пени неустойки по до- говорам	609	6	603	-
Судебные решения не в пользу Компании	-	412	-	412
Безвозмездно переданные и по- лученные активы	-	7 394	-	7 394
Выплаты социального характера (расходы на потребление)	-	2 270 215	-	2 270 215
Прочие доходы и расходы	66 804	334 220	-	267 416
Оценочные обязательства	27 525	-	27 525	-
Итого	1 575 887 926	1 647 755 887	6 166 736	78 034 697

Расшифровка к отчету о финансовых результатах в части затрат на производство приведена в Разделе № 6 табличной формы «Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2012 год».

2.6. Денежные средства и денежные эквиваленты

Остатки денежных средств и денежных эквивалентов:

Наименование	Остаток на 01.01.2012	Остаток на 31.12.2012
тыс. руб.		
Денежные средства		
Касса (рубли)	1 508	1 758
Расчетные счета в банках (рубли)	139 682	471 397
Валютные счета в банках	396 882	144 912
Переводы в пути: денежные сред- ства в пути (валюта)	0	0
Денежные эквиваленты		
Депозиты сроком до 3-х месяцев (рубли)	12 069 071	2 400 000
Депозиты - овернайт (рубли)	14 760 380	12 500 000
Депозиты сроком до 3-х месяцев (валюта)	3 201 970	30 981
Депозиты - овернайт (валюта)	8 450 594	0
Депозиты - овернайт - переоценка (курсовая разница)	46 555	0
Депозиты до 3-х мес.- переоценка (курсовая разница)	17 640	0
Итого	39 084 282	15 549 048
Доверительное управление (ДУ)	3	829
Итого с ДУ	39 084 285	15 549 877
Касса. Денежные документы: век- селя	356	356
Данные баланса (стр.1250)	39 084 641	15 550 233

Пояснения к отчету о движении денежных средств

В отчете о движении денежных средств отражаются свернуто денежные потоки:

- комиссионера/агента в связи с осуществлением комиссионных/агентских услуг (за исключением платы за сами услуги);
- косвенных налогов (НДС, акцизы) в составе поступлений от покупателей/заказчиков, платежей поставщикам/подрядчикам и платежей (возмещение) в бюджетную систему Российской Федерации.

При этом для свернутого (без косвенных налогов) отражения денежных потоков по текущим и инвестиционным операциям применяется следующий подход:

- без учета сумм косвенных налогов по соответствующим строкам отчета о движении денежных средств отражаются следующие денежные потоки:

- поступления от продажи покупателям/заказчикам продукции, товаров, выполнения работ, оказания услуг;
- платежи поставщикам/подрядчикам за сырье, материалы, работы, услуги;
- поступления от покупателей/заказчиков, а также платежи поставщикам/подрядчикам, осуществляемые в порядке предоплаты.

НДС в составе поступлений от покупателей и заказчиков, платежей поставщикам и подрядчикам и платежей, вносимых в бюджетную систему РФ или возмещаемых из нее, определяется по формуле:

сумма НДС свернуто = НДС в составе поступлений от покупателей/заказчиков + поступления НДС из бюджета - НДС в составе платежей поставщикам/подрядчикам - платежи по НДС в бюджет.

Рассчитанная сумма НДС свернуто показывается в качестве денежного потока по текущим операциям: положительное значение – по строке «прочие поступления», отрицательное – «прочие платежи».

Для составления отчета о движении денежных средств величина денежных потоков в иностранной валюте пересчитывается в рубли по официальному курсу этой иностранной валюты к рублю, устанавливаемому Центральным банком РФ на дату осуществления или поступления платежа.

Расшифровка данных, отраженных по строкам прочих поступлений и прочих платежей за отчетный период:

Строка 4119 «Прочие поступления»:

тыс. руб.	
Наименование	Сумма за 2012 год
Конвертация валюты собственной (свернуто)	6 138 608
Возврат налогов, в т.ч. налога на прибыль 973 902	1 008 027
Расчеты по договорам комиссии (свернуто)	1 410 370
Расчеты с прочими дебиторами / кредиторами	413 835
Авансы полученные (не зачтенные)	34 932
Итого стр.4119	9 005 772

Строка 4129 «Прочие платежи»:

тыс. руб.	
Наименование	Сумма за 2012 год
Налоги, уплаченные в бюджет (кроме НДС и налога на прибыль)	12 078 976
Расчеты с прочими дебиторами/кредиторами, в т.ч. благотворительность, целевое финансирование 1 385 477; расчеты с физическими лицами (премии) 513 341	2 468 411
Результат сворачивания сумм НДС	616 520

Наименование	Сумма за 2012 год
Результат сворачивания КГН	198 277
Платежи в государственные внебюджетные фонды	935 580
Авансы выданные (не зачтенные)	206 591
Итого стр.4129	16 504 355

Строка 4229 «Прочие платежи по инвестиционной деятельности» составляет 2 360 971 тыс. руб. и относится к авансам, выданным в 2012 году на создание внеоборотных активов.

Кредитные ресурсы, доступные Компании по состоянию на 31.12.2012:

Вид договора	Дата начала	Дата завершения	Кредитор	Валюта	Сумма сделки
Овердрафт на расчетном счете	28.06.2010	28.06.2013	ИНГ БАНК	USD	200 000 000
Овердрафт на расчетном счете	27.05.2011	19.06.2013	Банк «Петро-коммерц»	тыс.руб.	1 500 000

2.7. Информация об экологической деятельности и затратах на энергетические ресурсы

Сумма текущих расходов за 2012 год, связанных с экологической деятельностью:

тыс. руб.

Вид расходов	Сумма
Замена устаревших светильников на энергосберегающие	3 449
Вывоз твердых бытовых отходов и вывоз крупногабаритного мусора – «Статус» и «Спецавтохозяйство»	1 826
Плата за негативное воздействие на окружающую среду	459
Физическое уничтожение бумажной документации	357
Составление и предоставление в Департамент Росприроднадзора по ЦФО технического отчета о неизменности производственного процесса, используемого сырья и образующихся отходах по административным зданиям: Сущевский вал, д.2; Сретенский бульвар, 11; д/9/2, стр.1,2; Уланский переулок, д.4, стр.1, д.5, стр.1; Покровский бульвар, д.3, стр.1	177
Вывоз и утилизация жировых стоков	88
Вывоз и переработка люминисцентных ламп	82
Плата за транспортировку сточных вод и сброс загрязняющих веществ со сточными водами – «Мосводосток»	61
Плата за сброс загрязняющих веществ – «Мосводоканал»	48
Итого	6 547

Информация о затратах на энергетические ресурсы (отражена в составе прочих затрат Раздела №6 Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2012 год):

тыс. руб.

Показатель	Сумма начисленных затрат на энергетические ресурсы, без НДС		План на 2013 год, без НДС
	за 2012 год	за 2011 год	
Электрическая энергия	56 641	63 224	122 345
Тепловая энергия	11 504	12 613	23 595
Итого	68 145	75 837	145 940

2.8. Забалансовые статьи

Объекты основных средств, полученные Компанией по договорам аренды и числящиеся за балансом:

тыс. руб.		
Наименование группы	Остаток на 01.01.2012	Остаток на 31.12.2012
Здания	1 406 868	1 418 485
Земельные участки	1 432 258	1 535 047
Машины и оборудование	355	359
Итого	2 839 481	2 953 891

Расшифровка к бухгалтерскому балансу в части товаров, принятых на комиссию, приведена в Разделе № 4 табличной формы «Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2012 год».

Информация об оценке возможных обязательств Компании, которые по условиям договоров могут возникнуть по обеспечениям, выданным в форме поручительства и залога третьим лицам по обязательствам дочерних обществ:

тыс. руб.		
Характер обязательств, по которым выданы поручительства	Срок действия	Полная величина обязательств по договору
Гарантии и поручительства по кредитным договорам и соглашениям	02.2013 - 03.2020	102 772 783
Поручительства под выпуск банковских гарантий	01.2013 - 12.2018	39 286 252
Гарантии по соглашению о разделе продукции	02.2033 - 12.2048	41 154 788
Гарантии по облигациям	11.2014 - 06.2022	151 863 500
Гарантии под расчеты	12.2012 - 03.2014	15 613 593
Поручительства за открытие линии по выдаче документарных аккредитивов и банковских гарантий	12.2012 - 09.2018	73 324 069
Договоры залога по кредитным договорам	10.2015	8 542 950

Обеспечения обязательств приведены в Разделе № 8 табличной формы «Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2012 год».

2.9. Информация по сегментам

Перечень отчетных сегментов определен учетной политикой Компании на 2012 год в соответствии с п.5 ПБУ 12/2010 «Информация по сегментам». Информацией по отчетному сегменту является информация о выручке от продаж. В Компании единственным отчетным сегментом является продажа газа, посредническая деятельность по продаже нефти и нефтепродуктов на экспорт, оказание услуг.

Вся выручка в 2012 году получена на территории Российской Федерации.

Все активы Компании находятся на территории Российской Федерации.

2.10. Информация о связанных сторонах

Связанными сторонами Компании являются следующие группы:

- аффилированные лица;
- юридические лица, участвующие в совместной деятельности (по договору простого товарищества);

- негосударственный пенсионный фонд, который действует в интересах работников Компании.

Основываясь на требовании приоритета содержания перед формой, Компанией определен следующий перечень групп связанных сторон, информация о которых подлежит раскрытию в бухгалтерской (финансовой) отчетности: дочерние общества, зависимые общества, зависимые общества Группы «ЛУКОЙЛ», участники совместной деятельности, негосударственный пенсионный фонд, основной управленческий персонал, другие связанные стороны.

Перечень связанных сторон, по которым осуществлялись хозяйственные операции в 2012 году, приведен в Приложении № 2.

Полный список аффилированных лиц размещен на сайте Компании в сети Интернет www.lukoil.ru.

Ввиду большого количества связанных сторон информация по видам хозяйственных операций раскрывается суммарно в разрезе каждой группы связанных сторон.

Финансово-хозяйственные операции со связанными сторонами проводились с использованием денежной формы расчетов.

Графа «Объем операций» содержит суммы с учетом НДС по всем видам операций, по которым предусмотрено налогообложение НДС.

Дочерние общества

Вид операций	Объем операций	Сальдо расчетов		Срок завершения расчетов
		Дебет	Кредит	
Приобретение газа	21 513 102	-	3 776 160	01.2013
Приобретение прочих активов	4 888	-	-	-
Расчеты с поставщиками услуг в рамках исполнения посреднических договоров	19 891 930	-	1 838 504	01.2013
Расчеты за услуги вспомогательной деятельности	2 651 125	-	345 338	02.2013
Расчеты за строительство, создание основных средств, нематериальных активов, расходов будущих периодов	645 505	-	34 290	01.2013
Расчеты с покупателями за проданный комиссионный товар - нефть, нефтепродукты, продукты газопереработки	1 168 479 245	95 352 750	-	02.2013
Продажа газа	1 338 720	118 252	-	01.2013
Расчеты по прочей деятельности	5 327 391	1 349 524	-	06.2013
Сдача в аренду имущества	466 318	21 457	-	01.2013
Вознаграждения по посредническим договорам	17 546 523	1 439 190	-	03.2013
Вознаграждения по лицензионным договорам и договорам концессии	864 761	13 463	-	03.2013
Авансы, выданные комиссионеру, агенту, поверенному	4 835	4 835	-	01.2013
Авансы, выданные поставщику	41 254	41 254	-	03.2013
Авансы, полученные от покупателя	34 505	-	34 505	12.2013
Авансы, полученные от комитента, принципала, доверителя	15 207 101	-	15 207 101	03.2013

Вид операций	Объем операций	Сальдо расчетов		Срок завершения расчетов
		Дебет	Кредит	
Расчеты с комитентом по авансам, полученным от покупателя	1 629 199	1 629 199	-	03.2013
Займы выданные	741 574 954	767 135 366	-	12.2038
Займы полученные	1 502 469 953	-	301 734 184	12.2013
Проценты по займам выданным	32 809 499	7 419 558	-	05.2028
Проценты по займам полученным	17 032 047	-	1 438 779	01.2013
Обеспечения выданные	180 215 115	260 082 743	-	02.2045
Дивиденды к получению	265 160 347	-	-	-
Расчеты по претензиям, возмещение убытков	144 794	-	6 501	02.2013
Расчеты по финансовым вложениям	40 392 565	22 624	-	03.2013
Расчеты с комиссионером, агентом, поверенным	782 154	-	44 798	01.2013
Расчеты с комитентом, принципалом, доверителем по реализованным товарам (отгрузка – кредиторская задолженность)	1 242 734 883	-	106 274 013	08.2013
Расчеты с комитентом, принципалом, доверителем (возмещаемые расходы - дебиторская задолженность)	558 920 962	22 019 303	-	03.2013
Прочие расчеты	58 375	-	826	12.2012
Итого	5 837 942 050	1 156 649 518	430 734 999	

Зависимые общества

тыс. руб.

Вид операций	Объем операций	Сальдо расчетов		Срок завершения расчетов
		Дебет	Кредит	
Расчеты по прочей деятельности	142	12	-	01.2013
Займы выданные	2 844 439	8 532 703	-	12.2038
Проценты по займам выданным	641 455	1 752 179	-	05.2028
Расчеты по финансовым вложениям		20 000		03.2013
Итого	3 486 036	10 304 894	-	

Зависимые общества Группы «ЛУКОЙЛ»

тыс. руб.

Вид операций	Объем операций	Сальдо расчетов		Срок завершения расчетов
		Дебет	Кредит	
Продажа газа	3 538 036	315 009	-	01.2013
Сдача в аренду имущества	5 102	-	-	-
Вознаграждения по посредническим договорам	48 002	1 767	-	01.2013
Вознаграждения по лицензионным договорам и договорам концессии	102	85	-	03.2013
Авансы, полученные от покупателя	718	-	718	03.2013
Авансы, полученные от комитента, принципала, доверителя	7 038	-	7 038	03.2013

Вид операций	Объем операций	Сальдо расчетов		Срок завершения расчетов
		Дебет	Кредит	
Займы выданные	4 503 966	6 708 052	-	12.2038
Займы полученные	1 110 000	-	400 000	12.2013
Проценты по займам выданным	4 738 450	1 033 569	-	05.2028
Проценты по займам полученным	9 030	-	2 145	01.2013
Расчеты с комитентом, принципалом, доверителем по реализованным товарам (отгрузка - кредиторская задолженность)	4 060 941	-	879	02.2013
Расчеты с комитентом, принципалом, доверителем (возмещаемые расходы - дебиторская задолженность)	1 762 758	2 538	-	03.2013
Итого	19 784 143	8 061 020	410 780	

Другие связанные стороны

тыс. руб.

Вид операций	Объем операций	Сальдо расчетов		Срок завершения расчетов
		Дебет	Кредит	
Займы выданные	376 272	577 308	-	12.2038
Проценты по займам выданным	31 223	39 424	-	05.2028
Итого	407 495	616 732	-	

Негосударственный пенсионный фонд

тыс. руб.

Вид операций	Объем операций	Сальдо расчетов		Срок завершения расчетов
		Дебет	Кредит	
Сдача в аренду имущества	1 098	-	-	-
Авансы, полученные от покупателя	279	-	279	03.2013
Прочие расчеты	265 718	-	1 630	12.2012
Итого	267 095	-	1 909	

Основной управленческий персонал

тыс. руб.

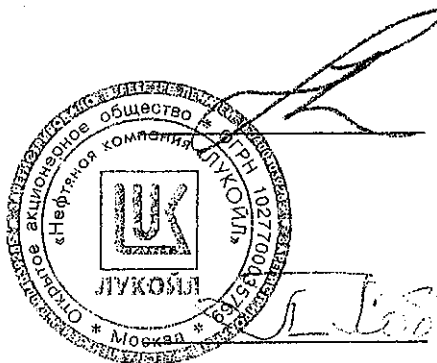
Показатель	Краткосрочные вознаграждения	Долгосрочные вознаграждения
Оплата труда	882 082	x
Налоги и иные обязательные платежи в бюджет и внебюджетные фонды	351 190	x
Отпускные	103 065	x
Пенсионное обеспечение	x	112 059
Медицинское страхование	2 759	x
Выплаты по условно-закрепленным акциям	-	354 656
Прочие	172 405	-
Итого	1 511 501	466 715

2.11. События после отчетной даты

Ведение бухгалтерского учета событий после отчетной даты и раскрытие информации о них в бухгалтерской (финансовой) отчетности осуществляется Компанией в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «События после отчетной даты» ПБУ 7/98, утвержденным приказом Минфина РФ от 25.11.1998 № 56н.

События после отчетной даты, которые оказали или могли оказать влияние на финансовое состояние, движение денежных средств или результаты деятельности Компании и которые имели место в период между отчетной датой и датой подписания бухгалтерской (финансовой) отчетности за отчетный год, отсутствуют.

Руководитель



В.Ю. Алекперов

Главный бухгалтер

Л.Н. Хоба

"11" марта 2013 г.

**Сведения
по существенным условным обязательствам
по состоянию на 11.03.2013**

Описание иска/претензии, разногласия, а также неопределенности, связанной с данным иском /претензией, разногласием	Сумма иска/претензии, разногласия	Стадия рассмотрения иска/претензии, разногласия
<p>Иск компании «Archangel Diamond Corporation» (АДК) к ОАО «Архангельскгеолдобыча» и ОАО «ЛУКОЙЛ» в Окружной суд города Денвер, штат Колорадо (США) о возмещении ущерба в связи с непереоформлением лицензии на право разведки и добычи алмазов на Верхотинском месторождении.</p> <p>Дело № 01 CV 6514.</p>	<p>4,8 млрд. долларов США: 1,2 млрд. долларов США фактических убытков и 3,6 млрд. долларов США штрафных убытков.</p>	<p>27.11.01 подан иск в Окружной суд города Денвер, штат Колорадо.</p> <p>По итогам рассмотрения дела 20.10.11 Окружной суд города Денвер вынес решение об оставлении без рассмотрения требований АДК к ОАО «ЛУКОЙЛ».</p> <p>23.08.2012 Апелляционный суд штата Колорадо оставил в силе решение Окружного суда об оставлении без рассмотрения иска, поданного в суд штата. Суд вынес решение в пользу ОАО «ЛУКОЙЛ» по всем пунктам.</p> <p>18.10.2012 АДК подала в Верховный суд Колорадо ходатайство об истребовании вышестоящим судом дела из производства нижестоящего суда.</p> <p>Признание обязательств Компании маловероятно.</p>

**Перечень связанных сторон, по которым осуществлялись
хозяйственные операции в 2012 году**

Дочерние общества

- 1 LUKoil Baltija R Ltd
- 2 LUKOIL Neftochim Bourgas AD
- 3 LUKOIL Overseas Uzbekistan Ltd.
- 4 LUKOIL-Bulgaria EOOD
- 5 LUKOIL-Moldova, S.R.L.
- 6 Branch of LUKOIL Overseas Baltic Limited
- 7 LITASCO SA
- 8 LLK Eurasia Madeni Yag Sanayi ve Ticaret Limited Sirketi
- 9 LLK LUBRICANTS ROMANIA S.R.L.
- 10 LUKINTER FINANCE B.V.
- 11 LUKOIL Americas Corporation
- 12 LUKOIL Aviation B.V.
- 13 LUKOIL Aviation Bulgaria EOOD
- 14 LUKOIL Aviation Czech s.r.o.
- 15 LUKOIL Belgium N.V.
- 16 LUKOIL Chemical B.V.
- 17 LUKOIL Croatia Ltd.
- 18 LUKOIL CYPRUS LIMITED
- 19 LUKOIL Czech Republic s.r.o
- 20 LUKOIL EESTI AS
- 21 LUKOIL Energy & Gas Bulgaria
- 22 LUKOIL Eurasia Petrol Anonim Sirketi
- 23 LUKOIL Finance Ltd
- 24 LUKOIL Hungary Ltd.
- 25 LUKOIL International Finance B.V.
- 26 Lukoil International GMBH
- 27 LUKOIL ITALIA S.R.L.
- 28 LUKOIL JET YAKITI DAGITIM VE TIC. LTD. STL.
- 29 LUKOIL MACEDONIA LTD Skopje
- 30 LUKOIL MARINE LUBRICANTS USA INC.
- 31 LUKOIL Mid-East Ltd.
- 32 LUKOIL MONTENEGRO DOO, Podgorica
- 33 LUKOIL NORTH AMERICA LLC
- 34 LUKOIL Overseas Aral Ltd.
- 35 LUKOIL Overseas Cote d'Ivoire Block CI-524 B.V.
- 36 LUKOIL Overseas Cote d'Ivoire E&P
- 37 LUKOIL Overseas Holding GmbH
- 38 LUKOIL Overseas Iraq Exploration B.V.
- 39 LUKOIL Overseas North Shelf A.S.

- 40 LUKOIL Overseas Shah Deniz Ltd.
- 41 LUKOIL POLSKA Sp. Z.o.o.
- 42 LUKOIL Slovakia s.r.o.
- 43 LUKOIL SRBIJA AD BEOGRAD
- 44 LUKOIL-BUNKER ISTANBUL IHRAKIYE TIC. LTD. ETI.
- 45 NMN Holding B.V.
- 46 Oy Teboil Ab
- 47 S.C. "LUKOIL ENERGY & GAS ROMANIA" S.R.L.
- 48 S.C. LUKOIL Romania S.R.L.
- 49 S.C. PETROTEL-LUKOIL S.A.
- 50 Soyuzneftegaz Vostok Limited
- 51 UAB "LUKOIL BALTIJA"
- 52 ИООО "ЛУКОЙЛ Белоруссия"
- 53 ИП "ЛУКОЙЛ-Белоруссия"
- 54 Московское представительство "ЛУКОЙЛ Оверсиз Холдинг Лтд."
- 55 ПИИ "ЛУКОЙЛ-Украина"
- 56 Усинское региональное управление ООО "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ"
- 57 Филиал компании "ЛИТАСКО СА" Центральная Азия
- 58 Филиал частной компании с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ Оверсиз Сервис Б.В." (Нидерланды) в г.Москва
- 59 ЗАО "Архангельскгеолразведка"
- 60 ЗАО "ЛУКОЙЛ ЭПУ Сервис"
- 61 ЗАО "ЛУКОЙЛ-Азербайджан"
- 62 ЗАО "ЛУКОЙЛ-АИК"
- 63 ЗАО "ЛУКОЙЛ-Черноморье"
- 64 ЗАО "Р-Внедрение"
- 65 ЗАО "ТЭК Самара"
- 66 ЗАО "ТУРСУНТ"
- 67 ОАО "Архангельскгеолдобыча"
- 68 ОАО "Астраханская энергосбытовая компания"
- 69 ОАО "Варандейский терминал"
- 70 ОАО "ЛУКОЙЛ-Волгоград"
- 71 ОАО "ЛУКОЙЛ-Интер-Кард"
- 72 ОАО "РИТЭК"
- 73 ОАО "РПК-Высоцк "ЛУКОЙЛ-II"
- 74 ОАО "УралОйл"
- 75 ОАО ТЭК "Рощино-ГСМ"
- 76 ООО "Ассоциация "ГРАНД"
- 77 ООО "ИНТЕСМО"
- 78 ООО "К.Н. Холдинг"
- 79 ООО "Карпатнефтехим"
- 80 ООО "Когалым НПО-Сервис"
- 81 ООО "КомиАрктикОйл"
- 82 ООО "Компания "Ай.Эр.Ти. Инвестмент"
- 83 ООО "ЛИКАРД"
- 84 ООО "ЛЛК Марин Рус"

- 85 ООО "ЛУК-Интернешнл"
- 86 ООО "ЛУК АВИА ОЙЛ"
- 87 ООО "ЛУКОЙЛ Авиэйшн Украина"
- 88 ООО "ЛУКОЙЛ ПЕРСОНАЛ"
- 89 ООО "ЛУКОЙЛ Узбекистан Оперейтинг Компани"
- 90 ООО "ЛУКОЙЛ-АВИА"
- 91 ООО "ЛУКОЙЛ-Астраханьэнерго"
- 92 ООО "ЛУКОЙЛ-АЭРО"
- 93 ООО "ЛУКОЙЛ-БУНКЕР"
- 94 ООО "ЛУКОЙЛ-Волганефтепродукт"
- 95 ООО "ЛУКОЙЛ-Волгоград"
- 96 ООО "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка"
- 97 ООО "ЛУКОЙЛ-Волгоградэнерго"
- 98 ООО "ЛУКОЙЛ-ДЖОРДЖИЯ"
- 99 ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"
- 100 ООО "ЛУКОЙЛ-Инжиниринг"
- 101 ООО "ЛУКОЙЛ-ИНФОРМ"
- 102 ООО "ЛУКОЙЛ-Камбарская нефтебаза"
- 103 ООО "ЛУКОЙЛ-КГПЗ"
- 104 ООО "ЛУКОЙЛ-КМН"
- 105 ООО "ЛУКОЙЛ-КНГ"
- 106 ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"
- 107 ООО "ЛУКОЙЛ-Кубаньэнерго"
- 108 ООО "ЛУКОЙЛ-Нефтехим"
- 109 ООО "ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез"
- 110 ООО "ЛУКОЙЛ-Нижегородниинептепроект"
- 111 ООО "ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефтепродукт"
- 112 ООО "ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть"
- 113 ООО "ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез"
- 114 ООО "ЛУКОЙЛ-Пермнефтепродукт"
- 115 ООО "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"
- 116 ООО "ЛУКОЙЛ-ПНГП"
- 117 ООО "ЛУКОЙЛ-Приморьенфтегаз"
- 118 ООО "ЛУКОЙЛ-Резервнефтепродукт"
- 119 ООО "ЛУКОЙЛ-РЕСУРС"
- 120 ООО "ЛУКОЙЛ-Ростовэнерго"
- 121 ООО "ЛУКОЙЛ-Санкт-Петербург Трейд"
- 122 ООО "ЛУКОЙЛ-Северо-Западнефтепродукт"
- 123 ООО "ЛУКОЙЛ-Ставролен Инвест"
- 124 ООО "ЛУКОЙЛ-Ставропольэнерго"
- 125 ООО "ЛУКОЙЛ-Транс"
- 126 ООО "ЛУКОЙЛ-ТТК"
- 127 ООО "ЛУКОЙЛ-УНП"
- 128 ООО "ЛУКОЙЛ-Уралнефтепродукт"
- 129 ООО "ЛУКОЙЛ-УРЦ Волгоград"
- 130 ООО "ЛУКОЙЛ-УРЦ Пермь"

- 131 ООО "ЛУКОЙЛ-Ухта"
- 132 ООО "ЛУКОЙЛ-Центрнефтепродукт"
- 133 ООО "ЛУКОЙЛ-ЦУР"
- 134 ООО "ЛУКОЙЛ-Экоэнерго"
- 135 ООО "ЛУКОЙЛ-Энергоинжиниринг"
- 136 ООО "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕРВИС"
- 137 ООО "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ"
- 138 ООО "ЛУКОЙЛ-Югнефтепродукт"
- 139 ООО "МЕГА ОЙЛ К"
- 140 ООО "МЕГА ОЙЛ М"
- 141 ООО "Нарьянмарнефтегаз"¹
- 142 ООО "НМНГ-МНА"
- 143 ООО "Пермнефтегазпереработка"
- 144 ООО "ПМ-Инвест"
- 145 ООО "Саратоворгсинтез"
- 146 ООО "Ставролен"
- 147 ООО "ТД "Энергосервис"
- 148 ООО "Торговый дом "ЛУКОЙЛ"
- 149 ООО "Усинск НПО-Сервис"
- 150 ООО "УТТиСТ"
- 151 ООО СК "Печора"

Зависимые общества

- 1 ООО "Башнефть-Полюс"
- 2 ООО "Каспийская нефтяная компания"
- 3 ООО "КНГК"
- 4 ООО "ЦентрКаспнефтегаз"

Зависимые общества Группы «ЛУКОЙЛ»

- 1 СООО "ЛЛК-НАФТАН"
- 2 СООО "ЛУКОЙЛ-Интер-Кард-Бел"
- 3 ЗАО "Кама-ойл"
- 4 ЗАО "ПермТОТИнефть"
- 5 ООО "Газ-Ойл трейдинг"
- 6 ООО "Нарьянмарнефтегаз"¹
- 7 ООО "НК "Приазовнефть"
- 8 ООО "РИТЭК-ИТЦ"
- 9 ООО СП "Волгодеминойл"

Другие связанные стороны

- 1 ООО "Национальный нефтяной консорциум"

¹ Компания в течение 2012 года увеличила долю в ООО «Нарьянмарнефтегаз» до 100%.

Негосударственный пенсионный фонд

1 НО "НПФ "ЛУКОЙЛ-ГАРАНТ"

Основной управленческий персонал

- 1 Президент
- 2 Первый исполнительный вице-президент
- 3 Первые вице-президенты
- 4 Вице-президенты
- 5 Вице-президенты по направлениям деятельности
- 6 Вице-президент – Главный юридический советник
- 7 Вице-президент – руководитель Аппарата ОАО «ЛУКОЙЛ»
- 8 Вице-президент – Главный бухгалтер
- 9 Члены Совета директоров
- 10 Члены Правления Компании

ПРИЛОЖЕНИЕ №2

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

на 31 марта 2013 г.

Организация: Открытое акционерное общество "Нефтяная компания "ЛУКОЙЛ"

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической деятельности

Организационно-правовая форма/форма собственности

Открытое акционерное общество

Единица

измерения тыс. руб.

Местонахождение (адрес): 101000, г. Москва, Сретенский бульвар, дом 11

Форма по ОКУД

Дата (число, месяц, год)

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ/ОКФС

по ОКЕИ

КОДЫ		
0710001		
31	3	2013
00044434		
7708004767		
74.15.2		
47		16
384		

Пояснения	Наименование показателя	Код	на 31 марта 2013 г.	на 31 декабря 2012 г.	на 31 декабря 2011 г.
	1	2	3	4	5
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
1	Нематериальные активы	1110	283 235	307 516	283 076
1	Результаты исследований и разработок	1120	83 019	89 845	55 977
2	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
2	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
2	Основные средства	1150	7 770 392	7 532 039	6 845 845
	в том числе:				
	незавершенное строительство	1151	3 947 963	3 653 994	3 200 425
2	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	2	15
3	Долгосрочные финансовые вложения	1170	681 843 839	661 015 690	470 960 407
	Отложенные налоговые активы	1180	554 467	396 737	354 707
	Прочие внеоборотные активы	1190	5 246 098	5 206 025	2 927 165
	ИТОГО по разделу I	1100	695 781 050	674 547 854	481 427 192
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
4	Запасы	1210	54 608	34 131	37 894
	в том числе:				
	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	9 250	5 186	7 940
	затраты в незавершенном производстве	1212	-	-	-
	готовая продукция и товары для перепродажи	1213	234	343	268
	товары отгруженные	1214	-	-	-
	прочие запасы и затраты	1215	45 124	28 602	29 686
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	34 220	29 617	31 359
	Акциз по подакцизным материально-производственным запасам	1221	-	-	-
5	Дебиторская задолженность	1230	146 977 386	151 410 747	143 180 189
	в том числе платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты:	1231	1 889 456	1 792 380	1 428 066
	в том числе:				
	покупатели и заказчики	12311	-	-	-
	векселя к получению	12312	-	-	-
	авансы выданные	12313	40	-	78
	прочие дебиторы	12314	1 889 416	1 792 380	1 427 988
	в том числе платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты:	1232	145 087 930	149 616 367	141 752 123
	в том числе:				
	покупатели и заказчики	12321	5 120 775	4 806 280	4 175 308
	векселя к получению	12322	-	-	-
	авансы выданные	12323	1 018 373	1 202 696	754 083
	прочие дебиторы	12324	138 948 782	143 609 391	136 822 732
3	Краткосрочные финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	335 967 949	347 274 242	518 610 702
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	38 451 533	15 550 233	39 084 641
	Прочие оборотные активы	1260	-	-	-
	ИТОГО по разделу II	1200	521 485 696	514 298 970	700 944 785
	БАЛАНС (сумма строк 1100+1200)	1600	1 217 266 746	1 188 846 824	1 182 371 977

Пояснения	Наименование показателя	Код	на 31 марта 2013 г.	на 31 декабря 2012 г.	на 31 декабря 2011 г.
	1	2	3	4	5
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	Уставный капитал	1310	21 264	21 264	21 264
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
	Переоценка внеоборотных активов	1340	185	185	189
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	12 624 929	12 624 929	12 624 929
	Резервный капитал	1360	3 191	3 191	3 191
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	772 917 787	726 645 569	606 555 016
	ИТОГО по разделу III	1300	785 567 356	739 295 138	619 204 589
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	2 439 183	2 383 413	10 053 259
	Отложенные налоговые обязательства	1420	147 288	140 208	127 308
7	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
5	Прочие обязательства	1450	-	-	6 654
	ИТОГО по разделу IV	1400	2 586 471	2 523 621	10 187 221
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	274 189 957	311 052 465	420 040 782
5	Кредиторская задолженность	1520	152 444 607	134 202 950	131 862 709
	в том числе:				
	поставщики и подрядчики	1521	4 120 078	4 377 664	2 165 337
	перед персоналом организации	1522	131 599	147 738	136 909
	перед государственными внебюджетными фондами	1523	8 696	1 133	2 006
	по налогам и сборам	1524	4 118 045	143 197	831 431
	прочие кредиторы	1525	143 746 773	129 132 524	128 166 882
	авансы полученные	1526	42 942	41 915	24 199
	векселя к уплате	1527	8 502	8 502	2 448
	задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	1528	267 972	350 277	333 497
	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
7	Оценочные обязательства	1540	2 478 355	1 772 650	1 276 676
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	ИТОГО по разделу V	1500	429 112 919	447 028 065	552 980 167
	БАЛАНС (сумма строк 1300+1400+1500)	1700	1 217 266 746	1 188 846 824	1 182 371 977

СПРАВОЧНО

Чистые активы

на 31 марта 2013 г.	на 31 декабря 2012 г.	на 31 декабря 2011 г.
785 567 356	739 295 138	619 204 589

Руководитель _____
(подпись)

/С.П. Кукура/
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер _____
(подпись)

/Л.Н. Хоба/
(расшифровка подписи)

"15" апреля 2013 г.



ОТЧЕТ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ

За январь - март 2013 г.

Форма по ОКУД

Дата (число, месяц, год)

Организация: Открытое акционерное общество "Нефтяная компания "ЛУКОЙЛ"

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической деятельности

Организационно-правовая форма/форма собственности

Открытое акционерное общество

Единица измерения: тыс. руб.

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ/ОКФС

по ОКЕИ

КОДЫ

0710002

31

3

2013

00044434

7708004767

74.15.2

47

16

384

Пояснения	Наименование показателя	код	За январь - март 2013 г.	За январь - март 2012 г.
	1	2	3	4
6	Выручка от продаж (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов)	2110	10 742 961	10 352 664
	в том числе от продаж по основной деятельности	2111	5 257 523	4 633 871
	из них:			
	продукции собственного производства	21111	-	-
	товары, приобретенные для перепродажи	21112	5 255 212	4 631 560
	работы, услуги	21113	2 311	2 311
	по посреднической деятельности	2112	3 680 933	4 001 403
	по прочей деятельности	2113	1 804 505	1 717 390
6	Себестоимость продаж	2120	(4 980 371)	(4 386 458)
6	в том числе проданных:			
	по основной деятельности	2121	(4 980 206)	(4 386 308)
	из них:			
	продукции собственного производства	21211	-	-
	товары, приобретенные для перепродажи	21212	(4 978 232)	(4 382 452)
	работы, услуги	21213	(1 974)	(3 854)
	по посреднической деятельности	2122	-	-
	по прочей деятельности	2123	(165)	(152)
6	Валовая прибыль (убыток)	2100	5 762 590	5 966 206
6	Вывозные таможенные пошлины	2201	-	-
6	Коммерческие расходы	2210	(97 456)	(36 672)
6	Управленческие расходы	2220	(9 131 178)	(3 622 656)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	(3 466 044)	2 306 878

Пояснения	Наименование показателя	код	За январь - март 2013 г.	За январь - март 2012 г.
	1	2	3	4
	Доходы от участия в других организациях	2310	43 940 501	87 313 666
	Проценты к получению	2320	10 970 664	9 139 981
	Проценты к уплате	2330	(4 602 795)	(6 433 803)
	Прочие доходы	2340	7 029 958	1 866 587
	Прочие расходы	2350	(5 582 760)	(39 725 759)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	48 289 524	34 486 530
	Текущий налог на прибыль	2410	(2 216 533)	6 263 702
	в том числе постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	1 196 079	222 497
	Изменения отложенных налоговых обязательств	2430	(7 080)	(2 527)
	Изменения отложенных налоговых активов	2450	157 730	85 756
	Прочее	2460	-	-
	Перераспределение налога на прибыль внутри консолидированной группы налогоплательщиков	2465	(19 958)	(6 357 108)
	Чистая прибыль (убыток)	2400	46 203 683	34 456 353
	СПРАВОЧНО			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток)	2510	-	-
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
	Совокупный финансовый результат периода	2500	46 203 683	34 456 353
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	-	-
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Руководитель _____

/С.П. Кукура/

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер _____

/Л.Н. Хоба/

(расшифровка подписи)

« 15 » апреля 2013 г.



ПРИЛОЖЕНИЕ №3



ОАО «ЛУКОЙЛ»

КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

за 2012 и 2011 гг.,

подготовленная в соответствии с ОПБУ США



Закрытое акционерное общество «КПМГ»
Пресненская наб., 10
Москва, Россия 123317

Телефон +7 (495) 937 4477
Факс +7 (495) 937 4400/99
Internet www.kpmg.ru

Заключение независимого аудитора

Совету директоров

ОАО «ЛУКОЙЛ»

Мы провели аудит прилагаемой консолидированной финансовой отчетности ОАО «ЛУКОЙЛ» и его дочерних обществ, состоящей из консолидированных бухгалтерских балансов по состоянию на 31 декабря 2012 г. и 31 декабря 2011 г. и консолидированных отчетов о совокупном доходе, об акционерном капитале и о движении денежных средств за 2012, 2011 и 2010 гг., а также соответствующих пояснений к консолидированной финансовой отчетности.

Ответственность руководства за подготовку консолидированной финансовой отчетности

Руководство несет ответственность за подготовку и достоверное представление указанной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с принципами бухгалтерского учета, общепринятыми в США. Руководство также несет ответственность за организацию, внедрение и поддержание системы внутреннего контроля в отношении подготовки консолидированной финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Обязанность аудитора

Наша обязанность заключается в выражении мнения о достоверном представлении настоящей консолидированной финансовой отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы проводили аудит в соответствии с Федеральными правилами (стандартами) аудиторской деятельности, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации, и стандартами аудита, общепринятыми в Соединенных Штатах Америки. Данные стандарты требуют от нас соблюдения этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что консолидированная финансовая отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включает в себя проведение процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые данные и раскрытия, содержащиеся в консолидированной финансовой отчетности. Выбор процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска наличия существенных искажений, возникших вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска аудитор рассматривает систему внутреннего контроля, обеспечивающую подготовку и достоверное представление консолидированной финансовой отчетности, с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля. Соответственно, мы не выражаем мнения об эффективности системы внутреннего

Аудируемое лицо: Открытое акционерное общество «Нефтяная компания «ЛУКОЙЛ».

Зарегистрировано Московской регистрационной палатой.
Свидетельство от 22 апреля 1993 года № 024020.

Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц
Управлением Министерства Российской Федерации по налогам и
сборам по городу Москве за № 1027700035769 17 июля 2002 года.
Свидетельство серии 77 № 007892347.

101000, Россия, Москва, Сретенский бульвар, д. 11.

Независимый аудитор: ЗАО «КПМГ», компания, зарегистрированная в соответствии с законодательством Российской Федерации и являющаяся частью группы KPMG Europe LLP; член сети независимых фирм КПМГ, входящих в ассоциацию KPMG International Cooperative ("KPMG International"), зарегистрированную по законодательству Швейцарии.

Зарегистрировано Московской регистрационной палатой. Свидетельство от 25 мая 1992 года № 011.585.

Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц
Межрайонной инспекцией Министерства Российской Федерации по
налогам и сборам № 39 по городу Москве за № 1027700125628 13 августа
2002 года. Свидетельство серии 77 № 005721432.

Член Некоммерческого партнерства «Аудиторская Палата России».
Основной регистрационный номер записи в государственном реестре
аудиторов и аудиторских организаций 10301000804.

контроля за подготовкой финансовой отчетности. Аудит также включает оценку целесообразности принятой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, рассчитанных руководством, а также оценку представления консолидированной финансовой отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные в ходе аудита доказательства дают нам достаточные основания для выражения аудиторского мнения о достоверном представлении настоящей консолидированной финансовой отчетности.

Мнение

По нашему мнению, указанная консолидированная финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ОАО «ЛУКОЙЛ» и его дочерних обществ по состоянию на 31 декабря 2012 г. и 31 декабря 2011 г., а также результаты деятельности и движение их денежных средств за 2012, 2011 и 2010 гг. в соответствии с принципами бухгалтерского учета, общепринятыми в США.

Прочие факты

В дополнение к консолидированной финансовой отчетности на страницах с 47 по 55 представлена информация о деятельности, связанной с разведкой и добычей нефти и газа, представление которой требуется в соответствии с принципами бухгалтерского учета, общепринятыми в Соединенных Штатах Америки. Такая информация, не являясь частью консолидированной финансовой отчетности, требуется Комитетом по стандартам финансового учета, который полагает, что она является неотъемлемой частью процесса подготовки и представления консолидированной финансовой отчетности в надлежащем операционном, экономическом или историческом контексте.

Мы провели определенные ограниченные процедуры по отношению к этой дополнительной информации в соответствии со стандартами аудита, общепринятыми в Соединенных Штатах Америки, которые состояли из опросов руководства Компании о методах подготовки этой информации и проверки соответствия информации ответам руководства на наши вопросы, а также проверки соответствия информации консолидированной финансовой отчетности и другим сведениям, которые мы получили во время аудита консолидированной финансовой отчетности. Мы не выражаем мнения и не обеспечиваем какую-либо иную степень уверенности в отношении этой информации, поскольку проведенные нами ограниченные процедуры не дают достаточных доказательств для выражения мнения или обеспечения какой-либо степени уверенности.




Слущкий Е.А.

Директор, доверенность от 1 октября 2010 г. № 49/10

ЗАО «КРМГ»

22 февраля 2013 года

Москва, Российская Федерация


ОАО «ЛУКОЙЛ»

Консолидированные балансы

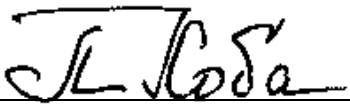
По состоянию на 31 декабря 2012 и 2011 гг.

(в миллионах долларов США, если не указано иное)

	Примечание	2012	2011
Активы			
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	3	2 914	2 753
Краткосрочные финансовые вложения		286	157
Дебиторская задолженность за минусом резерва по сомнительным долгам	5	8 667	8 921
Запасы	6	8 098	7 533
Расходы будущих периодов и предоплата по налогам		3 541	3 219
Прочие оборотные активы		767	946
Итого оборотные активы		24 273	23 529
Финансовые вложения	7	4 124	5 952
Основные средства	8, 9	66 883	56 803
Долгосрочные активы по отложенному налогу на прибыль	13	569	591
Деловая репутация и прочие нематериальные активы	10	1 964	1 344
Прочие внеоборотные активы		1 148	2 973
Итого активы		98 961	91 192
Обязательства и капитал			
Краткосрочные обязательства			
Кредиторская задолженность		7 263	5 995
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочной задолженности	11	658	1 792
Обязательства по уплате налогов		2 802	2 271
Прочие краткосрочные обязательства		1 730	1 050
Итого краткосрочные обязательства		12 453	11 108
Долгосрочная задолженность по кредитам и займам	12, 16	5 963	7 300
Долгосрочные обязательства по отложенному налогу на прибыль	13	3 651	2 790
Обязательства, связанные с окончанием использования активов	8	2 195	2 120
Прочая долгосрочная кредиторская задолженность		511	408
Итого обязательства		24 773	23 726
Капитал	15		
Акционерный капитал, относящийся к ОАО «ЛУКОЙЛ»			
Обыкновенные акции		15	15
Собственные акции, выкупленные у акционеров, по стоимости приобретения		(5 189)	(4 081)
Облигации с правом обмена на акции		(2 500)	(980)
Добавочный капитал		4 734	4 798
Нераспределенная прибыль		76 216	67 940
Прочий накопленный совокупный убыток		(69)	(54)
Итого акционерный капитал, относящийся к ОАО «ЛУКОЙЛ»		73 207	67 638
Неконтролирующая доля		981	(172)
Итого капитал		74 188	67 466
Итого обязательства и капитал		98 961	91 192



Президент ОАО «ЛУКОЙЛ»
Алекперов В.Ю.



Вице-президент – Главный бухгалтер ОАО «ЛУКОЙЛ»
Хоба Л.Н.

ОАО «ЛУКОЙЛ»
Консолидированные отчеты о совокупном доходе за 2012, 2011 и 2010 гг.

(в миллионах долларов США, если не указано иное)

	Примечание	2012	2011	2010
Выручка				
Выручка от реализации (включая акцизы и экспортные пошлины)	22	139 171	133 650	104 956
Затраты и прочие расходы				
Операционные расходы		(9 359)	(9 055)	(8 298)
Стоимость приобретенных нефти, газа и продуктов их переработки		(64 148)	(59 694)	(43 250)
Транспортные расходы		(6 171)	(6 121)	(5 608)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы		(3 755)	(3 822)	(3 558)
Износ и амортизация		(4 832)	(4 473)	(4 154)
Налоги (кроме налога на прибыль)	13	(13 666)	(12 918)	(8 978)
Акцизы и экспортные пошлины		(22 836)	(22 217)	(18 878)
Затраты на геолого-разведочные работы		(364)	(532)	(336)
Прибыль (убыток) от выбытия и снижения стоимости активов		30	(1 663)	(363)
Прибыль от основной деятельности		14 070	13 155	11 533
Расходы по процентам		(538)	(694)	(712)
Доходы по процентам и дивидендам		257	211	174
Доля в прибыли компаний, учитываемых по методу долевого участия	7	518	690	472
Убыток по курсовым разницам		(512)	(301)	(122)
Прочие внеоперационные (расходы) доходы		(72)	58	125
Прибыль до налога на прибыль		13 723	13 119	11 470
Текущий налог на прибыль		(2 738)	(2 678)	(2 104)
Отложенный налог на прибыль		(60)	(615)	(247)
Итого расход по налогу на прибыль	13	(2 798)	(3 293)	(2 351)
Чистая прибыль		10 925	9 826	9 119
Чистый убыток (чистая прибыль), относящиеся к неконтролирующей доле		79	531	(113)
Чистая прибыль, относящаяся к ОАО «ЛУКОЙЛ»		11 004	10 357	9 006
Прибыль на одну обыкновенную акцию, относящаяся к ОАО «ЛУКОЙЛ» (в долларах США):				
базовая прибыль	15	14,47	13,30	10,95
разводненная прибыль		14,17	13,04	10,94
Прочий совокупный доход (за вычетом соответствующих налогов)				
Пенсионный план с установленными выплатами:				
Стоимость вклада предыдущей службы		-	22	12
Актuarный убыток		(15)	(9)	(4)
Прочий совокупный (убыток) доход		(15)	13	8
Совокупный доход		10 910	9 839	9 127
Совокупный убыток (доход), относящиеся к неконтролирующей доле		79	531	(113)
Совокупный доход, относящийся к ОАО «ЛУКОЙЛ»		10 989	10 370	9 014

ОАО «ЛУКОЙЛ»
Консолидированные отчеты об акционерном капитале за 2012, 2011 и 2010 гг.

(в миллионах долларов США, если не указано иное)

	2012		2011		2010	
	Акционер- ный капитал	Совокуп- ный доход	Акционер- ный капитал	Совокуп- ный доход	Акционер- ный капитал	Совокуп- ный доход
Обыкновенные акции						
Остаток на 1 января	15		15		15	
Остаток на 31 декабря	15		15		15	
Собственные акции, выкупленные у акционеров						
Остаток на 1 января	(4 081)		(3 683)		(282)	
Акции, выкупленные у акционеров	(128)		(398)		(3 664)	
Выбытие акций	-		-		263	
Обмен облигаций на акции	(980)		-		-	
Остаток на 31 декабря	(5 189)		(4 081)		(3 683)	
Облигации с правом обмена на акции						
Остаток на 1 января	(980)		(980)		-	
Приобретение облигаций с правом обмена на акции	(2 500)		-		(980)	
Обмен облигаций на акции	980		-		-	
Остаток на 31 декабря	(2 500)		(980)		(980)	
Добавочный капитал						
Остаток на 1 января	4 798		4 700		4 699	
Премии по выпущенным акциям, не входящим в акции в обращении	-		-		1	
Результат программы вознаграждения	(197)		98		98	
Выпуск конвертируемых облигаций	-		-		113	
Изменения в неконтролирующей доле	133		-		(141)	
Выбытие собственных акций, выкупленных у акционеров	-		-		(70)	
Остаток на 31 декабря	4 734		4 798		4 700	
Нераспределенная прибыль						
Остаток на 1 января	67 940		59 212		51 634	
Чистая прибыль	11 004	11 004	10 357	10 357	9 006	9 006
Дивиденды по обыкновенным акциям	(2 728)		(1 629)		(1 428)	
Остаток на 31 декабря	76 216		67 940		59 212	
Прочий накопленный совокупный убыток, за вычетом налога на прибыль						
Остаток на 1 января	(54)		(67)		(75)	
Пенсионное обеспечение:						
Стоимость вклада предыдущей службы	-	-	22	22	12	12
Актuarный убыток	(15)	(15)	(9)	(9)	(4)	(4)
Остаток на 31 декабря	(69)		(54)		(67)	
Итого совокупный доход		10 989		10 370		9 014
Итого акционерный капитал, относящийся к ОАО «ЛУКОЙЛ», на 31 декабря	73 207		67 638		59 197	
Неконтролирующая доля						
Остаток на 1 января	(172)		411		388	
(Чистый убыток) чистая прибыль, относящиеся к неконтролирующей доле	(79)		(531)		113	
Изменения в неконтролирующей доле	1 232		(52)		(90)	
Остаток на 31 декабря	981		(172)		411	
Итого капитал на 31 декабря	74 188		67 466		59 608	

ОАО «ЛУКОЙЛ»**Консолидированные отчеты об акционерном капитале за 2012, 2011 и 2010 гг.**

(в миллионах долларов США, если не указано иное)

	Движение акций		
	2012	2011	2010
	(тыс. штук)	(тыс. штук)	(тыс. штук)
Обыкновенные акции, выпущенные			
Остаток на 1 января	850 563	850 563	850 563
Остаток на 31 декабря	850 563	850 563	850 563
Собственные акции, выкупленные у акционеров			
Остаток на 1 января	(76 101)	(69 208)	(3 836)
Акции, выкупленные у акционеров	(2 096)	(6 893)	(68 912)
Выбытие акций, выкупленных у акционеров	-	-	3 540
Обмен облигаций на акции	(17 500)	-	-
Остаток на 31 декабря	(95 697)	(76 101)	(69 208)

ОАО «ЛУКОЙЛ»
Консолидированные отчеты о движении денежных средств за 2012, 2011 и 2010 гг.

(в миллионах долларов США)

	Примечание	2012	2011	2010
Движение денежных средств от основной деятельности				
Чистая прибыль, относящаяся к ОАО «ЛУКОЙЛ»		11 004	10 357	9 006
Корректировки по неденежным статьям				
Износ и амортизация		4 832	4 473	4 154
Доля в прибыли компаний, учитываемых по методу долевого участия, за минусом полученных дивидендов		102	185	316
Списание затрат по сухим скважинам		127	417	225
(Прибыль) убыток от выбытия и снижения стоимости активов		(30)	1 663	363
Отложенный налог на прибыль		60	615	247
Неденежный убыток (неденежная прибыль) по курсовым разницам		293	(214)	(44)
Неденежные операции в инвестиционной деятельности		(18)	(6)	(67)
Прочие, нетто		153	(447)	167
Изменения в активах и обязательствах, относящихся к основной деятельности				
Дебиторская задолженность		641	(758)	(2 285)
Запасы		(126)	(1 420)	(813)
Кредиторская задолженность		1 001	885	1 508
Обязательства по уплате налогов		468	177	274
Прочие краткосрочные активы и обязательства		490	(413)	490
Чистые денежные средства, полученные от основной деятельности		18 997	15 514	13 541
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности				
Приобретение лицензий		(921)	(25)	(15)
Капитальные затраты		(11 647)	(8 249)	(6 596)
Поступления от реализации основных средств		412	156	128
Приобретение финансовых вложений		(453)	(101)	(137)
Поступления от реализации финансовых вложений		252	79	126
Реализация дочерних компаний и долей в зависимых компаниях, без учета выбывших денежных средств		27	227	130
Приобретение дочерних компаний и долей в зависимых компаниях, без учета приобретенных денежных средств		(886)	(1 100)	(932)
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности		(13 216)	(9 013)	(7 296)
Движение денежных средств от финансовой деятельности				
Изменение задолженности по краткосрочным кредитам и займам, нетто		(32)	(633)	(213)
Поступления от выпуска долгосрочных долговых обязательств		597	1	2 515
Погашение долгосрочных обязательств		(1 831)	(1 372)	(2 267)
Дивиденды, выплаченные по акциям Компании		(2 800)	(1 714)	(1 471)
Дивиденды, выплаченные держателям неконтролирующих акций		(113)	(116)	(85)
Финансирование, полученное от держателей неконтролирующих акций		2	3	18
Приобретение акций Компании		(128)	(398)	(3 664)
Поступления от продажи акций Компании		-	-	193
Приобретение облигаций с правом обмена на акции		(740)	(1 760)	(980)
Приобретение неконтролирующих долей		(635)	(34)	(192)
Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности		(5 680)	(6 023)	(6 146)
Влияние изменений валютных курсов на величину денежных средств и их эквивалентов		60	(93)	(5)
Чистое увеличение денежных средств и их эквивалентов		161	385	94
Денежные средства и их эквиваленты на начало года		2 753	2 368	2 274
Денежные средства и их эквиваленты на конец года	3	2 914	2 753	2 368
Дополнительная информация о движении денежных средств				
Проценты выплаченные		497	683	718
Налог на прибыль уплаченный		1 585	2 508	2 126

Примечание 1. Организация и условия хозяйственной деятельности

Основными видами деятельности ОАО «ЛУКОЙЛ» (далее – Компания) и его дочерних компаний (вместе – Группа) являются разведка, добыча, переработка и реализация нефти и нефтепродуктов. Компания является материнской компанией вертикально интегрированной группы предприятий.

Группа была учреждена в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 17 ноября 1992 г. № 1403. Согласно этому Указу Правительство Российской Федерации 5 апреля 1993 г. передало Компании 51% голосующих акций пятнадцати компаний. В соответствии с постановлением Правительства РФ от 1 сентября 1995 г. № 861 в течение 1995 г. Группе были переданы акции еще девяти компаний. Начиная с 1995 г. Группа осуществила программу обмена акций в целях доведения доли собственного участия в уставном капитале каждой из этих двадцати четырех компаний до 100%.

С момента образования Группы до настоящего времени ее состав значительно расширился за счет объединения долей собственности, приобретения новых компаний, развития новых видов деятельности.

Условия хозяйственной и экономической деятельности

Данная консолидированная финансовая отчетность отражает оценку руководством Компании возможного влияния существующих условий хозяйствования в странах, в которых Группа осуществляет свои операции, на результаты ее деятельности и ее финансовое положение. Фактическое влияние будущих условий хозяйствования может отличаться от оценок, которые дало им руководство.

Основа подготовки финансовой отчетности

Данная консолидированная финансовая отчетность была подготовлена в соответствии с принципами бухгалтерского учета, общепринятыми в США (далее – ОПБУ США).

Примечание 2. Основные принципы учетной политики

Принципы консолидации

В настоящую консолидированную финансовую отчетность включены данные о финансовом положении и результатах деятельности Компании, а также ее дочерних компаний, в которых Компании прямо или косвенно принадлежит более 50% голосующих акций или долей капитала и которые находятся под контролем Компании, за исключением случаев, когда держатели неконтролирующих акций имеют права существенного участия. Группа применяет эти же принципы консолидации для предприятий с переменной долей участия, если определено, что Группа является основным выгодополучателем. Существенные вложения в компании, в которых Компании прямо или косвенно принадлежит от 20 до 50% голосующих акций или долей капитала и на деятельность которых Компания оказывает существенное влияние, но при этом не имеет контроля над ними, учитываются по методу долевого участия. Вложения в компании, в которых Компании прямо или косвенно принадлежит более 50% голосующих акций или долей капитала, но в которых держатели неконтролирующих акций имеют права существенного участия, учитываются по методу долевого участия. Неделимые доли в совместных предприятиях по добыче нефти и газа учитываются по методу пропорциональной консолидации. Вложения в прочие компании отражены по стоимости приобретения. Инвестиции в компании, учитываемые по методу долевого участия, и вложения в прочие компании отражены в статье «Финансовые вложения» консолидированного баланса.

Примечание 2. Основные принципы учетной политики (продолжение)

Использование оценок

Подготовка финансовой отчетности в соответствии с ОПБУ США требует от руководства Компании использования оценок и допущений, которые влияют на отражаемые суммы активов, обязательств, на раскрытие условных активов и обязательств на дату подготовки финансовой отчетности, а также на суммы выручки и расходов за отчетный период. Существенные вопросы, в которых используются оценки и допущения, включают в себя балансовую стоимость нефте- и газодобывающих основных средств и прочих основных средств, обесценение деловой репутации, размер обязательств, связанных с окончанием использования активов, отложенный налог на прибыль, определение справедливой стоимости финансовых инструментов, а также размер обязательств, связанных с вознаграждением сотрудников. Фактические данные могут отличаться от указанных оценок.

Выручка

Выручка признается на момент перехода к покупателю прав собственности на продукцию, когда риски и выгоды владения принимаются покупателем и цена является фиксированной или может быть определена. Выручка включает акциз на продажу нефтепродуктов и экспортные пошлины на нефть и нефтепродукты.

Выручка от торговых операций, осуществляемых в неденежной форме, признается по справедливой (рыночной) стоимости реализованных нефти и нефтепродуктов.

Пересчет иностранной валюты

Компания ведет бухгалтерский учет в рублях Российской Федерации. Функциональной валютой Компании и валютой отчетности является доллар США.

Для большинства хозяйственных операций, осуществляемых в Российской Федерации и за ее пределами, доллар США является функциональной валютой. В странах, для которых доллар США является функциональной валютой, денежные активы и обязательства пересчитаны в доллары США по курсу на отчетную дату. Неденежные активы и обязательства пересчитаны по историческому курсу. Данные о доходах, расходах и движении денежных средств пересчитывались по курсам, приближенным к фактическим курсам, действовавшим на дату совершения конкретных операций. Прибыли и убытки по курсовым разницам, возникшие в результате пересчета статей отчетности в доллары США, включены в прибыли или убытки.

Что касается некоторых хозяйственных операций, для которых доллар США не является функциональной валютой и экономика не высокоинфляционная, активы и обязательства были пересчитаны в доллары США по курсу, действовавшему на конец отчетного периода, а данные о доходах и расходах пересчитаны по среднему курсу за период. Курсовые разницы, возникшие в результате такого пересчета, отражены как отдельный элемент совокупного дохода.

Прибыли и убытки по курсовым разницам, возникшие в результате операций с иностранными валютами, во всех случаях включаются в прибыли или убытки.

По состоянию на 31 декабря 2012, 2011 и 2010 гг. валютный курс составлял 30,37, 32,20 и 30,48 руб. за 1 долл. США соответственно.

Денежные средства и их эквиваленты

Денежные средства и их эквиваленты включают все высоколиквидные финансовые вложения со сроком погашения не более трех месяцев с даты их выпуска.

Примечание 2. Основные принципы учетной политики (продолжение)

Денежные средства, ограниченные в использовании

Денежные средства, по которым существуют ограничения в использовании, отражены в составе прочих внеоборотных активов.

Дебиторская задолженность

Дебиторская задолженность отражена по фактической стоимости за вычетом резервов по сомнительным долгам. Резерв по сомнительным долгам начисляется с учетом степени вероятности погашения дебиторской задолженности. Долгосрочная дебиторская задолженность дисконтируется до приведенной стоимости ожидаемых потоков денежных средств будущих периодов по ставке дисконтирования, определяемой на дату возникновения этой задолженности.

Запасы

Стоимость готовой продукции и товаров, приобретенных для перепродажи, учитывается по стоимости первого по времени приобретения или выработки (ФИФО). Стоимость всех прочих категорий запасов определяется с использованием метода средневзвешенной стоимости.

Финансовые вложения

Все долговые и долевого ценные бумаги Группы классифицируются по трем категориям – торговые ценные бумаги; ценные бумаги, имеющиеся в наличии для реализации; бумаги, хранящиеся до срока погашения.

Торговые ценные бумаги приобретаются и хранятся в основном для целей их продажи в ближайшем будущем. Ценные бумаги, хранящиеся до срока погашения, представляют собой финансовые инструменты, которые компания Группы намерена и имеет возможность хранить до наступления срока их погашения. Все остальные ценные бумаги рассматриваются как бумаги, имеющиеся в наличии для реализации.

Торговые ценные бумаги и ценные бумаги, имеющиеся в наличии для реализации, отражаются по справедливой (рыночной) стоимости. Ценные бумаги, хранящиеся до срока погашения, отражаются по стоимости, скорректированной на амортизацию или начисление премий или дисконтов. Нереализованные прибыли или убытки по торговым ценным бумагам включены в прибыли или убытки. Нереализованные прибыли или убытки по ценным бумагам, имеющимся в наличии для реализации (за вычетом соответствующих сумм налогов), отражаются до момента их реализации как отдельный элемент совокупного дохода. Реализованные прибыли и убытки от продажи ценных бумаг, имеющихся в наличии для реализации, определяются отдельно по каждому виду ценных бумаг. Дивиденды и процентный доход включаются в прибыли или убытки по мере их возникновения.

Постоянное снижение рыночной стоимости ценных бумаг, имеющихся в наличии для реализации или хранящихся до срока погашения, до уровня ниже их первоначальной стоимости ведет к уменьшению их учетной стоимости до размера справедливой (рыночной) стоимости. Подобное снижение стоимости отражается в прибылях или убытках, и по таким ценным бумагам устанавливается новая учетная стоимость. Премии и дисконты по ценным бумагам, хранящимся до наступления срока погашения, а также имеющимся в наличии для реализации, амортизируются или начисляются в течение всего срока их обращения в виде корректировки дохода по ценным бумагам с использованием метода эффективной процентной ставки. Такие амортизация и начисление отражаются в прибылях или убытках.

Примечание 2. Основные принципы учетной политики (продолжение)***Основные средства***

Для учета нефте- и газодобывающих основных средств (основных средств производственного назначения) компании Группы применяют метод «результативных затрат», согласно которому производится капитализация затрат на приобретение месторождений, бурение продуктивных разведочных скважин, всех затрат на разработку месторождений (включая затраты на бурение сухих эксплуатационных скважин и затраты оператора при разработке месторождений по соглашениям о разделе продукции и по сервисным договорам (пропорционально доле Группы)), а также затрат на приобретение вспомогательного оборудования. Стоимость разведочных скважин, бурение которых не принесло положительных результатов, списывается на расходы в момент подтверждения непродуктивности скважины. Прочие затраты на разведку, включая расходы на проведение геологических и геофизических изысканий, относятся на расходы по мере их возникновения.

Группа продолжает капитализировать расходы, связанные с разведочными скважинами и стратиграфическими скважинами разведочного типа, более одного года после окончания бурения, если скважина обнаруживает достаточный объем запасов, чтобы оправдать ее перевод в состав добывающих, и если проводятся достаточные мероприятия для оценки запасов, экономической и технической целесообразности проекта. При невыполнении этих условий или при получении информации, которая приводит к существенным сомнениям в экономической или технической целесообразности проекта, скважина признается обесцененной и ее стоимость (за минусом ликвидационной стоимости) относится на расходы.

Износ и амортизация капитализированных затрат на приобретение месторождений рассчитываются по методу единицы произведенной продукции на основе данных о доказанных запасах, а капитализированных затрат на разведку и разработку месторождений – на основе данных о доказанных разрабатываемых запасах.

Производственные и накладные расходы относятся на затраты по мере их возникновения.

Износ активов, непосредственно не связанных с добывающей деятельностью, начисляется с использованием линейного метода в течение предполагаемого срока полезного использования указанных активов, который составляет:

здания и сооружения	5–40 лет
машины и оборудование	5–20 лет

Помимо строительства и содержания активов производственного назначения, некоторые компании Группы осуществляют также строительство и содержание объектов социального назначения для нужд местного населения. Активы социального назначения капитализируются только в том случае, если в будущем предполагается получение Группой экономической выгоды от их использования. В случае их капитализации износ начисляется в течение предполагаемого срока их полезного использования.

Существенные основные средства, относящиеся к недоказанным запасам, проходят тест на обесценение пообъектно на регулярной основе, и выявленные обесценения списываются на расходы.

Обязательства, связанные с окончанием использования активов

Группа отражает справедливую стоимость законодательно установленных обязательств, связанных с ликвидацией, демонтажем и прочим выбытием долгосрочных материальных активов, в момент возникновения обязательств. Одновременно в том же размере производится увеличение балансовой стоимости соответствующего долгосрочного актива. Впоследствии обязательства увеличиваются в связи с приближением срока их исполнения, а соответствующий актив амортизируется с использованием метода единицы произведенной продукции.

Примечание 2. Основные принципы учетной политики (продолжение)***Деловая репутация и прочие нематериальные активы***

Деловая репутация представляет собой превышение стоимости приобретения над справедливой стоимостью приобретенных чистых активов. Деловая репутация по приобретенной отчетной единице определяется на дату ее приобретения. Деловая репутация не амортизируется, вместо этого проводится тест на обесценение не реже одного раза в год. Тест на обесценение проводится чаще, если возникают обстоятельства или события, которые скорее приведут, чем нет, к снижению справедливой стоимости отчетной единицы по сравнению с ее учетной стоимостью. Тест на обесценение требует проведение оценки качественных параметров и после этого, при необходимости, определение справедливой стоимости отчетной единицы и ее сравнение с учетной стоимостью, включая деловую репутацию по данной отчетной единице. Если справедливая стоимость отчетной единицы меньше, чем ее учетная стоимость, включая деловую репутацию, то признается убыток от обесценения деловой репутации и деловая репутация списывается до величины ее расчетной справедливой стоимости.

По нематериальным активам, имеющим неопределенный срок полезного использования, тест на обесценение проводится как минимум ежегодно. Нематериальные активы, имеющие ограниченный срок полезного использования, амортизируются с применением линейного метода в течение периода, наименьшего из срока их полезного использования и срока, установленного законодательно.

Снижение стоимости долгосрочных активов

Долгосрочные активы, такие как нефте- и газодобывающие основные средства (кроме основных средств, относящихся к недоказанным запасам), прочие основные средства, а также приобретенные нематериальные активы, по которым начисляется амортизация, оцениваются на предмет возможного снижения их стоимости, когда какие-либо события или изменения обстоятельств указывают на то, что балансовая стоимость группы активов может быть не возмещена. Возмещаемость стоимости активов, используемых компанией, оценивается путем сравнения учетной стоимости группы активов с прогнозируемой величиной будущих недисконтированных потоков денежных средств, генерируемых этой группой активов. В тех случаях, когда балансовая стоимость группы активов превышает прогнозируемую величину будущих недисконтированных потоков денежных средств, признается убыток от обесценения путем списания балансовой стоимости до прогнозируемой справедливой (рыночной) стоимости группы активов, которая обычно определяется как чистая стоимость будущих дисконтированных потоков денежных средств. Активы для продажи отражаются в балансе отдельной статьей, учитываются по наименьшей из балансовой и справедливой стоимостей за минусом расходов по продаже и не амортизируются. При этом активы и обязательства, относящиеся к группе активов, предназначенной для продажи, отражаются отдельно в соответствующих разделах баланса как активы и обязательства для продажи.

Налог на прибыль

Активы и обязательства по отложенному налогу на прибыль признаются в отношении налоговых последствий будущих периодов, связанных с временными разницами между учетной стоимостью активов и обязательств для целей консолидированной финансовой отчетности и их соответствующими базами для целей налогообложения. Они признаются также в отношении убытка от основной деятельности в целях налогообложения и сумм налоговых льгот, неиспользованных с прошлых лет. Величина активов и обязательств по отложенному налогу на прибыль определяется исходя из законодательно установленных ставок налогов, которые предположительно будут применяться к налогооблагаемому доходу на протяжении тех периодов, в течение которых предполагается восстановить эти временные разницы, возместить стоимость активов и погасить обязательства. Изменения величины активов и обязательств по отложенному налогу на прибыль, обусловленные изменением налоговых ставок, отражаются в прибылях или убытках в том периоде, в котором указанные ставки были законодательно утверждены.

Примечание 2. Основные принципы учетной политики (продолжение)

Реализация актива по отложенному налогу на прибыль зависит от размера будущей налогооблагаемой прибыли тех отчетных периодов, в которых возникающие затраты уменьшат налогооблагаемую базу. В своей оценке руководство исходит из анализа степени вероятности реализации этого актива с учетом планируемого погашения обязательств по отложенному налогу на прибыль, прогноза относительно размера будущей налогооблагаемой прибыли и мероприятий по налоговому планированию.

Позиция по фактам неопределенности при расчете налога на прибыль признается только в случае, если эта позиция более вероятно, чем нет, пройдет тест, основанный на ее технических показателях. Признанная налоговая позиция отражается в наибольшей сумме, вероятность реализации которой выше 50%. Изменения в признании или определении величины отражаются в том отчетном периоде, в котором произошло изменение суждения. Компания отражает штрафы и пени, относящиеся к налогу на прибыль, в расходах по налогу на прибыль в прибылях или убытках.

Заемные средства

Заемные средства от третьих лиц (за исключением конвертируемых облигаций) первоначально отражаются в размере чистых денежных поступлений. Любая разница между величиной чистых денежных поступлений и суммой, подлежащей погашению, амортизируется по фиксированной ставке на протяжении всего срока предоставления займа или кредита. Сумма начисленной амортизации отражается в прибылях или убытках, балансовая стоимость заемных средств корректируется на сумму накопленной амортизации.

Группа определяет балансовую стоимость заемных средств от связанных сторон (за исключением конвертируемых облигаций), выпущенных со ставкой ниже рыночной, используя рыночную процентную ставку. Полученная разница отражается в добавочном капитале и амортизируется равными частями в течение всего срока заимствования. Сумма начисленной амортизации отражается в прибылях или убытках, балансовая стоимость заемных средств корректируется по мере накопления амортизации.

Поступления от выпуска конвертируемых облигаций с опционом обмена на денежные средства Группа распределяет между обязательством и капиталом. Сумма, относимая на капитал, определяется Группой как разница между полученными поступлениями и справедливой стоимостью обязательства, которая определяется как справедливая стоимость аналогичных обязательств, не имеющих связанной части компонента капитала. Группа признает расходы по процентам в последующих периодах по ставке неконвертируемого долга.

В случае досрочного погашения задолженности любая разница между уплаченной суммой и учетной стоимостью отражается в прибылях или убытках в том отчетном периоде, в котором это погашение произведено.

Пенсионное обеспечение сотрудников

Предполагаемые затраты, связанные с обязательствами по пенсионному обеспечению, определяются независимым актуарием. Обязательства в отношении каждого сотрудника начисляются на протяжении периодов, в которых сотрудник работает в Группе.

Примечание 2. Основные принципы учетной политики (продолжение)

Группа признает статус фондирования всех пенсионных планов с установленными выплатами в консолидированном балансе с отражением начисленных сумм в составе прочего совокупного дохода. Суммы, начисленные в составе прочего совокупного дохода, являются неотраженной чистой актуарной прибылью и неотраженной стоимостью вклада предыдущей службы. Эти суммы впоследствии признаются в составе чистых расходов на пенсионное обеспечение. Суммы актуарных прибылей и убытков, возникающих в будущих периодах и не признанных в этих периодах как чистые пенсионные расходы, включаются в состав прочего совокупного дохода. Эти суммы впоследствии признаются в составе чистых пенсионных расходов, так же как и суммы, включенные в состав прочего совокупного дохода ранее.

Собственные акции, выкупленные у акционеров

Выкуп компаниями Группы акций Компании отражается по фактической стоимости приобретения в разделе акционерного капитала. Зарегистрированные и выпущенные акции включают собственные акции, выкупленные у акционеров. Акции, находящиеся в обращении, не включают в себя собственные акции, выкупленные у акционеров.

Прибыль на акцию

Базовая прибыль на акцию рассчитывается путем деления чистой прибыли, относящейся к обыкновенным акциям Компании, на средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении в течение соответствующего периода. Необходимые расчеты были проведены для определения возможного разводнения прибыли на акцию в случае конвертации ценных бумаг в обыкновенные акции или исполнения контрактов на эмиссию обыкновенных акций. В случае, когда подобное разводнение существует, представляются данные о разводненной прибыли на акцию.

Условные события и обязательства

На дату составления настоящей консолидированной финансовой отчетности возможно существование определенных условий (обстоятельств), которые могут привести к убыткам для Группы. Возможность возникновения или невозникновения таких убытков зависит от того, произойдет или не произойдет то или иное событие в будущем.

Если оценка компаниями Группы условных событий и обязательств указывает на то, что существует высокая вероятность возникновения существенных убытков и величина соответствующих условных обязательств может быть определена, то производится начисление условных обязательств и сумма включается в прибыли или убытки. Если оценка условных событий и обязательств указывает на то, что вероятность возникновения убытков невелика или вероятность возникновения убытков высока, но при этом их величина не поддается определению, то в примечаниях к консолидированной финансовой отчетности раскрывается характер условного обязательства вместе с оценкой величины возможных убытков (в той мере, в какой это поддается определению). Информация об условных убытках, которые считаются маловероятными, обычно не раскрывается, если только они не касаются гарантий, характер которых необходимо раскрыть.

Расходы на природоохранные мероприятия

Предполагаемые расходы, связанные с выполнением обязательств по восстановлению окружающей среды, обычно признаются не позднее срока составления технико-экономического обоснования на проведение таких работ. Группа производит начисление расходов, связанных с выполнением обязательств по восстановлению окружающей среды, в тех случаях, когда имеется высокая вероятность их возникновения и их величина поддается определению. Подобные начисления корректируются по мере поступления дополнительной информации или изменения обстоятельств. Дисконтирование предполагаемых будущих расходов на восстановление окружающей среды до уровня приведенной стоимости не производится.

Примечание 2. Основные принципы учетной политики (продолжение)***Использование производных финансовых инструментов***

Использование Группой производных финансовых инструментов ограничено участием в определенных торговых сделках с нефтепродуктами, а также хеджированием ценовых рисков. В настоящее время эта деятельность включает в себя фьючерсные и своп контракты, а также контракты купли-продажи, которые соответствуют определению производных финансовых инструментов. Группа учитывает данные операции по справедливой (рыночной) стоимости, при этом производные финансовые инструменты переоцениваются в каждом отчетном периоде. Реализованные и нереализованные прибыли или убытки, полученные в результате этой переоценки, отражаются свернуто в прибылях и убытках. Нереализованные прибыли и убытки отражаются как актив или обязательство в консолидированном балансе.

Платежи, основанные на стоимости акций

Группа отражает обязательства по платежам сотрудникам, основанным на стоимости акций, по справедливой стоимости на дату введения программы и на каждую отчетную дату. Расходы признаются в течение соответствующего периода до момента возникновения права на получение вознаграждения. Платежи сотрудникам, основанные на стоимости акций и включенные в состав капитала, оцениваются по справедливой стоимости на дату введения программы и относятся на расходы в течение соответствующего периода до момента возникновения права на получение вознаграждения.

Сравнительные данные

Некоторые показатели предыдущих периодов были переклассифицированы для приведения их в соответствие с данными отчетного периода.

Изменения в учетной политике

В сентябре 2011 г. Комитет по стандартам финансового учета опубликовал Обновление стандартов учета (далее – ОСУ) № 2011-08 «Тестирование деловой репутации на обесценение», которое позволяет компаниям использовать качественный подход при проведении теста на обесценение деловой репутации. Данное ОСУ разрешает компаниям сначала оценивать качественные факторы для определения того, сложилась ли ситуация, при которой более вероятно, чем нет, что справедливая стоимость тестируемого объекта меньше, чем его балансовая стоимость, и существует ли необходимость проведения двухступенчатого теста на обесценение деловой репутации согласно требованиям раздела 350 Кодификации учетных стандартов (далее – Кодификация). ОСУ № 2011-08 должно применяться для годовых и промежуточных отчетных периодов, в которых проводятся тесты на обесценение, начинающихся после 15 декабря 2011 г. Группа применяет требования ОСУ № 2011-08 начиная с первого квартала 2012 г. Применение данного ОСУ не оказало существенного влияния на результаты деятельности, финансовое положение и денежные потоки Группы и не потребовало дополнительных раскрытий.

В июне 2011 г. Комитет по стандартам финансового учета опубликовал ОСУ № 2011-05 «Отражение совокупного дохода», которое дополняет раздел 220 Кодификации. Данное ОСУ усиливает значение совокупного дохода в финансовой отчетности. Согласно данному ОСУ компании имеют возможность раскрывать компоненты чистой прибыли и совокупного дохода в одном или двух отчетах. Данное ОСУ исключает из ОПБУ США возможность представлять совокупный доход в составе отчета об изменениях в капитале. ОСУ № 2011-05 должно применяться ретроспективно для годовых и промежуточных отчетных периодов, начинающихся после 15 декабря 2011 г. (за исключением изменений, определенных ОСУ № 2011-12). Группа применяет ОСУ № 2011-05 начиная с первого квартала 2012 г. В результате применения данного ОСУ изменилось представление чистой прибыли, совокупного дохода и акционерного капитала. Применение данного ОСУ не оказало влияния на результаты деятельности, финансовое положение и денежные потоки Группы.

Примечание 2. Основные принципы учетной политики (продолжение)

В мае 2011 г. Комитет по стандартам финансового учета опубликовал ОСУ № 2011-04 «*Поправки для достижения общих принципов определения справедливой стоимости и требований к раскрытию в ОПБУ США и МСФО*», которое дополняет раздел 820 Кодификации. Данное ОСУ представляет собой руководство для определения справедливой стоимости и требования к раскрытию информации, проясняет намерения Комитета относительно применения текущих требований к определению справедливой стоимости. Новое ОСУ не расширяет сферу использования справедливой стоимости, а, скорее, представляет собой руководство по тому, как справедливая стоимость должна быть использована там, где ее применение уже требуется или разрешено к использованию согласно ОПБУ США. ОСУ № 2011-04 должно применяться в отношении будущих периодов для годовых и промежуточных отчетных периодов, начинающихся после 15 декабря 2011 г. Группа применяет требования ОСУ № 2011-04 начиная с первого квартала 2012 г. Применение данного ОСУ не оказало существенного влияния на результаты деятельности, финансовое положение и денежные потоки Группы.

В апреле 2011 г. Комитет по стандартам финансового учета опубликовал ОСУ № 2011-02 «*Определение кредитором, является ли реструктуризация реструктуризацией проблемной задолженности*», которое дополняет раздел 310 Кодификации. Данное ОСУ представляет собой дополнительное руководство при рассмотрении ситуаций, когда реструктуризация приводит к реструктуризации проблемной задолженности и помогает кредиторам определить, в каком случае кредитор предоставляет уступку и испытывает ли дебитор финансовые затруднения. ОСУ № 2011-02 должно применяться для годовых и промежуточных отчетных периодов, начавшихся после 15 июня 2011 г. Группа применяет ОСУ № 2011-02 начиная с третьего квартала 2011 г. Применение данного ОСУ не оказало существенного влияния на результаты деятельности, финансовое положение и денежные потоки Группы и не потребовало дополнительных раскрытий.

Новые стандарты учета

В декабре 2011 г. Комитет по стандартам финансового учета опубликовал ОСУ № 2011-11 «*Раскрытие операций по взаимозачету активов и обязательств*». Данное ОСУ требует от компаний раскрывать информацию о взаимозачетах между активами и обязательствами, а также подобные им операции таким образом, чтобы пользователи финансовой отчетности имели информацию о влиянии таких операций на финансовое положение компании. Данное положение применяется к производным финансовым инструментам, договорам продажи с обратным выкупом, договорам по обратной купле-продаже, а также к операциям по займам ценных бумаг. ОСУ № 2011-11 должно применяться ретроспективно для годовых и промежуточных отчетных периодов, начинающихся после 1 января 2013 г.

В январе 2013 г. Комитет по стандартам финансового учета опубликовал ОСУ № 2013-01 «*Баланс (раздел 210): Пояснения по объему раскрытия операций по взаимозачету активов и обязательств*», которое поясняет, что торговая и прочая дебиторская задолженность не подпадают под действие ОСУ № 2011-11. В настоящее время Группа оценивает влияние, оказываемое ОСУ № 2011-11 на результаты деятельности, финансовое положение и денежные потоки Группы, и считает, что оно не будет существенным.

Примечание 3. Денежные средства и их эквиваленты

	По состоянию на 31 декабря	
	2012	2011
Денежные средства в рублях	571	926
Денежные средства в долларах США	1 816	1 224
Денежные средства в прочих иностранных валютах	403	271
Денежные средства в связанных банках в рублях	117	309
Денежные средства в связанных банках в прочих иностранных валютах	7	23
Итого денежные средства и их эквиваленты	2 914	2 753

Примечание 4. Неденежные операции

При составлении консолидированных отчетов о движении денежных средств неденежные операции не учитывались. Ниже приводится расшифровка этих операций.

	2012	2011	2010
Неденежные операции в инвестиционной деятельности	18	6	67
Итого неденежные операции	18	6	67

В приведенной ниже таблице отражена инвестиционная деятельность с учетом неденежных операций.

	2012	2011	2010
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности	13 216	10 773	7 296
Неденежные операции в инвестиционной деятельности	18	6	67
Итого инвестиционная деятельность	13 234	10 779	7 363

Примечание 5. Дебиторская задолженность за минусом резерва по сомнительным долгам

	По состоянию на 31 декабря	
	2012	2011
Дебиторская задолженность (за минусом резерва по сомнительным долгам в размере 247 и 179 млн долл. США по состоянию на 31 декабря 2012 и 2011 гг. соответственно)	6 431	7 209
Текущая часть НДС и акциза к возмещению	1 862	1 333
Прочая текущая дебиторская задолженность (за минусом резерва по сомнительным долгам в размере 57 и 54 млн долл. США по состоянию на 31 декабря 2012 и 2011 гг. соответственно)	374	379
Итого дебиторская задолженность за минусом резерва по сомнительным долгам	8 667	8 921

Примечание 6. Запасы

	По состоянию на 31 декабря	
	2012	2011
Нефть и нефтепродукты	6 765	6 265
Материалы для добычи и бурения	387	321
Материалы для нефтепереработки	93	57
Прочие товары, сырье и материалы	853	890
Итого запасы	8 098	7 533

Примечание 7. Финансовые вложения

	По состоянию на 31 декабря	
	2012	2011
Финансовые вложения в зависимые компании и совместные предприятия, учитываемые по методу долевого участия	2 794	4 887
Долгосрочные кредиты, выданные зависимым компаниям и совместным предприятиям, учитываемым по методу долевого участия	1 312	1 001
Прочие долгосрочные финансовые вложения	18	64
Итого долгосрочные финансовые вложения	4 124	5 952

Вложения в зависимые компании и совместные предприятия, учитываемые по методу долевого участия

Обобщенная финансовая информация, приведенная ниже, относится к совместным предприятиям и зависимым компаниям, учитываемым по методу долевого участия. Основными видами деятельности данных компаний являются разведка, добыча, реализация нефти и нефтепродуктов в Российской Федерации, добыча и реализация нефти в Казахстане, а также переработка нефти в Европе.

	2012		2011		2010	
	Всего	Доля Группы	Всего	Доля Группы	Всего	Доля Группы
Выручка от реализации	29 618	4 160	32 770	4 777	24 348	3 672
Прибыль до налога на прибыль	13 617	945	13 832	1 005	9 187	675
Минус налог на прибыль	(5 387)	(427)	(4 241)	(315)	(2 682)	(203)
Чистая прибыль	8 230	518	9 591	690	6 505	472

	По состоянию на 31 декабря 2012		По состоянию на 31 декабря 2011	
	Всего	Доля Группы	Всего	Доля Группы
Оборотные активы	6 399	983	7 379	1 406
Основные средства	18 738	4 015	19 064	5 587
Прочие внеоборотные активы	523	167	1 454	462
Итого активы	25 660	5 165	27 897	7 455
Краткосрочные займы и кредиты	1 182	277	1 100	223
Прочие краткосрочные обязательства	3 409	496	3 703	668
Долгосрочные займы и кредиты	7 717	1 256	7 461	1 069
Прочие долгосрочные обязательства	1 406	342	1 581	608
Чистые активы	11 946	2 794	14 052	4 887

Примечание 7. Финансовые вложения (продолжение)

В апреле 2011 г. Компания и ОАО АНК «Башнефть» подписали договор участников о создании совместного предприятия и об условиях реализации проекта по разработке месторождений им. Р. Требса и А. Титова, расположенных в Ненецком автономном округе России. В рамках данного договора ОАО АНК «Башнефть» переоформило права недропользования по разработке месторождений в пользу ООО «Башнефть-Полюс», своего 100%-го дочернего общества. В декабре 2011 г. Компания приобрела 25,1% ООО «Башнефть-Полюс» за 153 млн долл. США, а ООО «Башнефть-Полюс» приобрело у компании Группы 29 поисковых и разведочных скважин на данных месторождениях за 60 млн долл. США. Стороны договорились транспортировать нефть с месторождений через принадлежащую Группе транспортную сеть, а также рассмотреть возможность использования прочей инфраструктуры, принадлежащей Группе. В мае 2012 г. государственные органы отменили приказ о передаче прав недропользования по разработке месторождений им. Р. Требса и А. Титова совместному предприятию, а лицензия была возвращена ОАО АНК «Башнефть». Руководство считает, что данное обстоятельство не окажет значительного негативного влияния на финансовое состояние Группы. Компания и ОАО АНК «Башнефть» продолжают сотрудничество по этому проекту и предпринимают действия для повторной передачи государственными органами прав недропользования ООО «Башнефть-Полюс».

Примечание 8. Основные средства и обязательства, связанные с окончанием использования активов

	Первоначальная стоимость		Остаточная стоимость	
	по состоянию на 31 декабря 2012	по состоянию на 31 декабря 2011	по состоянию на 31 декабря 2012	по состоянию на 31 декабря 2011
Разведка и добыча				
Россия	61 123	54 269	39 092	34 415
За рубежом	9 700	8 138	7 487	6 376
Итого	70 823	62 407	46 579	40 791
Переработка, торговля, сбыт и нефтехимия				
Россия	13 600	12 133	8 140	7 395
За рубежом	10 297	6 903	7 375	4 282
Итого	23 897	19 036	15 515	11 677
Энергетика и прочие виды деятельности				
Россия	5 621	4 890	4 501	4 026
За рубежом	429	406	288	309
Итого	6 050	5 296	4 789	4 335
Итого основные средства	100 770	86 739	66 883	56 803

Компания проводит ежегодный тест на обесценение своих активов. Тест основан на геологических моделях и программах развития, которые пересматриваются не реже одного раза в год. Справедливая стоимость тестируемых активов определяется путем дисконтирования ожидаемых денежных потоков. При проведении тестов на обесценение использовались модели оценки активов по справедливой стоимости, которые относятся к Категории 3 (допущения и показатели, которые невозможно сопоставить с рыночными котировками).

Примечание 8. Основные средства и обязательства, связанные с окончанием использования активов (продолжение)

В 2011 г. Компания признала убытки от обесценения активов разведки и добычи ООО «Нарьянмарнефтегаз» (далее – НМНГ) в сумме 1 175 млн долл. США, а также основных средств, относящихся к сегменту переработки, торговли и сбыта за рубежом, в сумме 175 млн долл. США.

Далее в таблице представлена справедливая стоимость основных средств, определенная на основе единовременных оценок в периодах, следующих за их первичным признанием.

	Справедливая стоимость	Категория 3 справедливой стоимости	Убыток до налога на прибыль
2011			
Основные средства	1 195	1 195	1 350

По состоянию на 31 декабря 2012 и 2011 гг. обязательства, связанные с окончанием использования активов, составили 2 200 млн долл. США и 2 126 млн долл. США соответственно. Из них 5 млн долл. США и 6 млн долл. США включены в состав статьи «Прочие краткосрочные обязательства» консолидированного баланса по состоянию на каждую отчетную дату.

Ниже приводятся изменения обязательств, связанных с окончанием использования активов, в течение 2012 и 2011 гг.

	2012	2011
Обязательства, связанные с окончанием использования активов, по состоянию на 1 января	2 126	1 798
Расход от начисления обязательств	172	158
Новые обязательства	147	172
Изменения в оценке существующих обязательств	(263)	173
Расходы по существующим обязательствам	(5)	(5)
Выбытие имущества	(10)	(5)
Курсовая разница от пересчета валют и прочие корректировки	33	(165)
Обязательства, связанные с окончанием использования активов, по состоянию на 31 декабря	2 200	2 126

Обязательства, связанные с окончанием использования активов, начисленные в течение 2012 и 2011 гг., относятся к Категории 3 (допущения и показатели, которые невозможно сопоставить с рыночными котировками) оценки по справедливой стоимости.

Примечание 9. Скважины, находящиеся в консервации

Чистое изменение капитализированной стоимости разведочных скважин, находящихся в консервации, в 2012, 2011 и 2010 гг. составило:

	2012	2011	2010
Остаток на 1 января	542	478	479
Поступления в связи с ожиданием признания доказанных запасов	25	97	156
Списано на расходы	-	-	(94)
Перенос в связи с признанием доказанных запасов	(43)	(33)	(63)
Остаток на 31 декабря	524	542	478

Примечание 9. Скважины, находящиеся в консервации (продолжение)

Сроки нахождения на балансе капитализированных разведочных скважин в консервации:

	По состоянию на 31 декабря		
	2012	2011	2010
Стоимость разведочных скважин, капитализированных на балансе:			
в течение одного года и менее	21	78	148
в течение двух лет	66	144	72
в течение трех лет	133	72	89
в течение четырех лет	67	82	155
в течение пяти и более лет	237	166	14
более одного года	503	464	330
Итого стоимость капитализированных разведочных скважин	524	542	478
Количество проектов, в которых имеются разведочные скважины, капитализированные более одного года	8	14	11

Сроки нахождения на балансе разведочных скважин, капитализированных более одного года с момента окончания бурения, по состоянию на 31 декабря 2012 г.:

Название проекта (месторождения)	Регион	Годы, в течение которых были пробурены скважины	
		По состоянию на 31 декабря 2012	
Блок А	Саудовская Аравия	255	2007–2010
Кейп-Три-Пойнтс-Дипуотер	Гана	92	2010
Центрально-Астраханское	Европейская часть России	80	2007–2009
Индипенденс	Кот-д'Ивуар	66	2011
Арал	Узбекистан	5	2010
3 проекта менее 4 млн долл. США каждый	Европейская часть России	5	2002–2009
Итого 8 проектов		503	

Капитализированные затраты на бурение разведочных скважин в сумме 255 млн долл. США, которые относятся к двум месторождениям «Блока А» в Саудовской Аравии, представляют собой затраты на бурение четырех скважин в 2007–2010 гг. Скважины были законсервированы до принятия окончательного решения о перспективности и экономической эффективности проекта. В 2011 г. для получения необходимой технологии разработки и добычи газа из трудноизвлекаемых коллекторов Группа заключила контракт с международной инженерно-исследовательской компанией с целью поиска технического решения, которое позволит достичь максимальной производительности скважин для коммерциализации найденных запасов. Работы по контракту были выполнены в декабре 2011 г. В 2012 г. Группа провела ряд встреч с партнером по проекту по выработке совместной позиции для обращения в правительство Саудовской Аравии по вопросу внесения изменений в действующее Соглашение о добыче. По результатам этих встреч был согласован подход к оценке запасов, соответствующие прогнозные уровни добычи, совместная позиция по коммерческим и маркетинговым вопросам, а так же пути оптимизации затрат по проекту. В течение 2013 г. участники проекта представят на рассмотрение и утверждение правительством Саудовской Аравии предложения по дальнейшей оценке месторождений и мероприятия по реализации проекта с целью принятия решения о дальнейшей работе по проекту.

Примечание 9. Скважины, находящиеся в консервации (продолжение)

Капитализированные затраты на бурение разведочных скважин в сумме 92 млн долл. США, которые относятся к блоку «Кейп-Три-Пойнтс-Дипуотер» в республике Гана, представляют собой затраты на бурение одной разведочной скважины, подтвердившей наличие запасов нефти и газового конденсата на данном участке. В 2011 г. была пробурена оценочная скважина, которая оказалась неуспешной и была списана. Группа продлила период оценки перспективности проекта до 2013 г. Кроме того, согласно подписанному контракту по аренде буровой платформы в 2013 г. будет пробурена одна разведочная скважина.

Капитализированные затраты на бурение разведочных скважин в сумме 80 млн долл. США, которые относятся к Центрально-Астраханскому месторождению в Европейской части России, представляют собой затраты на бурение двух разведочных скважин в 2007–2009 гг. На период 2013–2015 гг. на месторождении запланировано проведение сейсморазведочных и геофизических работ, а также бурение нескольких структурных скважин для определения местоположения следующей разведочной скважины.

Капитализированные затраты на бурение разведочных скважин в сумме 66 млн долл. США, которые относятся к блоку «СІ-401» в Республике Кот-д'Ивуар, представляют собой затраты на бурение одной разведочной скважины. В 2012 г. Группа и другие участники проекта заключили соглашение о вхождении в оценочный период, который продлится до 30 июня 2014 г. Согласно подписанному контракту по аренде буровой платформы в 2013 г. будет пробурена одна оценочная скважина.

По остальным проектам Компания также определяет план будущей разработки.

Примечание 10. Деловая репутация и прочие нематериальные активы

Информация о балансовой стоимости деловой репутации и прочих нематериальных активов по состоянию на 31 декабря 2012 и 2011 гг. приведена ниже.

	По состоянию на 31 декабря	
	2012	2011
Амортизируемые нематериальные активы		
Программное обеспечение	419	389
Лицензии и прочие нематериальные активы	276	343
Деловая репутация	1 269	612
Итого деловая репутация и прочие нематериальные активы	1 964	1 344

Вся деловая репутация относится к сегменту «Переработка, торговля и сбыт». В третьем квартале 2012 г. Группа получила контроль над совместным предприятием по управлению нефтеперерабатывающим комплексом «ИСАБ» (Приоло, Италия) и признала деловую репутацию в сумме 646 млн долл. США (см. Примечание 17. Приобретение новых компаний). Дополнительно была признана деловая репутация в сумме 11 млн долл. США, относящаяся к прочим приобретениям.

Примечание 11. Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочной задолженности

	По состоянию на 31 декабря	
	2012	2011
Краткосрочные кредиты и займы от сторонних организаций	113	118
Краткосрочные кредиты и займы от зависимых организаций	13	30
Текущая часть долгосрочной задолженности	532	1 644
Итого краткосрочные займы и текущая часть долгосрочной задолженности	658	1 792

Примечание 11. Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочной задолженности (продолжение)

Краткосрочные кредиты и займы от сторонних организаций являются необеспеченными и включают суммы 54 млн долл. США и 56 млн долл. США, подлежащие уплате в долларах США, суммы 11 млн долл. США и 17 млн долл. США, подлежащие уплате в евро, а также суммы 48 млн долл. США и 45 млн долл. США, подлежащие уплате в прочих валютах, по состоянию на 31 декабря 2012 и 2011 гг. соответственно. Средневзвешенная процентная ставка по краткосрочным кредитам и займам от сторонних организаций по состоянию на 31 декабря 2012 и 2011 гг. составляла 5,75% и 4,93% годовых соответственно.

Примечание 12. Долгосрочная задолженность по кредитам и займам

	По состоянию на 31 декабря	
	2012	2011
Долгосрочные кредиты и займы от сторонних организаций (включая кредиты банков на сумму 885 и 1 120 млн долл. США на 31 декабря 2012 и 2011 гг. соответственно)	1 287	2 652
Неконвертируемые облигации в долларах США со ставкой 6,375% и сроком погашения в 2014 г.	898	897
Конвертируемые облигации в долларах США со ставкой 2,625% и сроком погашения в 2015 г.	1 436	1 412
Неконвертируемые облигации в долларах США со ставкой 6,356% и сроком погашения в 2017 г.	500	500
Неконвертируемые облигации в долларах США со ставкой 7,250% и сроком погашения в 2019 г.	596	596
Неконвертируемые облигации в долларах США со ставкой 6,125% и сроком погашения в 2020 г.	998	998
Неконвертируемые облигации в долларах США со ставкой 6,656% и сроком погашения в 2022 г.	500	500
Рублевые облигации со ставкой 13,35% и сроком погашения в 2012 г.	-	776
Рублевые облигации со ставкой 9,20% и сроком погашения в 2012 г.	-	311
Рублевые облигации со ставкой 7,40% и сроком погашения в 2013 г.	198	186
Долгосрочные обязательства по аренде	82	116
Общая сумма долгосрочной задолженности	6 495	8 944
Текущая часть долгосрочной задолженности	(532)	(1 644)
Итого долгосрочная задолженность по кредитам и займам	5 963	7 300

Долгосрочные кредиты и займы

Долгосрочные кредиты и займы от сторонних организаций включают суммы 1 037 млн долл. США и 834 млн долл. США, подлежащие уплате в долларах США, суммы 230 млн долл. США и 284 млн долл. США, подлежащие уплате в евро, суммы 1 млн долл. США и 1 514 млн долл. США, подлежащие уплате в рублях Российской Федерации, а также суммы 19 млн долл. США и 20 млн долл. США, подлежащие уплате в прочих валютах, по состоянию на 31 декабря 2012 и 2011 гг. соответственно. Данные кредиты и займы имеют сроки погашения от 2013 до 2023 гг. Средневзвешенная процентная ставка по долгосрочным кредитам и займам от сторонних организаций по состоянию на 31 декабря 2012 и 2011 гг. составляла 2,28% и 5,39% годовых соответственно. Часть долгосрочных кредитов и займов содержит финансовые ковенанты, выполнение которых обеспечивается Группой. Приблизительно 33% от суммы задолженности по долгосрочным кредитам и займам от сторонних организаций обеспечено экспортными поставками и основными средствами.

Компания Группы имеет обеспеченный кредит, организованный банками «Азиан Девелопмент банк», «БНП Париба (Свис)», «Кредит Агрикол Корпорейт энд Инвестмент банк», «Кореа Девелопмент банк» и «Исламик Девелопмент банк» с задолженностью в сумме 197 млн долл. США по состоянию на 31 декабря 2012 г. и датами погашения до 2020 г. Процентная ставка по данному заимствованию составляет ЛИБОР (три месяца) плюс 3,00%.

Примечание 12. Долгосрочная задолженность по кредитам и займам (продолжение)

Компания имеет необеспеченный синдицированный заем, полученный от Европейского банка реконструкции и развития, с задолженностью в сумме 126 млн долл. США по состоянию на 31 декабря 2012 г. и датами погашения до 2017 г. Процентная ставка по данному заимствованию составляет от ЛИБОР (шесть месяцев) плюс 0,45% до ЛИБОР (шесть месяцев) плюс 0,65% годовых.

Компания Группы имеет обеспеченный кредит, организованный банком «Кредит Свис» и поддержанный гарантией Корпорации США по частным инвестициям за рубежом, с задолженностью в сумме 111 млн долл. США по состоянию на 31 декабря 2012 г. и датами погашения до 2015 г. Процентная ставка по данному заимствованию составляет ЛИБОР (шесть месяцев) плюс 4,8% годовых.

Компания Группы имеет необеспеченный синдицированный кредит с задолженностью в сумме 105 млн долл. США по состоянию на 31 декабря 2012 г. и датами погашения до 2013 г. Кредит был организован банками «АБН АМРО Банк», «Банко Бильбао Вискайя Аргентария», «БНП Париба», «Банк Токио-Мицубиши ЮФЖ», «ИНГ Банк», «Мизухо Корпорейт Банк» и «ВестЛБ». Процентная ставка по данному заимствованию составляет от ЛИБОР (три месяца) плюс 0,85% до ЛИБОР (три месяца) плюс 0,95% годовых.

Группа имеет другие кредитные соглашения, процентные ставки по которым фиксированы, с различными банками и организациями. Сумма таких заимствований по состоянию на 31 декабря 2012 г. составила 407 млн долл. США с датами погашения от 2013 до 2023 гг. Средневзвешенная процентная ставка по этим заимствованиям составляет 2,76% годовых.

Группа имеет другие кредитные соглашения с плавающими процентными ставками с различными банками и организациями. Сумма таких заимствований по состоянию на 31 декабря 2012 г. составила 341 млн долл. США с датами погашения от 2013 до 2020 гг. Средневзвешенная процентная ставка по этим заимствованиям составляет 0,88% годовых.

Конвертируемые облигации в долларах США

В декабре 2010 г. компания Группы выпустила необеспеченные конвертируемые облигации стоимостью 1,5 млрд долл. США с купонной доходностью 2,625% годовых и погашением в июне 2015 г. Облигации были размещены по номинальной стоимости. Облигации конвертируются в АДР Компании (одна АДР равна одной обыкновенной акции Компании), курс обмена составляет 71,08 долл. США за АДР. Держатели облигаций имеют право конвертировать облигации в АДР Компании в период с 40-го дня после даты выпуска и до 6-го торгового дня перед датой погашения. Эмитент имеет право погасить облигации после 31 декабря 2013 г.

Неконвертируемые облигации в долларах США

В ноябре 2010 г. компания Группы выпустила два транша неконвертируемых облигаций общей стоимостью 1 млрд долл. США с купонной доходностью 6,125% годовых и погашением в 2020 г. Первый транш общей стоимостью 800 млн долл. США был размещен по цене 99,081% от номинальной стоимости облигаций с итоговой доходностью 6,250%. Второй транш общей стоимостью 200 млн долл. США был размещен по цене 102,44% от номинальной стоимости с итоговой доходностью 5,80%. Оба транша имеют полугодовой купон.

В ноябре 2009 г. компания Группы выпустила два транша неконвертируемых облигаций общей стоимостью 1,5 млрд долл. США. Первый транш общей стоимостью 900 млн долл. США с купонной доходностью 6,375% годовых был размещен со сроком погашения 5 лет по цене 99,474% от номинальной стоимости облигаций с итоговой доходностью 6,500%. Второй транш общей стоимостью 600 млн долл. США с купонной доходностью 7,250% годовых был размещен со сроком погашения 10 лет по цене 99,127% от номинальной стоимости облигаций с итоговой доходностью 7,375%. Оба транша имеют полугодовой купон.

Примечание 12. Долгосрочная задолженность по кредитам и займам (продолжение)

В июне 2007 г. компания Группы выпустила неконвертируемые облигации общей стоимостью 1 млрд долл. США. Облигации общей стоимостью 500 млн долл. США были размещены на срок 10 лет с купонной доходностью 6,356% годовых. Остальные облигации были размещены на срок 15 лет с купонной доходностью 6,656% годовых. Все облигации были размещены по номинальной стоимости и по ним выплачивается полугодовой купон.

Рублевые облигации

В декабре 2009 г. Компания выпустила 10 млн штук биржевых облигаций номинальной стоимостью 1 000 руб. за облигацию. Они были размещены по номинальной стоимости на срок 1 092 дня. Облигации имеют 182-дневный купон и купонную доходность 9,20% годовых. В декабре 2012 г. Компания погасила все выпущенные облигации в соответствии с условиями их выпуска.

В августе 2009 г. Компания выпустила 25 млн штук биржевых облигаций номинальной стоимостью 1 000 руб. за облигацию. Они были размещены по номинальной стоимости на срок 1 092 дня. Облигации имеют 182-дневный купон и купонную доходность 13,35% годовых. В августе 2012 г. Компания погасила все выпущенные облигации в соответствии с условиями их выпуска.

В декабре 2006 г. Компания выпустила 14 млн штук неконвертируемых облигаций номинальной стоимостью 1 000 руб. за облигацию. Восемь миллионов облигаций было размещено со сроком обращения 5 лет и ставкой купона 7,10% годовых, шесть миллионов – со сроком обращения 7 лет и ставкой купона 7,40% годовых. Облигации были размещены по номинальной стоимости и по ним выплачивается полугодовой купон. В декабре 2011 г. Компания погасила все выпущенные облигации со сроком обращения 5 лет в соответствии с условиями их выпуска.

Период погашения долгосрочных кредитов

Суммы долгосрочных долговых обязательств, подлежащие погашению в течение последующих пяти лет, включая текущую часть долгосрочной задолженности, составляют 532 млн долл. США в 2013 г., 1 521 млн долл. США в 2014 г., 1 602 млн долл. США в 2015 г., 117 млн долл. США в 2016 г., 589 млн долл. США в 2017 г. и 2 134 млн долл. США в последующие годы.

Примечание 13. Налоги

Деятельность Группы подлежит налогообложению в различных юрисдикциях как в Российской Федерации, так и за ее пределами. Группа уплачивает целый ряд налогов, установленных в соответствии с требованиями каждой юрисдикции.

Общая сумма налоговых расходов Группы представлена в консолидированном отчете о совокупном доходе как «Расходы по налогу на прибыль» по налогу на прибыль, как «Акцизы и экспортные пошлины» по акцизам, экспортным пошлинам и налогам на реализацию нефтепродуктов и как «Налоги (кроме налога на прибыль)» по прочим налогам. По каждой категории итоговая сумма налога включает суммы налогов, взимаемых по различным ставкам в разных юрисдикциях.

Деятельность Группы в Российской Федерации облагается налогом на прибыль, включающим федеральную ставку в размере 2,0% и региональную ставку, которая варьируется от 13,5 до 18,0% по усмотрению региональных органов власти. Зарубежные операции Группы облагаются налогами по ставкам, определенным юрисдикциями, в которых они были совершены.

По состоянию на 1 января 2012 и 2011 гг., а также в течение 2012, 2011 и 2010 гг. у Группы не было непризнанных налоговых выгод. Как следствие, Группа не начисляла пени и штрафы, связанные с непризнанными налоговыми выгодами.

Примечание 13. Налоги (продолжение)

Компания и ее дочерние компании, осуществляющие свою деятельность в России, предоставляют отдельные налоговые декларации по каждому юридическому лицу. С некоторыми исключениями в России налоговые органы имеют право проверять налоговые декларации за налоговые периоды начиная с 2010 г. Убытки для целей налогообложения могут быть полностью или частично зачтены индивидуальным налогоплательщиком в любом году в течение 10 лет, следующих за годом возникновения убытка. До 1 января 2012 г. в налоговом законодательстве Российской Федерации не было положений, которые позволяли бы Группе снижать налогооблагаемую прибыль какой-либо компании Группы путем ее уменьшения за счет убытков другой компании Группы.

С 1 января 2012 г. при соблюдении определенных условий налогоплательщикам предоставлена возможность уплачивать налог на прибыль по консолидированной группе налогоплательщиков (далее – КГН). Это позволяет использовать убытки, понесенные отдельными участниками КГН, против прибыли других участников КГН. Начиная с первого квартала 2012 г. ряд компаний Группы выполняет требования законодательства и уплачивает налог на прибыль в составе КГН.

Убытки, полученные налогоплательщиком до вступления в КГН, не могут быть зачтены против налогооблагаемой прибыли других участников КГН. Однако при выходе налогоплательщика из КГН такие убытки могут быть снова использованы для зачета. Период, в течение которого налогоплательщик имеет право на зачет таких убытков, увеличивается на количество лет, в течение которых налогоплательщик был участником КГН без возможности принятия к зачету таких убытков.

Ниже приводятся составляющие прибыли до налога на прибыль от деятельности Группы в России и за рубежом.

	2012	2011	2010
В России	12 458	12 561	10 569
За рубежом	1 265	558	901
Прибыль до налога на прибыль	13 723	13 119	11 470

Составляющие налога на прибыль представлены ниже.

	2012	2011	2010
Текущий налог на прибыль			
В России	2 178	2 159	1 693
За рубежом	560	519	411
Итого текущий налог на прибыль	2 738	2 678	2 104
Отложенный налог на прибыль			
В России	131	581	299
За рубежом	(71)	34	(52)
Итого расход по отложенному налогу на прибыль	60	615	247
Итого налог на прибыль	2 798	3 293	2 351

Примечание 13. Налоги (продолжение)

Ниже приводится сопоставление величины расходов по налогу на прибыль, рассчитанной с использованием суммарной ставки налога на прибыль по российскому законодательству, применяемой к Компании и равной 20%, с величиной фактических расходов по налогу на прибыль.

	2012	2011	2010
Прибыль до налогообложения	13 723	13 119	11 470
Условная сумма налога по установленной в России ставке	2 745	2 624	2 294
Увеличение (уменьшение) суммы налога на прибыль вследствие:			
расходов, не уменьшающих налогооблагаемую базу	227	693	266
влияния различия налоговых ставок за рубежом	(60)	169	(4)
влияния различия региональных налоговых ставок в России	(311)	(328)	(226)
изменения величины оценочного резерва	197	135	21
Итого налог на прибыль	2 798	3 293	2 351

В состав налогов (кроме налога на прибыль) входят:

	2012	2011	2010
Налог на добычу полезных ископаемых	12 354	11 594	7 864
Социальные налоги и отчисления	604	587	429
Налог на имущество	535	573	518
Прочие налоги и отчисления	173	164	167
Итого налоги (кроме налога на прибыль)	13 666	12 918	8 978

Отложенный налог на прибыль включен в следующие статьи консолидированного баланса:

	По состоянию на 31 декабря	
	2012	2011
Прочие оборотные активы	153	127
Долгосрочные активы по отложенному налогу на прибыль	569	591
Прочие краткосрочные обязательства	(284)	(216)
Долгосрочные обязательства по отложенному налогу на прибыль	(3 651)	(2 790)
Чистые обязательства по отложенному налогу на прибыль	(3 213)	(2 288)

Примечание 13. Налоги (продолжение)

Далее в таблице представлено влияние временных разниц, в результате которых возникли активы и обязательства по отложенному налогу на прибыль.

	По состоянию на 31 декабря	
	2012	2011
Дебиторская задолженность	4	5
Долгосрочные обязательства	399	398
Запасы	6	13
Основные средства	344	207
Кредиторская задолженность	5	5
Перенос убытков прошлых периодов	758	646
Прочие	195	229
Всего активы по отложенному налогу на прибыль	1 711	1 503
Минус оценочный резерв	(750)	(553)
Активы по отложенному налогу на прибыль	961	950
Основные средства	(3 751)	(2 870)
Кредиторская задолженность	(50)	(39)
Дебиторская задолженность	(143)	(91)
Долгосрочная кредиторская задолженность	(39)	(38)
Запасы	(103)	(63)
Финансовые вложения	(38)	(33)
Прочие	(50)	(104)
Обязательства по отложенному налогу на прибыль	(4 174)	(3 238)
Чистые обязательства по отложенному налогу на прибыль	(3 213)	(2 288)

В результате приобретения новых компаний в течение 2012 г. Группа признала чистое обязательство по отложенному налогу на прибыль в размере 240 млн долл. США.

По состоянию на 31 декабря 2012 г. нераспределенная прибыль зарубежных дочерних компаний включала сумму 18 753 млн долл. США, по которой не создавался резерв по отложенному налогу на прибыль, поскольку распределение прибыли отложено на неопределенный период из-за реинвестирования. Поэтому суммы нераспределенной прибыли рассматриваются как постоянные инвестиции. Не представляется возможным определить суммы дополнительных налогов, которые могут быть уплачены по данным нераспределенным доходам.

В соответствии с разделом 830 «Учет курсовых разниц» Кодификации и разделом 740 «Учет налога на прибыль» Кодификации не признаются активы и обязательства по отложенному налогу на прибыль, относящиеся к курсовым разницам, возникшим в результате пересчета операций, активов и обязательств из рублей в доллары США с использованием исторического курса. В соответствии с разделом 740 Кодификации не признаются также активы и обязательства по отложенному налогу на прибыль, относящиеся к соответствующей переоценке основных средств в российском учете.

На основании данных прошлых периодов и прогнозов относительно размера налогооблагаемой прибыли будущих периодов, в течение которых могут быть реализованы активы по отложенному налогу на прибыль, руководство считает более вероятным, чем нет, получение компаниями Группы по состоянию на 31 декабря 2012 и 2011 гг. экономической выгоды от восстановления вычитаемых временных разниц и убытков прошлых лет (за минусом оценочного резерва).

По состоянию на 31 декабря 2012 г. сумма накопленных убытков Группы от основной деятельности для целей налогообложения составила 2 490 млн долл. США, из которых 566 млн долл. США должны быть использованы в 2013 г., 119 млн долл. США – до 2014 г., 1 млн долл. США – до 2015 г., 1 млн долл. США – до 2016 г., 1 млн долл. США – до 2018 г., 2 млн долл. США – до 2019 г., 2 млн долл. США – до 2020 г., 712 млн долл. США – до 2021 г., 10 млн долл. США – до 2022 г., 11 млн долл. США – до 2035 г. и 1 065 млн долл. США не ограничены сроком использования.

Примечание 14. Пенсионное обеспечение

Группа финансирует пенсионный план с установленными выплатами, действие которого распространяется на большую часть персонала Группы. Один вид пенсии рассчитывается исходя из выслуги лет и размера оклада по состоянию на конец 2003 г., а также полученных за период работы наград. Другой вид пенсии рассчитывается пропорционально заработной плате. Данные пенсии финансируются исключительно из средств компаний Группы. Одновременно с этим работникам предоставляется возможность осуществлять пенсионные накопления с долевым участием Группы (до 4% от годовой заработной платы работника). Управление активами пенсионного плана компаний Группы и выплату пенсий осуществляет организация «Негосударственный пенсионный фонд «ЛУКОЙЛ-ГАРАНТ».

Группа также обеспечивает ряд долгосрочных социальных льгот, в том числе единовременные выплаты в случае смерти работника, в случае потери трудоспособности и по выходу на пенсию. Также производятся выплаты пенсионерам по старости и инвалидности.

В качестве даты оценки пенсионных обязательств Компания использует 31 декабря. Оценка величины пенсионных обязательств Группы по состоянию на 31 декабря 2012 и 2011 гг. производилась независимым актуарием.

Ниже приводится оценка величины пенсионных обязательств, активов пенсионного плана по состоянию на 31 декабря 2012 и 2011 гг. Приведенные ниже пенсионные обязательства представляют собой прогнозируемые обязательства пенсионного плана.

	2012	2011
Пенсионные обязательства		
Пенсионные обязательства на 1 января	260	296
Влияние курсовых разниц	17	(14)
Стоимость вклада текущего года службы	14	15
Процентные расходы	19	22
Изменения пенсионного плана	12	(4)
Актуарный убыток	18	-
Выплаченные пенсии	(45)	(52)
Прибыль от секвестра	(1)	(3)
Пенсионные обязательства на 31 декабря	294	260
Активы пенсионного плана		
Справедливая стоимость активов пенсионного плана на 1 января	105	112
Влияние курсовых разниц	7	(6)
Рентабельность активов пенсионного плана	8	2
Взносы компаний Группы	45	49
Выплаченные пенсии	(45)	(52)
Справедливая стоимость активов пенсионного плана на 31 декабря	120	105
Статус фондирования	(174)	(155)
Суммы, отраженные в консолидированном балансе по состоянию на 31 декабря 2012 и 2011 гг.		
Начисленные пенсионные обязательства, включенные в статью «Прочая долгосрочная кредиторская задолженность»	(158)	(128)
Начисленные пенсионные обязательства, включенные в статью «Прочие краткосрочные обязательства»	(16)	(27)

Примечание 14. Пенсионное обеспечение (продолжение)

Далее представлены средние допущения, использованные для определения обязательств по пенсионному обеспечению, по состоянию на 31 декабря 2012 и 2011 гг.

	2012	2011
Ставка дисконтирования	7,10%	7,80%
Ставка роста заработной платы	7,10%	7,30%

Ниже приведены средние допущения, использованные для определения расходов по пенсионному обеспечению в 2012 и 2011 гг.

	2012	2011
Ставка дисконтирования	7,80%	7,80%
Ставка роста заработной платы	7,30%	7,70%
Расчетная рентабельность активов пенсионного плана	8,63%	8,95%

Суммы, включенные в прочий накопленный совокупный убыток (до налогообложения) по состоянию на 31 декабря 2012 и 2011 гг. и не признанные в составе чистых расходов на пенсионное обеспечение, приведены ниже.

	2012	2011
Неамортизированная стоимость вклада предыдущей службы	59	61
Непризнанный актуарный убыток	21	4
Итого затраты	80	65

Суммы, включенные в прочий совокупный убыток в течение 2012 и 2011 гг.

	2012	2011
Дополнительный убыток за период	15	9
Дополнительная стоимость вклада предыдущей службы от изменения пенсионного плана	10	(4)
Переклассифицированная амортизация вклада предыдущей службы	(10)	(18)
Чистая сумма, признанная за период	15	(13)

Фактический доход по облигациям и другим ценным бумагам определен на основе обзора состояния международных рынков капитала за длительные периоды времени. В расчете предполагаемого дохода не используются данные по уровню доходности, достигнутому НПФ «ЛУКОЙЛ-ГАРАНТ» в прошлом.

НПФ «ЛУКОЙЛ-ГАРАНТ» в дополнение к активам пенсионного плана владеет активами в виде страхового резерва. Целью страхового резерва является покрытие пенсионных обязательств в том случае, если активов пенсионного плана будет недостаточно для погашения данных обязательств. Размер пенсионных взносов Группы определяется без учета активов страхового резерва.

Финансирование планов осуществляется по усмотрению компаний через солидарные счета, находящиеся в доверительном управлении НПФ «ЛУКОЙЛ-ГАРАНТ». Фонд «ЛУКОЙЛ-ГАРАНТ» не распределяет отдельно идентифицируемые активы между Группой и своими прочими сторонними клиентами. Все финансируемые средства пенсионного плана и индивидуальных пенсионных счетов управляются как общий инвестиционный фонд.

Примечание 14. Пенсионное обеспечение (продолжение)

Структура активов инвестиционного портфеля, которым управляет НПФ «ЛУКОЙЛ-ГАРАНТ» в интересах Группы и других клиентов, приведена ниже.

Виды активов	По состоянию на 31 декабря	
	2012	2011
Еврооблигации	8%	4%
Российские корпоративные облигации	4%	28%
Депозиты в банках	74%	44%
Акции российских эмитентов	-	6%
Акции ОАО «ЛУКОЙЛ»	-	2%
Акции в инвестиционных фондах	11%	13%
Денежные средства	1%	-
Прочие активы	2%	3%
	100%	100%

Инвестиционная стратегия НПФ «ЛУКОЙЛ-ГАРАНТ» предусматривает достижение максимальной инвестиционной доходности при условии гарантирования основной суммы инвестирования. Стратегия заключается в инвестировании на среднесрочную перспективу при поддержании необходимого уровня ликвидности путем рационального размещения активов. Инвестиционная политика включает в себя правила и ограничения, позволяющие избегать концентрации инвестиций.

Инвестиционный портфель в основном состоит из депозитов в банках и ценных бумаг с фиксированной доходностью. Ценные бумаги с фиксированной доходностью в основном включают в себя высокодоходные корпоративные облигации с низкой и средней степенью риска. Сроки их погашения варьируются от одного года до трех лет.

Чистые расходы на пенсионное обеспечение расшифрованы в приведенной ниже таблице.

	2012	2011	2010
Пенсии, заработанные в течение года	14	15	16
Процентные расходы	19	22	23
Минус расчетная рентабельность активов пенсионного плана	(9)	(10)	(11)
Амортизация стоимости прошлых услуг	13	17	18
Прибыль от секвестра	-	(2)	(3)
Итого расходы за период	37	42	43

Общий взнос работодателя в 2013 г. ожидается в размере 49 млн долл. США. Сумма 16 млн долл. США (до налогообложения) включена в прочий совокупный доход, ее признание ожидается в 2013 г. в составе чистых расходов на пенсионное обеспечение.

Ниже в таблице приведены предполагаемые расходы, связанные с пенсионными и другими социальными выплатами долгосрочного характера.

	2013	2014	2015	2016	2017	За годы 2013–2017	За годы 2018–2022
Пенсионные выплаты	17	15	15	15	15	77	61
Прочие долгосрочные выплаты работникам	32	17	17	16	17	99	75
Итого предполагаемые выплаты	49	32	32	31	32	176	136

Примечание 15. Акционерный капитал**Обыкновенные акции**

	По состоянию на 31 декабря 2012 (тыс. штук)	По состоянию на 31 декабря 2011 (тыс. штук)
Зарегистрировано и выпущено по номинальной стоимости 0,025 руб. за штуку	850 563	850 563
Собственные акции, выкупленные у акционеров	(95 697)	(76 101)
Акции в обращении	754 866	774 462

Дивиденды и ограничение по дивидендам

Прибыль за отчетный период, подлежащая распределению среди держателей обыкновенных акций, определяется на основе данных финансовой отчетности Компании, подготовленной согласно законодательству Российской Федерации в рублях. В соответствии с требованиями российского законодательства сумма дивидендов ограничивается размером чистой прибыли Компании за отчетный период, определенной на основании российской неконсолидированной финансовой отчетности. Тем не менее, нормативно-правовая база, определяющая права акционеров на получение дивидендов, допускает различное толкование этого вопроса.

Согласно данным российской неконсолидированной годовой бухгалтерской отчетности за 2012, 2011 и 2010 гг. чистая прибыль Компании за эти годы составляла 217 807 млн руб., 271 934 млн руб. и 139 853 млн руб. соответственно, что по курсу доллара США на 31 декабря 2012, 2011 и 2010 гг. составило 7 171 млн долл. США, 8 446 млн долл. США и 4 589 млн долл. США соответственно.

На внеочередном Общем собрании акционеров, состоявшемся 18 декабря 2012 г., было принято решение о выплате промежуточных дивидендов за 2012 г. в размере 40,00 рублей на одну обыкновенную акцию, что на дату объявления дивидендов составляло 1,30 долл. США. Задолженность по дивидендам в сумме 12 млн долл. США и 10 млн долл. США включена в статью «Прочие краткосрочные обязательства» консолидированных балансов по состоянию на 31 декабря 2012 и 2011 гг.

На ежегодном Общем собрании акционеров, состоявшемся 27 июня 2012 г., было принято решение о выплате дивидендов за 2011 г. в размере 75,00 руб. на одну обыкновенную акцию, что на дату объявления дивидендов составляло 2,26 долл. США.

На ежегодном Общем собрании акционеров, состоявшемся 23 июня 2011 г., было принято решение о выплате дивидендов за 2010 г. в размере 59,00 руб. на одну обыкновенную акцию, что на дату объявления дивидендов составляло 2,11 долл. США.

Примечание 15. Акционерный капитал (продолжение)**Прибыль на одну акцию**

Разводненная прибыль на одну акцию за отчетные годы рассчитана следующим образом:

	2012	2011	2010
Чистая прибыль	11 004	10 357	9 006
Плюс проценты и начисления по конвертируемым облигациям в долларах США со ставкой 2,625% годовых и сроком погашения в 2015 г.	64	63	3
Итого разводненная чистая прибыль	11 068	10 420	9 009
Средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении (тыс. штук)	760 588	778 964	822 359
Плюс собственные акции для целей конвертации облигаций (тыс. штук)	20 509	20 383	892
Средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении, при условии разведения (тыс. штук)	781 097	799 347	823 251
Прибыль на одну обыкновенную акцию, относящаяся к ОАО «ЛУКОЙЛ» (в долларах США):			
базовая прибыль	14,47	13,30	10,95
разводненная прибыль	14,17	13,04	10,94

Примечание 16. Финансовые инструменты**Справедливая стоимость финансовых инструментов**

Справедливая стоимость денежных средств и их эквивалентов (категория 1), дебиторской задолженности и долгосрочной дебиторской задолженности (категория 3) приблизительно равна их учетной стоимости, отраженной в консолидированной финансовой отчетности. Справедливая стоимость долгосрочной дебиторской задолженности была определена путем дисконтирования с применением расчетной рыночной процентной ставки для аналогичных операций.

Справедливая стоимость долгосрочных долговых обязательств (категория 3) отличается от сумм, отраженных в консолидированной финансовой отчетности. Предполагаемая справедливая стоимость долгосрочных долговых обязательств по состоянию на 31 декабря 2012 и 2011 гг. составила 7 035 млн долл. США и 8 666 млн долл. США соответственно. Расчет был произведен путем дисконтирования с применением предполагаемой рыночной процентной ставки для аналогичных финансовых обязательств и включает все будущие выбытия денежных средств, связанные с возвратом долгосрочных кредитов, в том числе их текущую часть и расходы по процентам. Под рыночной процентной ставкой понимается ставка привлечения долгосрочных заимствований компаниями с аналогичным кредитным рейтингом на аналогичные сроки, с аналогичным графиком погашения и аналогичными прочими основными условиями. В течение двенадцати месяцев, закончившихся 31 декабря 2012 г., отсутствовали существенные операции и события, которые могли бы повлиять на нефинансовые активы и обязательства, определяемые по справедливой стоимости на нерегулярной основе.

Производные финансовые инструменты

Группа использует финансовые и товарные производные контракты для управления рисками, связанными с колебаниями обменных курсов иностранных валют, цен на товары, или для использования рыночных возможностей. Поскольку в настоящее время Группа не применяет метод учета операций хеджирования в соответствии с разделом 815 «Производные финансовые инструменты и операции хеджирования» Кодификации, все прибыли и убытки от операций с производными финансовыми инструментами – как реализованные, так и нереализованные – признаются в прибылях или убытках.

Примечание 16. Финансовые инструменты (продолжение)

Раздел 815 Кодификации требует, чтобы договоры купли-продажи товаров, легко конвертируемых в денежные средства (таких как нефть, газ и бензин), отражались в бухгалтерском балансе как производные инструменты. Исключение составляют контракты по товарам, которые Группа планирует использовать или продать в течение разумного периода времени в ходе ведения обычной хозяйственной деятельности (т.е. контракты, применяемые для купли и продажи в рамках обычной деятельности). Для учета определенных долгосрочных контрактов по продаже нефтепродуктов Группа использует исключение и учитывает их как обычные сделки по приобретению или продаже. Указанное выше исключение используется для учета контрактов, применяемых для купли и продажи в рамках обычной деятельности, при отражении подходящих договоров физической купли-продажи нефти и нефтепродуктов. И тем не менее, Группа может отказаться от использования этого исключения (например, когда другой производный инструмент используется для управления рисками, связанными с договором на покупку или продажу, но метод учета операций хеджирования не используется. В этом случае оба договора – на покупку или продажу и договор производного инструмента – будут отражены в балансе по справедливой стоимости).

Структура активов и обязательств производных финансовых инструментов Группы, учитываемых по справедливой стоимости на регулярной основе, представлена ниже.

	По состоянию на 31 декабря 2012				По состоянию на 31 декабря 2011			
	Категория		Итого		Категория		Итого	
	1	2	3		1	2	3	
Активы								
Товарные производные финансовые инструменты	-	417	-	417	-	575	-	575
Итого активы	-	417	-	417	-	575	-	575
Обязательства								
Товарные производные финансовые инструменты	-	(459)	-	(459)	-	(599)	-	(599)
Итого обязательства	-	(459)	-	(459)	-	(599)	-	(599)
Чистые обязательства	-	(42)	-	(42)	-	(24)	-	(24)

Указанная выше стоимость основана на анализе каждого контракта, являющегося минимальной единицей учета согласно требованиям раздела 820 «*Определение справедливой стоимости и раскрытия*» Кодификации. Таким образом, активы и обязательства по производным финансовым инструментам по одному контрагенту не сальдируются даже при наличии прав производить взаимозачет. Прибыли или убытки по договорам одного уровня могут быть зачтены против прибылей или убытков по договорам другого уровня или против изменений в сумме договоров физических поставок или данных, которые не отражены в таблице, указанной выше.

Товарные производные финансовые инструменты оцениваются на основе брокерских котировок и публикуемых индексов цен, которые подтверждаются рыночными данными и относятся к Категории 2. Товарные производные финансовые инструменты оцениваются с применением отраслевых моделей. Данные модели предусматривают различные допущения, включая котировки форвардных цен на товары, временную стоимость денег, факторы волатильности, контрактные цены на базовые инструменты и прочие экономические оценки.

Контракты по товарным производным финансовым инструментам

Группа осуществляет операции на мировом рынке нефти, нефтепродуктов, природного и сжиженного газа и подвергается воздействию колебаний цен на эти товары. Данные колебания могут повлиять на доходы Группы, а также на ее операционную, инвестиционную и финансовую деятельность. В целом политика Группы – оставаться подверженной изменению цен на товары.

Примечание 16. Финансовые инструменты (продолжение)

Однако Группа использует фьючерсы, форварды, свопы и опционы на различных рынках для поддержания баланса в системе физических поставок, чтобы отвечать запросам покупателей, управлять изменением цен при совершении определенных операций и осуществлять ограниченную, несущественную по объемам торговлю, напрямую не связанную с основной деятельностью Группы. Эта деятельность может иметь своим результатом сделки, цена которых отличается от средних рыночных цен.

Справедливая стоимость активов и обязательств по товарным производным финансовым инструментам по состоянию на 31 декабря 2012 г. приведена ниже.

	По состоянию на 31 декабря 2012
Активы	
Дебиторская задолженность	417
Обязательства	
Кредиторская задолженность	(459)

Метод учета операций хеджирования не применялся для показателей, указанных в данной таблице.

В соответствии с требованиями раздела 815 Кодификации суммы, показанные в предыдущей таблице, указаны развернуто (т.е. без взаимозачета активов и обязательств по одному и тому же контрагенту, несмотря на то, что право произвести зачет и намерения сторон существуют). Что касается активов и обязательств по производным финансовым инструментам, которые являются результатом соответствующих товарных контрактов, то был произведен зачет в консолидированном балансе и отражены дебиторская задолженность в сумме 55 млн долл. США и кредиторская задолженность в сумме 97 млн долл. США.

Финансовые результаты от товарных производных финансовых инструментов были включены в консолидированные отчеты о совокупном доходе в состав строки «Стоимость приобретенных нефти, газа и продуктов их переработки». В 2012 г. реализованные убытки составили 300 млн долл. США и нереализованный убыток – 21 млн долл. США, в 2011 г. реализованные убытки составили 667 млн долл. США и нереализованная прибыль – 10 млн долл. США.

По состоянию на 31 декабря 2012 г. сальдо по незакрытым товарным производным финансовым инструментам, основной целью которых был контроль за изменением цен по основным операциям, было несущественным.

Производные финансовые инструменты по валютным операциям

Группа несет риск, связанный с курсами обмена валют, в результате осуществления международных операций. Группа не в полном объеме хеджирует риски, связанные с изменением курса обмена валют. Однако Группа выборочно хеджирует такие риски, если они связаны с ее обязательствами по инвестиционным проектам, налоговым платежам в местной валюте или по выплате дивидендов.

Справедливая стоимость активов и обязательств по производным финансовым инструментам, связанным с валютными операциями, по состоянию на 31 декабря 2012 г. была несущественной.

Влияние производных финансовых инструментов по валютным операциям на консолидированный отчет о совокупном доходе в течение 2012 г. было несущественным. Сальдо по незакрытым валютным своп контрактам по состоянию на 31 декабря 2012 г. также было несущественным.

Примечание 16. Финансовые инструменты (продолжение)***Кредитный риск***

Финансовые инструменты, используемые Группой и потенциально подверженные концентрациям кредитных рисков, состоят в основном из эквивалентов денежных средств, внебиржевых производных контрактов и торговой задолженности. Денежные эквиваленты помещены в высококачественные коммерческие бумаги, инвестиционные фонды денежного рынка и срочные депозиты в ведущих международных банках и финансовых организациях.

Кредитный риск внебиржевых производных контрактов Группы, таких как форварды и свопы, исходит от контрагентов по сделке, как правило, от ведущего международного банка или ведущей финансовой организации. Риск отдельного контрагента управляется в рамках predetermined кредитных лимитов и включает использование требований обратной продажи (кэш-колл), когда это применимо, что снижает риск существенного невыполнения контракта. Группа использует также фьючерсы, которые, однако, имеют несущественный кредитный риск, поскольку торгуются на Нью-Йоркской товарной бирже или бирже «Интерконтинентал эксчендж» (ICE Futures).

Некоторые производные финансовые инструменты Группы содержат условия, требующие отражать обеспечение, в случае если риск по производному инструменту превысит пороговое значение. Группа имеет контракты с фиксированными пороговыми значениями и другие контракты с изменяемыми пороговыми значениями, которые зависят от кредитного рейтинга Группы. Изменяемые пороговые значения, как правило, снижаются для более низких кредитных рейтингов, в то время как и изменяемые, и фиксированные пороговые значения, как правило, возвращаются к нулевому значению, если Группа опускается ниже инвестиционного рейтинга. Денежные средства являются основным обеспечением по всем контрактам; однако многие контракты позволяют Группе отражать аккредитивы как обеспечение.

По состоянию на 31 декабря 2012 г. у Группы отсутствовали производные финансовые инструменты с такими свойствами в отношении кредитных рисков, которые отражались бы как обязательства. Группа отразила 12 млн долл. США как обеспечение для внебиржевых производных контрактов. Если бы по состоянию на 31 декабря 2012 г. кредитный рейтинг Группы снизился на один уровень с текущего «BBB-» (Стандарт энд Пурс) и стал бы ниже инвестиционного рейтинга, Группа была бы вынуждена отразить дополнительное обеспечение на 5 млн долл. США перед контрагентами за внебиржевые производные контракты посредством денежных средств или аккредитивов. Максимальное обеспечение, основанное на максимальном понижении рейтинга, составило бы 14 млн долл. США.

Примечание 17. Приобретение новых компаний

В январе 2012 г. Компания получила уведомление о том, что Совет директоров компании «ERG S.p.A.» (далее – ERG) принял решение об исполнении опциона по дальнейшей продаже Компании 20%-й доли в совместном предприятии по управлению нефтеперерабатывающим комплексом «ИСАБ» (Приоло, Италия). Уведомление было получено в соответствии с условиями, определенными первоначальным соглашением 2008 г. о создании совместного предприятия. Данное соглашение предоставляет второму участнику – ERG пут-опцион по поэтапной продаже Группе всей его доли в данном совместном предприятии. Сделка была одобрена европейскими регулирующими органами и завершена в сентябре 2012 г. После окончательных корректировок сумма сделки составила 494 млн евро (около 621 млн долл. США). Таким образом, доля Группы была увеличена с 60 до 80% и, в соответствии с условиями, определенными первоначальным соглашением, Группа получила контроль над совместным предприятием и консолидировала его. В качестве распределения стоимости приобретения Группа признала 646 млн долл. США деловой репутации, 2 914 млн долл. США основных средств, 747 млн долл. США обязательств по отложенному налогу на прибыль, 1 024 млн долл. США оборотных активов и 444 млн долл. США краткосрочных обязательств. Стоимость основных средств была определена независимым оценщиком.

Примечание 17. Приобретение новых компаний (продолжение)

Справедливая стоимость доли Группы в комплексе «ИСАБ», учитываемая по методу долевого участия, непосредственно перед приобретением составила 2 074 млн долл. США. Вследствие переоценки учетной стоимости указанной доли непосредственно перед сделкой по приобретению до справедливой стоимости Группа признала прочий доход в сумме 3 млн долл. США. Для оценки справедливой стоимости на дату приобретения был использован доходный метод (категория 3).

Это приобретение не оказало существенного влияния на результаты деятельности Группы в течение 2012 г. Соответственно проформа отчета о прибылях и убытках не была представлена в данной консолидированной финансовой отчетности.

Примечание 18. Консолидация предприятия с переменной долей участия

Группа и компания «КонокоФиллипс» имели совместное предприятие НМНГ, которое осуществляет разработку нефтяных месторождений Тимано-Печорского региона России. Группа и компания «КонокоФиллипс» имели равные права на управление деятельностью совместного предприятия, а их эффективные доли владения составляли 70 и 30% соответственно. В августе 2012 г. Группа приобрела инвестиции группы «КонокоФиллипс» в НМНГ, а также некоторые другие связанные с НМНГ активы за 604 млн долл. США. Данное приобретение увеличило долю владения Группы в НМНГ до 100%.

До даты приобретения 30%-й доли Группа консолидировала НМНГ, так как НМНГ являлось предприятием с переменной долей участия, а Группа – основным выгодополучателем.

Примечание 19. Условные события и обязательства

Капитальные затраты, геолого-разведочные и инвестиционные программы

В соответствии с лицензионными соглашениями, связанными с разведкой и разработкой нефтегазовых месторождений в России, Группа должна выполнить определенные обязательства – работы по разведке залежей нефти и газа, бурению скважин, обустройству месторождений и т.п., а также достичь определенного уровня добычи на месторождениях. Руководство считает, что утвержденные Группой годовые бюджеты по капитальному строительству полностью охватывают все требования описанных лицензионных обязательств.

В 2012 г. было подписано соглашение о строительстве комплекса переработки тяжелых остатков на нефтеперерабатывающем заводе Группы «ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас АД» в Болгарии. Планируется, что комплекс будет введен в действие в 2015 г. Размер обязательств, связанных с капитальным строительством, по этому соглашению составляет около 1,1 млрд долл. США.

Группа имеет обязательства, связанные с осуществлением капитальных вложений по различным соглашениям о разделе продукции, в размере 363 млн долл. США в течение последующих 25 лет.

Компания подписала стратегическое соглашение на неопределенный срок с ЗАО «Глобалстрой-Инжиниринг», по которому Группе будут оказаны услуги по строительству, инжинирингу и техническому обслуживанию. Объем таких услуг определяется на основе программы капитального строительства Группы, которая ежегодно пересматривается. Размер обязательств, связанных с капитальным строительством, по данному соглашению в 2013 г. оценивается Группой в сумме около 232 млн долл. США.

Группа подписала несколько соглашений на 2012–2015 гг. на строительство платформ на шельфе Каспийского моря. По состоянию на 31 декабря 2012 г. Группа оценивает эти обязательства в сумме, приблизительно равной 1 346 млн долл. США (за минусом авансов выданных).

Примечание 19. Условные события и обязательства (продолжение)

Группа имеет обязательство по выполнению инвестиционной программы в своем энергетическом сегменте, по условиям которой должны быть построены электростанции суммарной мощностью 890 МВт. В настоящее время Группа согласует определенные изменения в инвестиционной программе, предусматривающие ее продление до конца 2014 г. По состоянию на 31 декабря 2012 г. Группа оценивает эти обязательства в сумме, приблизительно равной 303 млн долл. США.

Обязательства по операционной аренде

Компании Группы имеют обязательства, относящиеся в основном к операционной аренде автозаправочных станций и морских судов, в размере 475 млн долл. США. Расходы по операционной аренде составили 218 млн долл. США, 175 млн долл. США и 155 млн долл. США в течение 2012, 2011 и 2010 гг. соответственно. Обязательства по выплате минимальных платежей по данной аренде по состоянию на 31 декабря 2012 г. представлены следующим образом:

	По состоянию на 31 декабря 2012
2013	119
2014	106
2015	73
2016	48
2017	34
В последующие годы	95

Страхование

Рынок страховых услуг в Российской Федерации и в некоторых других регионах деятельности Группы находится на стадии развития. Руководство Группы считает, что Группа имеет достаточное страховое покрытие в части страхования ее основных производственных активов. В отношении ответственности перед третьими сторонами за возмещение ущерба, нанесенного имуществу и окружающей среде в результате аварий, связанных с имуществом Группы или ее деятельностью, Группа имеет страховое покрытие, уровень которого, как правило, выше, чем лимиты, установленные законодательством. Руководство считает, что Группа имеет адекватное страховое покрытие рисков, которые могут оказать существенное влияние на деятельность Группы и ее финансовое положение.

Обязательства по природоохранной деятельности

Компании Группы и предшествовавшие им организации осуществляли свою деятельность в Российской Федерации и других странах в течение многих лет, что привело к возникновению определенных экологических проблем. В настоящее время законодательство по охране окружающей среды в Российской Федерации и других странах, в которых Группа осуществляет свою деятельность, находится в стадии разработки, поэтому компании Группы проводят оценку обязательств по природоохранной деятельности по мере изменения законодательства.

Как только размер обязательств компаний Группы определен, резерв по ним начисляется сразу в составе прибылей и убытков. С учетом возможных изменений в законодательстве по охране окружающей среды окончательная величина обязательств по природоохранной деятельности не может быть определена в настоящее время с достаточной степенью достоверности, однако она может оказаться существенной. По мнению руководства, в условиях действующего законодательства у Группы нет каких-либо существенных, не отраженных в консолидированной финансовой отчетности обязательств, которые могли бы отрицательно повлиять на результаты хозяйственной деятельности или финансовое положение Группы.

Примечание 19. Условные события и обязательства (продолжение)***Активы социального назначения***

Компании Группы как в Российской Федерации, так и в других странах выделяют средства на спонсорскую поддержку государственных проектов, объектов местной инфраструктуры и социальное обеспечение своих сотрудников. Такие вложения включают отчисления на строительство, развитие и содержание жилищного фонда, больниц, транспорта, зон отдыха, а также отчисления на прочие социальные нужды. Объем подобного финансирования определяется руководством Группы на регулярной основе и капитализируется или относится на затраты по мере возникновения.

Налогообложение

Налоговая система, существующая в Российской Федерации и на других развивающихся рынках, где Группа осуществляет свою деятельность, является относительно новой и характеризуется значительным числом налогов и часто меняющейся нормативной базой. При этом законы иногда могут содержать нечеткие, противоречивые формулировки, допускающие различное толкование одного и того же вопроса. Как следствие, налоговые органы разных уровней зачастую по-разному трактуют одни и те же положения нормативных документов. Порядок исчисления налогов подлежит проверке со стороны целого ряда регулирующих органов, имеющих право налагать значительные штрафы, начислять и взимать пени и проценты. В Российской Федерации налоговый год остается открытым для проверки налоговыми органами в течение трех последующих календарных лет. Однако в некоторых случаях налоговый год может быть открыт в течение более длительного периода. Последние события в Российской Федерации показали, что налоговые органы занимают все более активную позицию относительно трактовки и применения налогового законодательства. Данные обстоятельства могут создать в Российской Федерации и на других развивающихся рынках, где Группа осуществляет свою деятельность, налоговые риски, которые будут более существенны, чем в странах, где налоговое законодательство развивалось и совершенствовалось в течение длительного периода.

Налоговые органы в различных регионах могут по-разному трактовать одни и те же вопросы налогообложения. Это приводит к тому, что в одних регионах налоговые споры могут быть разрешены в пользу Группы, в других – в пользу налоговых органов. Некоторые вопросы налогообложения регулируются федеральными налоговыми органами, находящимися в Москве. Группа осуществляла налоговое планирование и принимала управленческие решения на основании законодательства, существовавшего на момент осуществления планирования. Налоговые органы регулярно проводят налоговые проверки предприятий Группы, что является нормальным в экономических условиях Российской Федерации и других стран бывшего Советского Союза. Периодически налоговые органы пытаются производить начисление существенных дополнительных налоговых обязательств в отношении предприятий Группы. Руководство, основываясь на своей трактовке налогового законодательства, считает, что обязательства по налогам отражены в полном объеме. Тем не менее, соответствующие регулирующие органы могут по-иному трактовать положения действующего налогового законодательства и последствия этого для финансовой отчетности в случае успеха налоговых органов в применении ими своих трактовок могут быть существенными.

Примечание 19. Условные события и обязательства (продолжение)***Судебные разбирательства***

27 ноября 2001 г. «Архангел Даймонд Корпорэйшн» (далее – АДК), канадская алмазодобывающая компания, подала иск в Окружной суд города Денвер, штат Колорадо, против ОАО «Архангельскгеолдобыча» (далее – АГД), компании Группы, и Компании (далее – Ответчики). АДК заявляет, что Ответчики вмешались в процесс передачи лицензии на разведку алмазного месторождения компании «Алмазный берег», совместному предприятию АДК и АГД. АДК требовала возмещения ущерба в размере 1,2 млрд долл. США и выплаты штрафных санкций в размере 3,6 млрд долл. США. 15 октября 2002 г. Окружной суд отклонил судебный иск из-за отсутствия персональной юрисдикции. Это решение было поддержано Апелляционным судом штата Колорадо 25 марта 2004 г. Верховный суд штата Колорадо 21 ноября 2005 г. подтвердил решения судов нижестоящей инстанции об отсутствии специальной юрисдикции в отношении Ответчиков. В силу этого решения АГД (владелец лицензии на разведку алмазного месторождения) было исключено из числа ответчиков по иску. Верховный суд штата Колорадо нашел, однако, что суд первой инстанции совершил процедурную ошибку, не рассмотрев в рамках слушания доказательств, прежде чем вынести решение в отношении существования общей юрисдикции, и вернул дело в Апелляционный суд штата Колорадо, чтобы рассмотреть, должен ли судебный процесс быть отклонен на альтернативных основаниях (т.е. на основании неудобного места рассмотрения дела (*forum non conveniens*)). Апелляционный суд штата Колорадо отказался отклонять эпизод о неудобном месте рассмотрения дела и вернул его рассмотрение в Окружной суд. В июне 2009 г. три кредитора АДК подали иск о принудительном банкротстве, введя АДК в состояние банкротства. В ноябре 2009 г. после добавления иска АДК перенесла рассмотрение дела из Окружного суда города Денвер в Суд по банкротствам США. 28 октября 2010 г. Суд по банкротствам удовлетворил ходатайство Компании о возвращении дела в Окружной суд города Денвер. 20 октября 2011 г. Окружной суд города Денвер прекратил все дела против Компании в связи с отсутствием юрисдикции. 17 апреля 2012 г. АДК подала прошение об апелляции. 23 августа 2012 г. Апелляционный суд подтвердил решение Окружного суда города Денвер о прекращении всех дел против Компании в связи с отсутствием юрисдикции. АДК подала петицию на повторное рассмотрение дела, в которой ей было отказано 20 сентября 2012 г. После этого 18 октября 2012 г. АДК подала петицию в Верховный суд штата Колорадо об истребовании дела из нижестоящего в вышестоящий суд. 1 ноября 2012 г. Компания подала возражение на петицию о переводе дела. Верховный суд штата Колорадо еще не вынес решения, будет ли он рассматривать это дело. Руководство считает, что конечный результат данного разбирательства не окажет значительного негативного влияния на финансовое состояние Группы.

6 января 2012 г. АДК подала иск в Окружной суд округа Колорадо, США (федеральный суд), повторно выдвигая идентичные претензии, указанные в вышеупомянутом иске и отклоненные Окружным судом города Денвер (суд штата), несмотря на решения суда штата по апелляции АДК. Компания подала ходатайство о прекращении дела в Федеральный суд, и обязательное предоставление документов суду было приостановлено в связи с ожиданием дальнейших действий. Компания планирует добиваться отклонения дела и решительно защищать позицию. Руководство считает, что конечный результат данного разбирательства не окажет значительного негативного влияния на финансовое состояние Группы.

Группа вовлечена в ряд других судебных разбирательств, которые возникают в процессе осуществления ее деятельности. Несмотря на то, что данные разбирательства могут быть связаны с применением существенных санкций в отношении Группы и несут в себе некоторую неопределенность, свойственную любому судебному разбирательству, руководство считает, что их конечный результат не будет иметь существенного негативного влияния на операционные результаты деятельности или финансовое состояние Группы.

Примечание 20. Операции со связанными сторонами

В условиях быстрого развития бизнеса в России предприятия и физические лица зачастую использовали в процессе совершения сделок услуги номинальных держателей и компаний-посредников. Высшее руководство Компании считает, что в сложившихся условиях у Группы существуют соответствующие процедуры определения и надлежащего раскрытия информации об операциях со связанными сторонами и что Группа раскрыла всю выявленную информацию об отношениях со связанными сторонами, которая представляется значительной. Операции со связанными сторонами по реализации и приобретению нефти и нефтепродуктов осуществлялись в основном с зависимыми компаниями. Услуги связанных сторон по процессингу были оказаны зависимыми перерабатывающими заводами.

Ниже приведена информация об операциях со связанными сторонами, которые не раскрыты в других примечаниях к финансовой отчетности. Прочие операции со связанными сторонами раскрыты в примечаниях 3, 7, 11, 14 и 21.

Выручка от реализации нефти и нефтепродуктов связанным сторонам составила 1 038 млн долл. США, 1 298 млн долл. США и 2 383 млн долл. США в 2012, 2011 и 2010 гг. соответственно.

Выручка от прочей реализации связанным сторонам составила 50 млн долл. США, 54 млн долл. США и 134 млн долл. США в 2012, 2011 и 2010 гг. соответственно.

Приобретение нефти и нефтепродуктов у связанных сторон составило 409 млн долл. США, 374 млн долл. США и 521 млн долл. США в 2012, 2011 и 2010 гг. соответственно.

Связанными сторонами в течение 2012, 2011 и 2010 гг. были оказаны услуги по процессингу на сумму 702 млн долл. США, 901 млн долл. США и 719 млн долл. США соответственно.

Прочие закупки от связанных сторон составили 92 млн долл. США, 73 млн долл. США и 39 млн долл. США в 2012, 2011 и 2010 гг. соответственно.

Дебиторская задолженность связанных сторон перед Группой, включая авансы, составляла 496 млн долл. США и 339 млн долл. США по состоянию на 31 декабря 2012 и 2011 гг. соответственно. Задолженность Группы перед связанными сторонами составляла 85 млн долл. США и 115 млн долл. США на 31 декабря 2012 и 2011 гг. соответственно.

Примечание 21. Программа вознаграждения

В период с 2010 по 2012 гг. в Компании действовала программа по вознаграждению определенных членов руководства. Эта программа предусматривала распределение условно закрепляемых акций и выплату вознаграждения, состоящую из двух частей.

Первая – ежегодная выплата вознаграждения, основанная на количестве условно закрепляемых акций и сумме дивидендов на одну акцию, утвержденных акционерами. Выплата этого вознаграждения зависела от выполнения Группой определенных ключевых показателей деятельности на ежегодной основе. Вторая часть вознаграждения была основана на росте курса акций Компании в период с 2010 по 2012 гг., право на ее получение было реализовано в декабре 2012 года. Количество условно закрепляемых акций по данной программе вознаграждения составляло около 17,3 млн штук.

По первой части программы условных акций Группа признала обязательство, определенное на основе ожидаемых дивидендов и количества условно закрепленных акций.

Примечание 21. Программа вознаграждения (продолжение)

Вторая часть программы условных акций первоначально была классифицирована как часть акционерного капитала. Справедливая стоимость данной программы на дату ее введения была определена в сумме 295 млн долл. США и была рассчитана с использованием модели опционного ценообразования Блэка-Шоулза-Мертон. В модели были использованы: безрисковая процентная ставка, равная 8,0% годовых; ожидаемая дивидендная доходность, равная 3,09% годовых; ожидаемый срок программы – три года; фактор волатильности, равный 34,86%. Ожидаемый фактор волатильности был определен на основе данных исторической волатильности акций Компании в течение пятилетнего периода до января 2010 г. В декабре 2012 г. в программу были внесены определенные изменения, затрагивающие всех участников, которые привели к необходимости переклассификации ее второй части в состав обязательств. В результате этих изменений в четвертом квартале 2012 г. Группа отразила дополнительный расход по данной программе в сумме 33 млн долл. США.

Общие расходы по данной программе составили 182 млн долл. США, 137 млн долл. США и 129 млн долл. США за 2012, 2011 и 2010 гг. соответственно, из которых 98 млн долл. США были изначально признаны в качестве увеличения добавочного капитала в 2012, 2011 и 2010 гг. соответственно. В результате изменения программы, произошедшего в четвертом квартале 2012 г., 295 млн долл. США были переклассифицированы из добавочного капитала в состав обязательств. По состоянию на 31 декабря 2012 и 2011 гг. 380 млн долл. США и 28 млн долл. США соответственно были включены в состав статьи «Прочие краткосрочные обязательства» консолидированного баланса. Общая сумма признанного налогового дохода, связанного с данным начислением, в течение 2012, 2011 и 2010 гг. составила 37 млн долл. США, 20 млн долл. США и 21 млн долл. США соответственно.

В конце декабря 2012 г. Компания ввела новую программу по вознаграждению определенных членов руководства на период с 2013 по 2017 гг. Условия данной программы схожи с условиями предыдущей программы вознаграждения после модификации. Количество закрепляемых акций составляет около 19 млн штук. В настоящее время Группа завершает расчет справедливой стоимости новой программы на дату ее введения.

Примечание 22. Сегментная информация

Ниже представлена информация о производственных и географических сегментах деятельности Группы за 2012, 2011 и 2010 гг. в соответствии с разделом 280 «Раскрытие данных о сегментах деятельности предприятия» Кодификации.

Группа определила следующие сегменты деятельности – «Разведка и добыча», «Переработка, торговля и сбыт», «Нефтехимия», «Энергетика» и «Прочие». Сегменты были определены на основе различий в характере деятельности в них. Результаты деятельности по установленным сегментам регулярно оцениваются руководством Группы. К сегменту «Разведка и добыча» относятся компании геологоразведки, разработки и добычи углеводородов, в основном нефти. В сегмент «Переработка, торговля и сбыт» включены компании, перерабатывающие нефть в нефтепродукты, а также компании, покупающие, реализующие и транспортирующие нефть и нефтепродукты. Компании сегмента «Нефтехимия» перерабатывают и реализуют продукцию нефтехимии. К сегменту «Энергетика» относятся компании, генерирующие тепло- и электроэнергию, а также сбытовые и соответствующие сервисные компании. В сегмент «Прочие» включены компании, чья деятельность не является основной для Группы.

Географические сегменты были определены исходя из регионов деятельности и включают два сегмента – «Россия» и «За рубежом».

Примечание 22. Сегментная информация (продолжение)

Сегмент деятельности

2012	Разведка и добыча	Переработка, торговля и сбыт	Нефтехимия	Энергетика	Прочие	Исключения	Итого
Выручка от реализации							
Сторонние организации	3 130	133 139	1 362	1 411	129	-	139 171
Межсегментная деятельность	43 959	1 738	307	1 557	2 926	(50 487)	-
Итого выручка от реализации	47 089	134 877	1 669	2 968	3 055	(50 487)	139 171
Операционные расходы	5 210	3 565	568	1 867	2 299	(4 150)	9 359
Амортизация и износ	3 061	1 371	65	248	124	(37)	4 832
Расходы по процентам	850	691	47	73	557	(1 680)	538
Налог на прибыль	1 920	711	57	34	52	24	2 798
Чистая прибыль (чистый убыток)	8 326	3 639	(279)	(278)	(363)	(41)	11 004
Итого активы	67 523	70 120	1 166	4 530	20 512	(64 890)	98 961
Капитальные затраты	8 902	2 078	90	503	277	-	11 850
2011	Разведка и добыча	Переработка, торговля и сбыт	Нефтехимия	Энергетика	Прочие	Исключения	Итого
Выручка от реализации							
Сторонние организации	3 449	126 665	1 944	1 472	120	-	133 650
Межсегментная деятельность	41 409	1 884	500	1 520	2 467	(47 780)	-
Итого выручка от реализации	44 858	128 549	2 444	2 992	2 587	(47 780)	133 650
Операционные расходы	4 347	3 975	459	2 098	2 029	(3 853)	9 055
Амортизация и износ	2 865	1 248	63	224	129	(56)	4 473
Расходы по процентам	732	709	20	47	505	(1 319)	694
Налог на прибыль	2 106	1 060	43	(5)	10	79	3 293
Чистая прибыль (чистый убыток)	6 665	3 687	(27)	(127)	(370)	529	10 357
Итого активы	60 311	62 173	1 488	4 220	21 201	(58 201)	91 192
Капитальные затраты	6 629	1 354	89	196	224	-	8 492

Примечание 22. Сегментная информация (продолжение)

2010	Разведка и добыча	Переработка, торговля и сбыт	Нефтехимия	Энергетика	Прочие	Исключения	Итого
Выручка от реализации							
Сторонние организации	3 012	99 064	1 331	1 416	133	-	104 956
Межсегментная деятельность	33 511	1 182	271	1 277	1 937	(38 178)	-
Итого выручка от реализации	36 523	100 246	1 602	2 693	2 070	(38 178)	104 956
Операционные расходы	3 965	3 771	294	1 901	1 628	(3 261)	8 298
Амортизация и износ	2 773	1 033	40	183	126	(1)	4 154
Расходы по процентам	806	859	26	38	405	(1 422)	712
Налог на прибыль	1 449	874	37	(14)	4	1	2 351
Чистая прибыль (чистый убыток)	6 139	3 330	101	(167)	(317)	(80)	9 006
Итого активы	57 280	56 908	1 249	4 338	15 390	(51 148)	84 017
Капитальные затраты	4 908	1 320	76	420	120	-	6 844

Географические сегменты

	2012	2011	2010
Реализация нефти на территории России	1 634	1 571	956
Экспорт нефти и реализация нефти зарубежными дочерними компаниями	26 036	32 522	26 342
Реализация нефтепродуктов на территории России	16 803	15 242	10 928
Экспорт нефтепродуктов и реализация нефтепродуктов зарубежными дочерними компаниями	86 604	76 335	60 018
Реализация продуктов нефтехимии в России	418	914	728
Экспорт продуктов нефтехимии и реализация продуктов нефтехимии зарубежными дочерними компаниями	992	1 095	642
Прочая реализация на территории России	3 281	3 213	2 881
Прочая реализация на экспорт и прочая реализация зарубежными дочерними компаниями	3 403	2 758	2 461
Итого выручка от реализации	139 171	133 650	104 956

2012	Россия	За рубежом	Исключения	Итого
Выручка от реализации				
Сторонние организации	25 370	113 801	-	139 171
Межсегментная деятельность	39 355	200	(39 555)	-
Итого выручка от реализации	64 725	114 001	(39 555)	139 171
Операционные расходы	7 333	2 113	(87)	9 359
Амортизация и износ	3 834	998	-	4 832
Расходы по процентам	194	504	(160)	538
Налог на прибыль	2 316	489	(7)	2 798
Чистая прибыль	10 238	776	(10)	11 004
Итого активы	78 515	36 108	(15 662)	98 961
Капитальные затраты	9 343	2 507	-	11 850

Примечание 22. Сегментная информация (продолжение)

2011	Россия	За рубежом	Исключения	Итого
Выручка от реализации				
Сторонние организации	24 674	108 976	-	133 650
Межсегментная деятельность	39 567	143	(39 710)	-
Итого выручка от реализации	64 241	109 119	(39 710)	133 650
Операционные расходы	6 999	2 094	(38)	9 055
Амортизация и износ	3 692	781	-	4 473
Расходы по процентам	338	477	(121)	694
Налог на прибыль	2 715	554	24	3 293
Чистая прибыль	9 769	4	584	10 357
Итого активы	73 150	34 384	(16 342)	91 192
Капитальные затраты	6 516	1 976	-	8 492
2010	Россия	За рубежом	Исключения	Итого
Выручка от реализации				
Сторонние организации	17 615	87 341	-	104 956
Межсегментная деятельность	34 599	37	(34 636)	-
Итого выручка от реализации	52 214	87 378	(34 636)	104 956
Операционные расходы	6 334	2 005	(41)	8 298
Амортизация и износ	3 393	761	-	4 154
Расходы по процентам	415	427	(130)	712
Налог на прибыль	1 993	359	(1)	2 351
Чистая прибыль	8 542	542	(78)	9 006
Итого активы	74 033	30 225	(20 241)	84 017
Капитальные затраты	5 333	1 511	-	6 844

Реализация Группой сторонним компаниям за рубежом включает продажи в Швейцарии на сумму 67 057 млн долл. США, 66 884 млн долл. США и 53 245 млн долл. США в 2012, 2011 и 2010 гг. соответственно. Реализация Группой сторонним компаниям за рубежом включает также продажи в США на сумму 12 649 млн долл. США, 9 496 млн долл. США и 8 595 млн долл. США в 2012, 2011 и 2010 гг. соответственно. Эти суммы отнесены к отдельным странам на основе страны регистрации дочерних компаний, которые произвели данные продажи.

Примечание 23. События после отчетной даты

В соответствии с требованиями раздела 855 «События после отчетной даты» Кодификации Группа оценивала события после отчетной даты до даты, когда финансовая отчетность была готова к публикации. Таким образом, события после отчетной даты оценивались до 22 февраля 2013 г. включительно.

ОАО «ЛУКОЙЛ»**Дополнительная информация о геолого-разведочных работах и добыче нефти и газа****(аудит данной информации не проводился)**

(в миллионах долларов США, если не указано иное)

В соответствии с разделом 932 «Раскрытие информации о нефтегазодобывающей деятельности» Кодификации представляется дополнительная неаудированная информация о деятельности Группы по разведке и добыче нефти и газа в виде шести отдельных таблиц.

- I. Капитализированные затраты в сфере нефтегазодобычи.
- II. Затраты на приобретение запасов, их разведку и разработку.
- III. Результаты деятельности по добыче нефти и газа.
- IV. Информация об объемах запасов.
- V. Стандартизированная оценка дисконтированных будущих чистых потоков денежных средств.
- VI. Основные причины изменений в стандартизированной оценке дисконтированных будущих чистых потоков денежных средств.

Данные по зависимым компаниям представляют собой долю Группы в зависимых компаниях нефтегазодобычи, которые учитываются по методу долевого участия.

I. Капитализированные затраты в сфере нефтегазодобычи

По состоянию на 31 декабря 2012 г.	За рубежом	Россия	Итого дочерние компании	Доля в зависимых компаниях
Недоказанные запасы нефти и газа	1 145	2 393	3 538	551
Доказанные запасы нефти и газа	8 555	58 408	66 963	2 436
Накопленные износ и амортизация	(2 213)	(21 803)	(24 016)	(838)
Чистые капитализированные затраты	7 487	38 998	46 485	2 149

По состоянию на 31 декабря 2011 г.	За рубежом	Россия	Итого дочерние компании	Доля в зависимых компаниях
Недоказанные запасы нефти и газа	659	1 192	1 851	166
Доказанные запасы нефти и газа	7 479	52 330	59 809	2 315
Накопленные износ и амортизация	(1 762)	(19 527)	(21 289)	(718)
Чистые капитализированные затраты	6 376	33 995	40 371	1 763

По состоянию на 31 декабря 2010 г.	За рубежом	Россия	Итого дочерние компании	Доля в зависимых компаниях
Недоказанные запасы нефти и газа	536	1 050	1 586	274
Доказанные запасы нефти и газа	6 578	49 914	56 492	2 111
Накопленные износ и амортизация	(1 490)	(18 530)	(20 020)	(597)
Чистые капитализированные затраты	5 624	32 434	38 058	1 788

ОАО «ЛУКОЙЛ»**Дополнительная информация о геолого-разведочных работах и добыче нефти и газа****(аудит данной информации не проводился)**

(в миллионах долларов США, если не указано иное)

II. Затраты на приобретение запасов, их разведку и разработку

2012	За рубежом	Россия	Итого дочерние компании	Доля в зависимых компаниях
Затраты на приобретение запасов				
доказанные запасы	97	-	97	-
недоказанные запасы	37	937	974	-
Затраты на геологоразведку	144	525	669	16
Затраты на разработку	1 621	6 489	8 110	490
Итого затраты	1 899	7 951	9 850	506

2011	За рубежом	Россия	Итого дочерние компании	Доля в зависимых компаниях
Затраты на приобретение запасов				
доказанные запасы	-	41	41	-
недоказанные запасы	70	164	234	-
Затраты на геологоразведку	507	358	865	8
Затраты на разработку	968	4 726	5 694	123
Итого затраты	1 545	5 289	6 834	131

2010	За рубежом	Россия	Итого дочерние компании	Доля в зависимых компаниях
Затраты на приобретение запасов				
доказанные запасы	113	-	113	-
недоказанные запасы	-	15	15	122
Затраты на геологоразведку	199	220	419	16
Затраты на разработку	685	3 686	4 371	115
Итого затраты	997	3 921	4 918	253

ОАО «ЛУКОЙЛ»**Дополнительная информация о геолого-разведочных работах и добыче нефти и газа****(аудит данной информации не проводился)**

(в миллионах долларов США, если не указано иное)

III. Результаты деятельности по добыче нефти и газа

Результаты деятельности Группы по добыче нефти и газа представлены ниже. В соответствии с разделом 932 Кодификации выручка от реализации и передачи нефти и газа компаниям Группы рассчитана на основании рыночных цен. Налог на прибыль рассчитан на основании законодательно установленной ставки налога на прибыль. Результаты деятельности не учитывают корпоративные накладные расходы и расходы по процентам.

2012	За рубежом	Россия	Итого дочерние компании	Доля в зависимых компаниях
Доходы				
Выручка от реализации	2 910	23 011	25 921	1 728
Передачи	-	17 165	17 165	34
Итого доходы	2 910	40 176	43 086	1 762
Затраты на добычу (не включая налоги)	(299)	(3 562)	(3 861)	(126)
Затраты на геологоразведку	(159)	(205)	(364)	(6)
Амортизация, износ и оценочные резервы	(500)	(2 544)	(3 044)	(126)
Налоги (кроме налога на прибыль)	(399)	(24 247)	(24 646)	(564)
Налог на прибыль	(428)	(1 618)	(2 046)	(423)
Результаты деятельности по добыче нефти и газа	1 125	8 000	9 125	517

2011	За рубежом	Россия	Итого дочерние компании	Доля в зависимых компаниях
Доходы				
Выручка от реализации	2 656	25 373	28 029	1 924
Передачи	-	14 107	14 107	14
Итого доходы	2 656	39 480	42 136	1 938
Затраты на добычу (не включая налоги)	(242)	(3 529)	(3 771)	(93)
Затраты на геологоразведку	(439)	(93)	(532)	(2)
Амортизация, износ и оценочные резервы	(324)	(2 511)	(2 835)	(125)
Налоги (кроме налога на прибыль)	(460)	(23 817)	(24 277)	(640)
Налог на прибыль	(531)	(1 824)	(2 355)	(407)
Результаты деятельности по добыче нефти и газа	660	7 706	8 366	671

ОАО «ЛУКОЙЛ»**Дополнительная информация о геолого-разведочных работах и добыче нефти и газа****(аудит данной информации не проводился)**

(в миллионах долларов США, если не указано иное)

2010	За рубежом	Россия	Итого дочерние компании	Доля в зависимых компаниях
Доходы				
Выручка от реализации	1 926	20 003	21 929	1 350
Передачи	-	12 395	12 395	13
Итого доходы	1 926	32 398	34 324	1 363
Затраты на добычу (не включая налоги)	(218)	(3 212)	(3 430)	(113)
Затраты на геологоразведку	(240)	(96)	(336)	(2)
Амортизация, износ и оценочные резервы	(306)	(2 504)	(2 810)	(127)
Налоги (кроме налога на прибыль)	(257)	(17 872)	(18 129)	(321)
Налог на прибыль	(314)	(1 807)	(2 121)	(275)
Результаты деятельности по добыче нефти и газа	591	6 907	7 498	525

IV. Информация об объемах запасов

Доказанные запасы представляют собой расчетные объемы запасов нефти и газа, которые, по данным геологических и инженерных исследований, с достаточной долей вероятности будут извлечены из определенных месторождений в будущих периодах при существующих экономических и производственных условиях. Согласно требованиям раздела 932 Кодификации существующие экономические и производственные условия основываются на средней двенадцатимесячной цене и затратах на конец года. Доказанные запасы не включают дополнительные объемы запасов нефти и газа, которые возникнут в результате проведения вторичных или третичных процессов добычи, еще не опробованных или не проверенных с точки зрения их экономической выгоды.

Доказанные разрабатываемые запасы представляют собой объемы, которые предполагается извлечь из существующих скважин при помощи существующего оборудования и путем применения существующих методов добычи.

В силу неопределенности и ограниченности, присущих геологическим данным о запасах, оценке запасов свойственна неточность, а при ее проведении требуется применение суждений. Кроме того, оценка запасов подвержена изменениям по мере поступления новых данных.

Руководство включило в состав доказанных запасов существенные объемы, которые Группа собирается извлечь после окончания срока действия некоторых существующих лицензий в Российской Федерации. Закон о недрах Российской Федерации определяет, что в случае окончания срока действия лицензии срок пользования участком недр продлевается по инициативе пользователя недр в случае необходимости завершения поисков и оценки или разработки месторождения полезных ископаемых либо выполнения ликвидационных мероприятий при отсутствии нарушений условий лицензии данным пользователем недр. В силу того, что закон применяется как в отношении лицензий, выпущенных после его принятия, так и в отношении лицензий, выпущенных до его принятия, а также в связи с тем, что Группа переоформила более 50% лицензий, руководство считает, что в случае окончания срока действия лицензий они будут продлены для завершения оставшейся разработки каждого соответствующего месторождения.

ОАО «ЛУКОЙЛ»**Дополнительная информация о геолого-разведочных работах и добыче нефти и газа****(аудит данной информации не проводился)**

(в миллионах долларов США, если не указано иное)

Объемы чистых расчетных доказанных запасов нефти и газа компаний Группы на конец 2012, 2011 и 2010 гг., а также их изменения представлены в таблицах ниже.

Млн барр.	Дочерние компании			Доля в зависимых компаниях
	За рубежом	Россия	Итого	
Нефть				
1 января 2010 г.	329	13 054	13 383	313
Пересмотр предыдущих оценок	(4)	(279)	(283)	(5)
Приобретение неизвлеченного сырья	62	-	62	-
Увеличение / открытие новых запасов	10	550	560	10
Добыча	(26)	(671)	(697)	(24)
31 декабря 2010 г.	371	12 654	13 025	294
Пересмотр предыдущих оценок	(12)	246	234	7
Приобретение неизвлеченного сырья	-	7	7	-
Увеличение / открытие новых запасов	4	515	519	1
Добыча	(26)	(636)	(662)	(22)
31 декабря 2011 г.	337	12 786	13 123	280
Пересмотр предыдущих оценок	(1)	67	66	(1)
Приобретение неизвлеченного сырья	42	-	42	-
Увеличение / открытие новых запасов	40	511	551	2
Добыча	(25)	(631)	(656)	(21)
Реализация запасов	(2)	(3)	(5)	-
31 декабря 2012 г.	391	12 730	13 121	260
Доказанные разрабатываемые запасы				
31 декабря 2010 г.	207	8 401	8 608	182
31 декабря 2011 г.	197	8 397	8 594	178
31 декабря 2012 г.	136	8 241	8 377	160

Доля держателей неконтролирующих акций в доказанных запасах по состоянию на 31 декабря 2012, 2011 и 2010 гг. составляла 71 млн барр., 163 млн барр. и 187 млн барр. соответственно. Доля держателей неконтролирующих акций в доказанных разрабатываемых запасах по состоянию на 31 декабря 2012, 2011 и 2010 гг. составляла 43 млн барр., 96 млн барр. и 132 млн барр. соответственно. Доля держателей неконтролирующих акций относится главным образом к запасам на территории Российской Федерации.

ОАО «ЛУКОЙЛ»
Дополнительная информация о геолого-разведочных работах и добыче нефти и газа
(аудит данной информации не проводился)

(в миллионах долларов США, если не указано иное)

Млрд куб. фут	Дочерние компании			Доля в зависимых компаниях
	За рубежом	Россия	Итого	
Газ				
1 января 2010 г.	6 631	15 933	22 564	286
Пересмотр предыдущих оценок	(35)	1 198	1 163	11
Увеличение / открытие новых запасов	98	226	324	4
Добыча	(187)	(524)	(711)	(26)
31 декабря 2010 г.	6 507	16 833	23 340	275
Пересмотр предыдущих оценок	(487)	253	(234)	25
Приобретение неизвлеченного сырья	-	1	1	-
Увеличение / открытие новых запасов	240	309	549	1
Добыча	(189)	(545)	(734)	(27)
31 декабря 2011 г.	6 071	16 851	22 922	274
Пересмотр предыдущих оценок	(155)	602	447	12
Приобретение неизвлеченного сырья	1	-	1	-
Увеличение / открытие новых запасов	93	595	688	5
Добыча	(248)	(571)	(819)	(26)
Реализация запасов	(17)	-	(17)	-
31 декабря 2012 г.	5 745	17 477	23 222	265
Доказанные разрабатываемые запасы				
31 декабря 2010 г.	2 715	6 024	8 739	143
31 декабря 2011 г.	3 250	6 065	9 315	163
31 декабря 2012 г.	2 505	6 066	8 571	156

Доля держателей неконтролирующих акций в доказанных запасах по состоянию на 31 декабря 2012, 2011 и 2010 гг. составляла 23 млрд куб. фут, 31 млрд куб. фут и 34 млрд куб. фут соответственно. Доля держателей неконтролирующих акций в доказанных разрабатываемых запасах по состоянию на 31 декабря 2012, 2011 и 2010 гг. составляла 14 млрд куб. фут, 21 млрд куб. фут и 24 млрд куб. фут соответственно. Доля держателей неконтролирующих акций относится главным образом к запасам на территории Российской Федерации.

V. Стандартизированная оценка дисконтированных будущих чистых потоков денежных средств

Стандартизированная оценка дисконтированных будущих чистых потоков денежных средств, связанных с приведенными выше данными о запасах нефти и газа, рассчитывается в соответствии с требованиями раздела 932 Кодификации. Расчетные будущие поступления денежных средств от добычи углеводородов определяются на основе применения цен на нефть и газ, рассчитанных по средней двенадцатимесячной цене, к объемам чистых расчетных доказанных запасов на конец года. Изменения цен в будущем ограничиваются изменениями, оговоренными в контрактах, действующих на конец каждого отчетного периода. Будущие затраты на разработку и добычу представляют собой расчетные будущие затраты, необходимые для разработки и добычи расчетных доказанных запасов на конец года на основе индекса цен на конец года и при допущении, что в будущем будут те же экономические условия, которые действовали на конец года. Предполагаемые суммы налога на прибыль будущих периодов рассчитываются путем применения налоговых ставок, действующих на конец отчетного периода. Эти ставки отражают разрешенные вычеты из налогооблагаемой прибыли и налоговые кредиты и применяются к расчетным будущим чистым потокам денежных средств до налогообложения (за вычетом налоговой базы соответствующих активов). Дисконтированные будущие чистые потоки денежных средств рассчитываются с использованием 10%-го коэффициента дисконтирования. Дисконтирование требует последовательных ежегодных оценок расходов будущих периодов, в течение которых будут извлечены указанные запасы.

Представленная в таблице информация не отражает оценки руководством прогнозируемых будущих потоков денежных средств или стоимости доказанных запасов нефти и газа Группы. Оценки доказанных объемов запасов не являются точными и изменяются по мере поступления новых данных. Более того, вероятные и возможные запасы, которые могут в будущем перейти в категорию доказанных, из расчетов исключаются. Такая оценка согласно разделу 932 Кодификации требует допущений относительно сроков и будущих затрат на разработку и добычу. Расчеты не должны использоваться в качестве показателя будущих потоков денежных средств Группы или стоимости ее запасов нефти и газа.

	За рубежом	Россия	Итого дочерние компании	Доля в зависимых компаниях
31 декабря 2012 г.				
Поступления денежных средств будущих периодов	58 747	619 743	678 490	24 279
Затраты будущих периодов на разработку и добычу	(36 468)	(424 260)	(460 728)	(12 469)
Налог на прибыль будущих периодов	(4 156)	(34 573)	(38 729)	(2 592)
Чистые потоки денежных средств будущих периодов	18 123	160 910	179 033	9 218
Ежегодный 10%-й дисконт по прогнозируемым срокам движения денежных средств	(9 964)	(96 015)	(105 979)	(4 723)
Дисконтированные будущие чистые потоки денежных средств	8 159	64 895	73 054	4 495
Доля держателей неконтролирующих акций в дисконтированных будущих чистых потоках денежных средств	-	397	397	-

ОАО «ЛУКОЙЛ»**Дополнительная информация о геолого-разведочных работах и добыче нефти и газа****(аудит данной информации не проводился)**

(в миллионах долларов США, если не указано иное)

	За рубежом	Россия	Итого дочерние компании	Доля в зависимых компаниях
31 декабря 2011 г.				
Поступления денежных средств будущих периодов	51 665	616 290	667 955	25 773
Затраты будущих периодов на разработку и добычу	(26 242)	(416 403)	(442 645)	(12 897)
Налог на прибыль будущих периодов	(6 056)	(35 768)	(41 824)	(2 896)
Чистые потоки денежных средств будущих периодов	19 367	164 119	183 486	9 980
Ежегодный 10%-й дисконт по прогнозируемым срокам движения денежных средств	(10 930)	(97 394)	(108 324)	(5 145)
Дисконтированные будущие чистые потоки денежных средств	8 437	66 725	75 162	4 835
Доля держателей неконтролирующих акций в дисконтированных будущих чистых потоках денежных средств	-	937	937	-
	За рубежом	Россия	Итого дочерние компании	Доля в зависимых компаниях
31 декабря 2010 г.				
Поступления денежных средств будущих периодов	40 871	432 401	473 272	18 629
Затраты будущих периодов на разработку и добычу	(23 193)	(313 375)	(336 568)	(9 503)
Налог на прибыль будущих периодов	(3 843)	(19 775)	(23 618)	(2 107)
Чистые потоки денежных средств будущих периодов	13 835	99 251	113 086	7 019
Ежегодный 10%-й дисконт по прогнозируемым срокам движения денежных средств	(8 641)	(60 808)	(69 449)	(3 656)
Дисконтированные будущие чистые потоки денежных средств	5 194	38 443	43 637	3 363
Доля держателей неконтролирующих акций в дисконтированных будущих чистых потоках денежных средств	-	963	963	-

VI. Основные причины изменений в стандартизированной оценке дисконтированных будущих чистых потоков денежных средств

Дочерние компании	2012	2011	2010
Дисконтированная стоимость на 1 января	75 162	43 637	45 597
Чистое изменение за счет приобретения и продажи запасов нефти и газа	256	39	(193)
Реализация и передача добытых нефти и газа, за вычетом себестоимости добычи	(14 215)	(13 515)	(12 454)
Чистые изменения в ценах реализации и оценках себестоимости добычи	(8 480)	69 089	22 241
Чистые изменения в налоге на добычу полезных ископаемых	627	(32 678)	(23 976)
Увеличение и открытие запасов, за вычетом соответствующих затрат	3 174	3 492	1 886
Расчетные затраты на разработку за период	7 241	6 182	5 565
Пересмотр предыдущих данных о запасах	377	620	(433)
Чистое изменение налога на прибыль	1 337	(7 467)	407
Прочие изменения	(735)	224	(141)
Эффект дисконтирования	8 310	5 539	5 138
Дисконтированная стоимость на 31 декабря	73 054	75 162	43 637

Доля в зависимых компаниях	2012	2012	2011
Дисконтированная стоимость на 1 января	4 835	3 363	2 622
Реализация и передача добытых нефти и газа, за вычетом себестоимости добычи	(1 066)	(1 203)	(927)
Чистые изменения в ценах реализации и оценках себестоимости добычи	(101)	3 820	2 296
Чистые изменения в налоге на добычу полезных ископаемых	(7)	(1 720)	(985)
Увеличение и открытие запасов, за вычетом соответствующих затрат	20	8	53
Расчетные затраты на разработку за период	88	66	120
Пересмотр предыдущих данных о запасах	(3)	179	(56)
Чистое изменение налога на прибыль	139	(365)	(294)
Прочие изменения	17	267	234
Эффект дисконтирования	573	420	300
Дисконтированная стоимость на 31 декабря	4 495	4 835	3 363

ПРИЛОЖЕНИЕ №4

Приложение 1
к приказу ОАО «ЛУКОЙЛ»
от 29.12.2012 г. № 261

**УЧЕТНАЯ ПОЛИТИКА ОАО «ЛУКОЙЛ»
на 2013 год
для целей бухгалтерского учета**

1. Общие положения

1.1. Настоящий документ представляет собой учетную политику ОАО «ЛУКОЙЛ» (далее также – Компания) на 2013 год для целей бухгалтерского учета.

Основанием для формирования учетной политики для целей бухгалтерского учета является действующее законодательство Российской Федерации, нормативные акты по бухгалтерскому учету, а также локальные нормативные акты Компании.

2. Организационные аспекты учетной политики

2.1. Организация бухгалтерской службы

2.1.1. Ведение бухгалтерского учета осуществляется бухгалтерской службой Компании под руководством Вице-президента - Главного бухгалтера.

2.1.2. Структура, численность работников бухгалтерской службы определяются локальными нормативными актами Компании. Работники бухгалтерской службы в своей деятельности руководствуются действующим законодательством Российской Федерации, рекомендациями по бухгалтерскому учету, локальными нормативными актами Компании, положениями о департаментах, подчиненных Вице-президенту – Главному бухгалтеру, должностными инструкциями.

2.1.3. Требования Вице-президента - Главного бухгалтера по документальному оформлению фактов хозяйственной жизни, представлению в бухгалтерскую службу необходимых документов и сведений, а также по соблюдению положений настоящей учетной политики являются обязательными для работников всех структурных подразделений Компании.

2.2. Система контроля

2.2.1. В соответствии с законодательством Российской Федерации объектом внутреннего контроля являются совершаемые факты хозяйственной жизни, ведение бухгалтерского учета и составление бухгалтерской (финансовой) отчетности.

2.2.2. Соответствие совершаемых фактов хозяйственной жизни законодательству Российской Федерации, контроль за движением имущества и выполнением обязательств в Компании обеспечивается системой внутрихозяйственного контроля путем:

- разделения функций по ведению бухгалтерского учета и контроля, установленных в должностных инструкциях;
- установления ответственности работников Компании в соответствии с должностными инструкциями;
- соблюдения системы подписания и утверждения первичных учетных документов в соответствии с локальными нормативными актами Компании;
- организации хранения ценностей, бланков строгой отчетности;
- организации хранения документов бухгалтерского и налогового учета в соответствии с номенклатурой дел, утвержденной в установленном Компании порядке, сдачи документов в архив, порядка уничтожения после истечения сроков хранения.

3. Технические аспекты учетной политики

3.1. Документооборот и технология обработки учетной информации

3.1.1. Каждый факт хозяйственной жизни Компании подлежит оформлению первичным учетным документом. Оформление первичных учетных документов, на основании которых ведется бухгалтерский учет, представление их для отражения в бухгалтерском учете производится в соответствии с законодательством и с утвержденным в Компании документооборотом.

Документооборот включает график документооборота, формы первичных учетных документов, применяемые для оформления фактов хозяйственной жизни, а также формы документов для внутренней отчетности и регистров бухгалтерского учета.

Первичные учетные документы должны содержать достоверные данные и быть оформлены по утвержденным формам с заполнением всех предусмотренных реквизитов. При отсутствии показателей по отдельным реквизитам в первичных учетных документах в соответствующих строках и графах ставится прочерк.

3.1.2. Перечень лиц, имеющих право подписи первичных учетных документов, регистров бухгалтерского учета, а также бухгалтерской (финансовой) отчетности устанавливается локальными нормативными актами ОАО «ЛУКОЙЛ».

3.1.3. В Компании бухгалтерский учет ведется с использованием вычислительной техники. Для учета и обработки информации о фактах хозяйственной жизни применяется ИСУ ЛУКОЙЛ на базе SAP R/3 (далее – ИСУ ЛУКОЙЛ).

3.1.4. По состоянию на конец отчетного периода (месяца) в ИСУ «ЛУКОЙЛ» формируются регистры бухгалтерского учета: краткие оборотные ведомости и Главная книга, формы которых утверждены документооборотом.

Регистры бухгалтерского учета (краткие оборотные ведомости по счетам бухгалтерского учета в разрезе аналитик в соответствии с Рабочим планом счетов ОАО «ЛУКОЙЛ» и Главная книга) по состоянию на конец отчетного года выводятся на бумажные носители и подписываются в установленном порядке.

Главная книга должна быть пронумерована, прошнурована, опечатана печатью на последней странице и заверена подписью начальника Департамента учета и отчетности.

3.1.5. Содержание регистров бухгалтерского учета и внутренней отчетности является конфиденциальной информацией ОАО «ЛУКОЙЛ».

3.1.6. Денежное измерение объектов бухгалтерского учета Компании производится в валюте Российской Федерации, в суммах без округления до целых рублей (в рублях и копейках).

3.2. Рабочий план счетов

3.2.1. Для учета фактов хозяйственной жизни, активов, обязательств, источников финансирования, доходов и расходов используется Рабочий план счетов Компании, который утверждается в составе приказа об учетной политике Компании.

3.2.2. В течение отчетного года внесение изменений и дополнений в Рабочий план счетов возможно в связи с изменением законодательства и принимаемых в соответствии с ним нормативных актов, с возникновением новых или изменением существующих условий хозяйственной деятельности и оформляется по форме, утвержденной Указанием по Бухгалтерии от 15.12.2009 № ЛХ-737У «О порядке взаимодействия подразделений Бухгалтерии в ходе полномасштабной промышленной эксплуатации ИСУ ЛУКОЙЛ», с изменениями и дополнениями.

3.3. Инвентаризация

3.3.1. В соответствии с Методическими указаниями по инвентаризации имущества и финансовых обязательств, утвержденными приказом Минфина России от 13.06.1995 № 49, с изменениями и дополнениями, в Компании установлен конкретный порядок проведения инвентаризации имущества и финансовых обязательств и оформления ее результатов, утвержденный приказом ОАО «ЛУКОЙЛ» от 31.08.2012 №180 «Об утверждении

Методических рекомендаций по инвентаризации имущества и финансовых обязательств ОАО «ЛУКОЙЛ». Ежегодным приказом ОАО «ЛУКОЙЛ» утверждается состав инвентаризационной комиссии, определяются активы и обязательства, подлежащие инвентаризации, сроки проведения и представления документов.

3.3.2. Инвентаризация основных средств по решению Президента Компании проводится не реже одного раза в три года, а по библиотечным фондам - один раз в пять лет или по иным основаниям в соответствии с действующим законодательством.

Инвентаризация материально-производственных запасов, вложений во внеоборотные активы, нематериальных активов, результатов выполненных научно - исследовательских, опытно - конструкторских и технологических работ, финансовых вложений, расчетов, расходов будущих периодов, денежных средств, денежных документов строгой отчетности, резервов и т.п. производится не реже одного раза в год.

3.3.3. Акты сверки расчетов с дебиторами и кредиторами обязательно составляются перед составлением годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности, в течение года - по мере необходимости, а также в соответствии с условиями договоров.

Акты сверки расчетов между Компанией и иными организациями Группы «ЛУКОЙЛ» составляются ежеквартально.

4. Методологические принципы бухгалтерского учета

4.1. Нематериальные активы

4.1.1. Для принятия к бухгалтерскому учету активов в качестве нематериальных должны быть соблюдены условия признания их нематериальными активами согласно Положению по бухгалтерскому учету «Учет нематериальных активов» (ПБУ 14/2007)», утвержденному приказом Минфина России от 27.12.2007 № 153н, с изменениями и дополнениями (далее – ПБУ 14/2007).

Нематериальный актив принимается к бухгалтерскому учету по фактической (первоначальной) стоимости, определенной по состоянию на дату принятия его к бухгалтерскому учету в соответствии с ПБУ 14/2007.

Если нематериальный актив принимается к бухгалтерскому учету в течение налогового периода по НДС и используется одновременно для осуществления как облагаемых НДС, так и не подлежащих обложению НДС операций, то суммы невозмещаемого НДС, подлежащие включению в первоначальную стоимость нематериального актива, определяются в соответствии с требованиями пункта 4 статьи 170 Налогового Кодекса Российской Федерации с использованием коэффициентов, порядок расчета которых определен Учетной политикой ОАО «ЛУКОЙЛ» для целей налогообложения.

Единицей бухгалтерского учета нематериальных активов является инвентарный объект, который определяется по правилам ПБУ 14/2007.

4.1.2. Начисление амортизации по нематериальным активам производится в течение отчетного года линейным способом в следующих случаях:

- если расчет ожидаемого поступления будущих экономических выгод от их использования указывает на равномерный характер их поступления;
- если надежный расчет поступления будущих экономических выгод по ним составить не представляется возможным.

4.1.3. Срок полезного использования нематериальных активов и способ начисления амортизации определяется при принятии объектов нематериальных активов к бухгалтерскому учету соответствующей постоянно действующей комиссией (далее – Комиссия), утвержденной приказом ОАО «ЛУКОЙЛ» от 04.10.2012 №200 «Об утверждении Положения о комиссиях по приему-передаче, вводу в эксплуатацию и списанию имущества (активов) ОАО «ЛУКОЙЛ» и составов комиссий».

В конце отчетного года Комиссия проверяет срок полезного использования и способ начисления амортизации нематериальных активов на необходимость их уточнения.

В случае изменения продолжительности периода, в течение которого Компания предполагает использовать нематериальный актив, на срок более 12 месяцев, срок его полезного использования подлежит уточнению.

4.1.4. Стоимость нематериальных активов с определенным сроком полезного использования погашается посредством начисления амортизации в течение срока их полезного использования.

По нематериальным активам с неопределенным сроком полезного использования амортизация не начисляется.

Для всех нематериальных активов ежемесячная сумма амортизационных отчислений при линейном способе рассчитывается исходя из фактической (первоначальной) стоимости нематериального актива равномерно в течение срока полезного использования этого актива, выраженного в месяцах.

Для нематериальных активов, по которым срок полезного использования уточнен, ежемесячная сумма амортизационных отчислений при линейном способе рассчитывается исходя из остаточной стоимости нематериального актива равномерно в течение оставшегося срока полезного использования этого актива, выраженного в месяцах.

4.1.5. По состоянию на 31 декабря 2013 года переоценка нематериальных активов не производится.

4.1.6. Проверка на обесценение нематериальных активов в порядке, определенном Международными стандартами финансовой отчетности, не производится.

4.1.7. В течение срока полезного использования нематериальных активов начисление амортизационных отчислений не приостанавливается.

Накопленные амортизационные отчисления отражаются на счете 05 «Амортизация нематериальных активов».

4.1.8. Полученные Компанией по лицензионным договорам в пользование нематериальные активы отражаются на забалансовом счете 016 «Нематериальные активы, полученные в пользование» в оценке, определяемой исходя из размера вознаграждения по договору.

По истечении срока, на который предоставлено право пользования нематериальным активом, данный актив списывается с забалансового счета.

4.1.9. У Компании-правообладателя расходы по модификации (переработке) программного продукта, формируют стоимость нового объекта, который принимается к бухгалтерскому учету в качестве нематериальных активов (программа ЭВМ и др.) при выполнении условий, установленных пунктом 3 ПБУ 14/2007.

При проведении Компанией-лицензиатом модификации программного продукта с согласия правообладателя (согласно условию лицензионного договора), принадлежность Компании исключительного права на вновь созданный продукт определяется договором на создание такого продукта. При выполнении условий, установленных пунктом 3 ПБУ 14/2007, в бухгалтерском учете лицензиата формируется новый объект нематериальных активов.

4.1.10. Для учета выбытия нематериальных активов к счету 04 «Нематериальные активы» открывается субсчет «Выбытие нематериальных активов».

4.2. Основные средства

4.2.1. Актив принимается к бухгалтерскому учету в качестве основных средств, если одновременно выполняются следующие условия Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01», утвержденного приказом Минфина России от 30.03.2001 № 26н, с изменениями и дополнениями (далее – ПБУ 6/01):

а) объект предназначен для использования в производстве продукции, при выполнении работ или оказании услуг, для управленческих нужд Компании либо для предоставления Компанией за плату во временное владение и пользование или во временное пользование;

б) объект предназначен для использования в течение длительного времени, т.е. срока полезного использования, продолжительностью свыше 12 месяцев;

в) Компанией не предполагается последующая перепродажа данного объекта;

г) объект способен приносить Компании экономические выгоды (доход) в будущем.

4.2.2. Аналитический учет объектов основных средств обеспечивает информацией по однородным группам: земельные участки, объекты природопользования, здания, сооружения, машины и оборудование, транспортные средства, инструмент, производственный и хозяйственный инвентарь, музейный фонд и т.д.

Объекты основных средств при принятии к бухгалтерскому учету в зависимости от срока полезного использования, определяемого Комиссией, распределяются в группы в соответствии с Классификацией основных средств, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 №1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы», с изменениями и дополнениями (далее – Постановление № 1).

4.2.3. Основные средства, предназначенные исключительно для предоставления Компанией за плату во временное владение и пользование или во временное пользование с целью получения дохода, независимо от их стоимости отражаются в бухгалтерском учете на счете 03 «Доходные вложения в материальные ценности» и в бухгалтерской (финансовой) отчетности в составе доходных вложений в материальные ценности.

4.2.4. Активы, в отношении которых выполняются условия, предусмотренные в подпункте 4.2.1 пункта 4.2, и стоимостью в размере не более 40 000 рублей за единицу, учитываются в бухгалтерском учете на отдельном субсчете к счету 10 «Материалы».

Компания не применяет указанный в настоящем пункте стоимостной лимит в отношении приобретаемых объектов музейного фонда, активов, требующих государственной регистрации прав.

4.2.5. Единицей бухгалтерского учета основных средств является инвентарный объект.

Как самостоятельные инвентарные объекты учитываются составные части комплекса, выполняющие свои функции только в составе комплекса, если сроки полезного использования составных частей существенно различаются. Если сроки полезного использования составных частей комплекса различаются не существенно, то комплекс учитывается как один инвентарный объект (кроме комплексов вычислительной техники, для которых определен особый порядок).

4.2.6. Сроки полезного использования составных частей комплекса признаются существенно различающимися, если составные части комплекса относятся к разным амортизационным группам согласно Постановлению № 1.

Сроки полезного использования составных частей комплексов вычислительной техники (оборудования), относящихся к одной амортизационной группе и принятых к бухгалтерскому учету с 01.01.2011 года, признаются существенно различающимися, если они различаются не менее чем на 3 месяца.

4.2.7. В целях рациональности ведения бухгалтерского учета в отношении составных частей комплексов вычислительной техники (оборудования), установленные сроки полезного использования которых различаются не существенно (для принятых к бухгалтерскому учету до 01.01.2011 и относящихся к одной амортизационной группе согласно Постановлению №1, для принятых к бухгалтерскому учету после 01.01.2011 – менее 3 месяцев), Компания устанавливает следующий порядок бухгалтерского учета: составные части комплекса, независимо от стоимости учитываются на счете 01 «Основные средства» (03 «Доходные вложения в материальные ценности»), признаются отдельными инвентарными объектами и учитываются обособленно, поскольку каждый

входящий в комплекс актив может выполнять свои функции в составе других комплексов с аналогичными функциями.

Перечень комплексов, с указанием наименований их составных частей, утверждается локальным нормативным актом в установленном Компанией порядке.

4.2.8. Имущество (движимое и недвижимое), указанное в технической документации на объект недвижимого имущества, а также дополнительно установленное или смонтированное в ходе капитальных вложений имущество, которое функционально связано со зданием (сооружением) и перемещение которого без причинения несоразмерного ущерба его назначению невозможно, отражаются в бухгалтерском учете как отдельные инвентарные объекты в составе комплекса при условии существенного различия сроков их полезного использования (относятся к разным амортизационным группам согласно Постановлению №1). Движимое имущество, входящее наряду с недвижимым имуществом в состав конструктивно обособленного комплекса (например, АЗС), признается в бухгалтерском учете при принятии к учету и выбытии в составе комплекса в сроки, определенные для объектов недвижимости.

4.2.9. Основные средства принимаются к учету по первоначальной стоимости исходя из способа их поступления, определяемой в соответствии с требованиями ПБУ 6/01.

Если объект основных средств (за исключением объектов недвижимости) принимается к бухгалтерскому учету в течение налогового периода по НДС и используется одновременно для осуществления как облагаемых НДС, так и не подлежащих обложению НДС операций, то суммы невозмещаемого НДС, подлежащие включению в первоначальную стоимость основного средства, определяются в соответствии с требованиями пункта 4 статьи 170 Налогового Кодекса Российской Федерации с использованием коэффициентов, порядок расчета которых определен в учетной политике ОАО «ЛУКОЙЛ» для целей налогообложения.

4.2.10. По состоянию на 31 декабря 2013 года переоценка объектов основных средств не производится.

4.2.11. Компания осуществляет начисление амортизации объектов основных средств линейным способом по всем группам основных средств.

Ежемесячная сумма амортизационных отчислений объектов основных средств рассчитывается исходя из фактической (первоначальной) стоимости или текущей (восстановительной) стоимости основного средства равномерно в течение срока полезного использования этого актива, выраженного в месяцах.

Для объектов основных средств, по которым произведены реконструкция или модернизация, ежемесячная сумма амортизационных отчислений рассчитывается исходя из остаточной стоимости основных средств равномерно в течение оставшегося срока полезного использования, выраженного в месяцах.

Начисленная сумма амортизации основных средств отражается в учете по кредиту счета 02 «Амортизация основных средств» в корреспонденции со счетами учета затрат на производство (общехозяйственных расходов, расходов на продажу, прочих расходов) в зависимости от того, где они эксплуатируются.

Начисление амортизации производится с первого числа месяца, следующего за месяцем принятия объектов основных средств к бухгалтерскому учету и производится до полного погашения стоимости объектов либо списания их с бухгалтерского учета.

4.2.12. По объектам жилищного фонда, учитываемым в составе доходных вложений в материальные ценности, приобретенным с 2006 года, объектам внешнего благоустройства и иным аналогичным объектам амортизация начисляется в общеустановленном порядке на счете 02 «Амортизация основных средств».

4.2.13. Не подлежат амортизации объекты основных средств, потребительские свойства которых с течением времени не изменяются (земельные участки, объекты природопользования, объекты, отнесенные к музейным предметам и музейным коллекциям, и др.).

4.2.14. Срок полезного использования объектов основных средств определяется при принятии объектов к бухгалтерскому учету Комиссией.

Компания пересматривает срок полезного использования по объекту основных средств, по которому в результате проведенной реконструкции или модернизации имело место улучшение (повышение) первоначально принятых нормативных показателей функционирования данного объекта. Пересмотр срока осуществляется Комиссией.

4.2.15. Объекты недвижимости, приобретенные за плату по договорам купли-продажи и полученные в счет вклада в уставный капитал и др., по которым соблюдены условия, определенные пунктом 4 ПБУ 6/01, и оформлены первичные учетные документы по приемке-передаче, но права собственности на которые не зарегистрированы в установленном законодательством порядке, принимаются к бухгалтерскому учету в качестве основных средств с выделением на отдельном субсчете к счету 01 «Основные средства» на дату акта приема-передачи объекта основных средств.

4.2.16. Объекты недвижимости в форме собственного строительства:

- по которым закончены капитальные вложения, соблюдены условия, определенные пунктом 4 ПБУ 6/01, оформлены все предусмотренные законодательством разрешения (согласования) для правомерной эксплуатации объекта недвижимости, но права собственности на которые не зарегистрированы в установленном законодательством порядке, принимаются к бухгалтерскому учету в качестве основных средств с выделением на отдельном субсчете к счету 01 «Основные средства» на дату акта приема-передачи объекта основных средств;

- по которым закончены капитальные вложения, соблюдены условия, определенные пунктом 4 ПБУ 6/01, но не оформлены все предусмотренные законодательством разрешения (согласования) для правомерной эксплуатации объекта недвижимости, права собственности на которые не зарегистрированы в установленном законодательством порядке и фактически эксплуатируемые, принимаются к бухгалтерскому учету в качестве основных средств с выделением на отдельном субсчете к счету 01 «Основные средства» на основании распорядительного документа в соответствии с документооборотом Компании (например, приказа (распоряжения) руководителя или лица, уполномоченного руководителем, о вводе объекта в эксплуатацию).

4.2.17. Выбытие объектов недвижимости в случаях продажи, передачи в виде вклада в уставный капитал другой организации и др. отражается в бухгалтерском учете общества-продавца, учредителя, участника и т.п. на дату акта приема-передачи объекта недвижимости.

Выбытие объектов недвижимости в случаях их ликвидации или списания в случае не соблюдения условий, определенных пунктом 4 ПБУ 6/01, отражается в бухгалтерском учете на дату акта о списании (ликвидации) основных средств.

4.2.18. Объекты недвижимости, предназначенные исключительно для сдачи в аренду, учитываются на счете 03 «Доходные вложения в материальные ценности» в порядке, аналогичном изложенному в подпунктах 4.2.15 и 4.2.16 пункта 4.2.

4.2.19. По объектам недвижимости, по которым закончены капитальные вложения, амортизация начисляется в общеустановленном порядке на соответствующих субсчетах к счету 02 «Амортизация основных средств» с первого числа месяца, следующего за месяцем принятия объектов в состав основных средств.

4.2.20. По объектам недвижимости, по которым не закончены капитальные вложения, числящимся на счете 08 «Вложения во внеоборотные активы», но фактически эксплуатируемым, амортизация начисляется на соответствующих субсчетах к счету 02 «Амортизация основных средств» с первого числа месяца, следующего за месяцем, в котором начата фактическая эксплуатация объекта незавершенного строительства. После принятия объектов к учету в качестве основных средств, сумма амортизационных отчислений уточняется исходя из определенной первоначальной стоимости основных средств и срока их полезного использования.

Срок полезного использования объектов недвижимости, по которым не закончены капитальные вложения, но фактически эксплуатируемых, должен быть определен в распорядительном документе, на основании которого указанные объекты вводятся в эксплуатацию (например, приказ (распоряжение) руководителя или лица, уполномоченного руководителем).

4.2.21. Фактические затраты на ремонт объектов основных средств включаются в затраты в том отчетном периоде, к которому они относятся.

4.2.22. Для учета выбытия объектов основных средств к счетам 01 «Основные средства» и 03 «Доходные вложения в материальные ценности» открываются соответственно субсчета «Выбытие основных средств» и «Выбытие доходных вложений в материальные ценности».

4.2.23. При осуществлении Компанией капитального строительства объектов основных средств подрядным способом в качестве заказчика порядок ведения бухгалтерского учета определяется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету долгосрочных инвестиций, утвержденным письмом Минфина России от 30.12.1993 № 160, в части, не противоречащей более поздним нормативным документам по бухгалтерскому учету, с учетом условий заключенных договоров.

В случае если договором строительного подряда предусмотрены сдача-приемка выполненных работ заказчику с определенной периодичностью (при этом объем выполненных работ за определенный договором период времени в целях бухгалтерского учета будет признаваться этапом выполнения подрядных работ), а также документальное оформление приемки выполненных работ актом по форме КС-2 «Акт о приемке выполненных работ» и справкой по форме КС-3 «Справка о стоимости выполненных работ и затрат», то затраты по таким выполненным работам отражаются на счете 08 «Вложения во внеоборотные активы».

В случае если договором строительного подряда не предусмотрена сдача-приемка выполненных работ заказчику с определенной периодичностью, а предусмотрены авансовые платежи исходя из объемов выполненных подрядчиком работ, которые подтверждаются ежемесячно (или с другой периодичностью, определенной договором) составлением отчетных форм, определенных договором или документооборотом, то денежные средства, выплачиваемые заказчиком подрядчику до окончания строительства объекта на основании отчетных форм, учитываются в качестве авансов.

С целью контроля за соответствием расходования денежных средств смете на строительство и объему выполненных строительных работ может быть организован внесистемный учет на основании вышеуказанных отчетных форм.

Зачет сумм авансовых платежей производится по окончании строительства объекта на основании форм КС-2, КС-3, оформленных после окончания строительства, и формы КС-11 «Акт приемки законченного строительством объекта».

4.3. Оценка и отражение в учете оборудования, требующего монтажа

4.3.1. Стоимость оборудования к установке принимается к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости приобретения, складывающейся из стоимости по ценам приобретения и расходов по приобретению и доставке, с использованием счета 15 «Заготовление и приобретение материальных ценностей» и счета 16 «Отклонение в стоимости материальных ценностей».

4.4. Учет расходов на научно - исследовательские, опытно - конструкторские и технологические работы

4.4.1. Учет расходов по научно - исследовательским, опытно - конструкторским и технологическим работам (далее – НИОКР) ведется в соответствии с требованиями

Положения по бухгалтерскому учету «Учет расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы» (ПБУ 17/02)», утвержденного приказом Минфина России от 19.11.2002 № 115н, с изменениями (далее – ПБУ 17/02), а также в соответствии с Положением о порядке планирования и организации научно-технической деятельности в Группе «ЛУКОЙЛ», утвержденным решением Правления ОАО «ЛУКОЙЛ» от 19.12.2007 (протокол №29), с изменениями и дополнениями и Указанием ОАО «ЛУКОЙЛ» от 26.03.2008 № ВА-13/У «О комиссии по оценке результатов НИОКР», с изменениями и дополнениями.

Единицей бухгалтерского учета расходов по НИОКР является инвентарный объект – совокупность расходов по НИОКР, результаты которой самостоятельно используются в производстве продукции (выполнении работ, оказании услуг) или для управленческих нужд Компании. Если выполнение НИОКР осуществляется отдельными этапами, то инвентарным объектом считается совокупность расходов по выполненной работе в целом, а не по каждому этапу.

4.4.2. Списание расходов по каждой выполненной НИОКР производится линейным способом равномерно в течение принятого срока списания расходов. В течение отчетного года списание расходов по НИОКР на расходы по обычным видам деятельности осуществляется равномерно в размере 1/12 годовой суммы.

4.4.3. Срок списания расходов по НИОКР устанавливается комиссией по оценке результатов НИОКР в соответствии с локальными нормативными актами Компании исходя из ожидаемого срока использования полученных результатов НИОКР, в течение которого Компания может получать экономические выгоды (доход).

Если ожидаемый срок использования полученных результатов составляет более 5 лет, то для целей списания расходов в бухгалтерском учете принимается срок 5 лет.

4.4.4. Изменение принятого способа списания расходов по конкретным научно - исследовательским, опытно - конструкторским и технологическим работам в течение срока применения результатов конкретной работы не производится.

4.5. Учет затрат по геологоразведке и строительству скважин

4.5.1. Бухгалтерский учет затрат на получение лицензий, геологоразведочные работы, строительство скважин, амортизацию скважин, ремонт, реконструкцию и модернизацию скважин ведется в соответствии с ПБУ 24/2011 «Учет затрат на освоение природных ресурсов», утвержденного приказом Минфина РФ от 06.10.2011 № 125н, с изменениями и дополнениями (далее – ПБУ 24/2011), и методическими рекомендациями по бухгалтерскому учету затрат, связанных с поиском, оценкой, разведкой и разработкой нефтегазовых месторождений, утвержденными локальным нормативным актом ОАО «ЛУКОЙЛ».

4.6. Финансовые вложения

4.6.1. При принятии к бухгалтерскому учету активов в качестве финансовых вложений должны быть соблюдены условия признания их финансовыми вложениями согласно требованиям Положения по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» (ПБУ 19/02)», утвержденного приказом Минфина России от 10.12.2002 № 126н, с изменениями и дополнениями, (далее – ПБУ 19/02).

Единицы бухгалтерского учета финансовых вложений:

- для вкладов в уставный капитал других организаций (за исключением акций акционерных обществ) – вклад в уставный капитал каждой организации;
- для акций – акции одного эмитента, одного типа, одного государственного регистрационного номера выпуска;
- для векселей – один вексель;

- по займам – заем, предоставленный по одному договору;
- по вкладам по договорам простого товарищества – вклад по каждому договору;
- по депозитным вкладам – вклад по одному договору;
- по приобретенным правам требования (дебиторской задолженности) – сумма дебиторской задолженности, приобретенной по каждому договору уступки права требования.

Аналитический учет ценных бумаг обеспечивает следующей информацией:

- наименование эмитента и вид (категория, тип) ценной бумаги;
- номер, серия и т.д.;
- номинальная стоимость, цена покупки;
- расходы, связанные с приобретением ценных бумаг;
- общее количество ценных бумаг;
- дата покупки, дата продажи или иного выбытия;
- место хранения;
- имеющие рыночную стоимость или не имеющие рыночную стоимость и т.п.

4.6.2. Финансовые вложения принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости исходя из способа их поступления в соответствии с ПБУ 19/02.

Формирование первоначальной стоимости активов для принятия их к бухгалтерскому учету в качестве финансовых вложений осуществляется на субсчете «Формирование стоимости» счета 76 «Расчеты с разными дебиторами и кредиторами» (кроме займов выданных, депозитных вкладов и т.п.). При соблюдении условий признания активов в качестве финансовых вложений в соответствии с пунктом 2 ПБУ 19/02 бухгалтерский учет финансовых вложений ведется на счете 58 «Финансовые вложения».

В случае несоблюдения условий признания активов в соответствии с пунктом 2 ПБУ 19/02 при принятии к бухгалтерскому учету в качестве финансовых вложений (например, векселей третьих лиц, дебиторской задолженности, приобретенной на основании уступки права требования) такие активы отражаются на счете 76 «Расчеты с разными дебиторами и кредиторами» (отдельный субсчет).

Способность получения экономических выгод (дохода) в будущем подтверждается соответствующим структурным подразделением Компании (куратором договора) заключением об экономической оправданности расходов, осуществляемых в рамках договора, которое составляется согласно требованиям Договорного регламента Открытого акционерного общества «Нефтяная компания «ЛУКОЙЛ», утвержденного приказом ОАО «ЛУКОЙЛ» от 11.03.2012 № 38.

Фактические затраты на приобретение активов в качестве финансовых вложений, а также затраты на приобретение ценных бумаг независимо от их величины по отношению к суммам, уплачиваемым в соответствии с договором продавцу, включаются в первоначальную стоимость финансовых вложений до момента принятия их к бухгалтерскому учету.

Затраты на приобретение финансовых вложений, возникающие после принятия их к бухгалтерскому учету, признаются прочими расходами в периоде возникновения этих затрат.

4.6.3. Для целей последующей оценки финансовые вложения подразделяются на две группы: финансовые вложения, по которым можно определить текущую рыночную стоимость в установленном в ПБУ 19/02 порядке, и финансовые вложения, по которым их текущая рыночная стоимость не определяется.

4.6.3.1. В бухгалтерской (финансовой) отчетности на конец отчетного года финансовые вложения, по которым можно определить текущую рыночную стоимость, отражаются по текущей рыночной стоимости путем корректировки их оценки на предыдущую отчетную дату. В Компании указанная корректировка производится также на конец отчетного квартала.

4.6.3.2. Финансовые вложения, по которым текущая рыночная стоимость не определяется, отражаются в бухгалтерском учете и бухгалтерской (финансовой) отчетности на отчетную дату по первоначальной стоимости.

4.6.3.3. В случае если по финансовым вложениям, ранее оцениваемым по текущей рыночной стоимости, на отчетную дату текущая рыночная стоимость не определяется, то такие финансовые вложения в бухгалтерской (финансовой) отчетности отражаются по стоимости их последней оценки.

4.6.4. По долговым ценным бумагам, по которым рыночная стоимость не определяется, доведение первоначальной стоимости долговых ценных бумаг до номинальной стоимости в течение срока их обращения не производится, при выбытии долговые ценные бумаги списываются по первоначальной стоимости.

4.6.5. Выбытие финансовых вложений признается в бухгалтерском учете организации на дату единовременного прекращения действия условий их принятия к бухгалтерскому учету, приведенных в пункте 2 ПБУ 19/02.

4.6.5.1. Ценные бумаги (например, акции одного эмитента), по которым текущая рыночная стоимость не определяется, при выбытии оцениваются по первоначальной стоимости первых по времени приобретения финансовых вложений (способ ФИФО). При способе ФИФО оценка данных ценных бумаг, находящихся в остатке на конец месяца, производится по первоначальной стоимости последних по времени приобретений.

4.6.5.2. Стоимость финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, при выбытии определяется исходя из последней оценки.

4.6.5.3. Вклады в уставные капиталы других организаций (за исключением акций акционерных обществ), предоставленные другим организациям займы, депозитные вклады в кредитных организациях, дебиторская задолженность, приобретенная на основании уступки права требования, оцениваются по первоначальной стоимости каждой выбывающей единицы бухгалтерского учета.

4.6.5.4. При выбытии векселей их стоимость определяется по первоначальной стоимости каждого векселя.

4.6.5.5. Оценка финансовых вложений на конец отчетного периода производится в зависимости от принятого способа оценки финансовых вложений при их выбытии.

4.6.5.6. Для учета выбытия финансовых вложений при погашении (за исключением погашения выданных займов, вкладов по договорам простого товарищества (совместной деятельности), возврата депозитных вкладов), продаже, безвозмездной передаче используется счет 91 «Прочие доходы и расходы».

4.6.6. Проверка на обесценение финансовых вложений производится комиссией по созданию и использованию резерва под обесценение финансовых вложений (далее – Комиссия), утвержденной приказом ОАО «ЛУКОЙЛ» от 14.01.2005 № 4, с изменениями, в соответствии с Положением о порядке проведения мониторинга обесценения финансовых вложений ОАО «ЛУКОЙЛ» и формирования резерва под обесценение финансовых вложений, утвержденным приказом ОАО «ЛУКОЙЛ» от 08.06.2005 № 142, в редакции утвержденной приказом ОАО «ЛУКОЙЛ» от 25.03.2011 № 52, ежеквартально при наличии признаков обесценения. Результаты проверки оформляются документально.

Если проверка на обесценение подтверждает устойчивое существенное снижение стоимости финансовых вложений, Компания образует резерв под обесценение финансовых вложений. Величина резерва утверждается указанием Первого вице – президента ОАО «ЛУКОЙЛ», курирующего вопросы экономики и финансов, на основании предложений и рекомендаций Комиссии.

Сумма создаваемого резерва под обесценение финансовых вложений отражается по кредиту счета 59 «Резервы под обесценение финансовых вложений» и дебету счета 91 «Прочие доходы и расходы».

Если проверка выявила снижение (повышение) расчетной стоимости финансовых вложений, то корректировка ранее созданного резерва под обесценение финансовых

вложений осуществляется на основании указания Первого вице – президента ОАО «ЛУКОЙЛ», курирующего вопросы экономики и финансов.

Аналитический учет по счету 59 «Резервы под обесценение финансовых вложений» ведется по каждому виду финансовых вложений.

4.6.7. Для целей бухгалтерского учета проценты по выданным Компанией займам включаются в состав прочих доходов ежемесячно.

4.6.8. Для целей отражения в бухгалтерской (финансовой) отчетности финансовые вложения в зависимости от срока обращения (погашения) подразделяются на краткосрочные и долгосрочные.

Перевод долгосрочной задолженности в краткосрочную задолженность в части финансовых вложений, в которых определена дата погашения (обращения), производится в момент, когда до окончания срока погашения (обращения) остается 365 дней.

4.6.9. Бухгалтерский учет вкладов по договорам простого товарищества (договорам о совместной деятельности) осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Информация об участии в совместной деятельности» (ПБУ 20/03)», утвержденным приказом Минфина России от 24.11.2003 № 105н, с изменениями и дополнениями и другими нормативными актами по бухгалтерскому учету.

4.7. Материально-производственные запасы

4.7.1. Формирование в бухгалтерском учете информации о материально – производственных запасах (далее также - МПЗ) Компании производится в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет материально – производственных запасов» (ПБУ 5/01)», утвержденным приказом Минфина России от 09.06.2001 № 44н, с изменениями (далее - ПБУ 5/01).

МПЗ принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости исходя из способа их поступления в соответствии с требованиями ПБУ 5/01.

При осуществлении Компанией торговой деятельности расходы по заготовке и доставке товаров учитываются в составе фактических затрат на приобретение товаров.

В целях рационального ведения бухгалтерского учета расходы на услуги по страхованию, непосредственно относящиеся к приобретаемым МПЗ и возникающие до принятия их к бухгалтерскому учету на счетах 10 «Материалы», 41 «Товары», включаются в первоначальную стоимость материально – производственных запасов (материалов, товаров), если они являются существенными.

В отношении указанных расходов существенной признается сумма, составляющая более 5 % от суммы кредиторской задолженности по договору с поставщиком МПЗ.

Расчет уровня существенности оформляется бухгалтерской справкой.

В случае несущественности расходы на услуги по страхованию признаются расходами в зависимости от цели приобретения и дальнейшего использования МПЗ (по товарам – расходы на продажу (отдельный субсчет), по материалам, приобретаемым и используемым в управленческих целях – общехозяйственные расходы и т.д.).

МПЗ, не принадлежащие Компании, но находящиеся в ее пользовании или распоряжении в соответствии с условиями договора, учитываются на забалансовых счетах в оценке, предусмотренной договором.

В зависимости от характера материально – производственных запасов, порядка их приобретения и использования единицей бухгалтерского учета МПЗ может быть номенклатурный номер, партия, однородная группа и др.

Аналитический учет МПЗ на счетах бухгалтерского учета обеспечивает информацией о МПЗ в натурально – стоимостном выражении.

4.7.2. Приобретаемые Компанией МПЗ отражаются в бухгалтерском учете с использованием счетов 15 «Заготовление и приобретение материальных ценностей» и 16 «Отклонения в стоимости материальных ценностей».

4.7.3. Бухгалтерский учет материалов ведется по учетным ценам. Учетная цена материала – это цена, предусмотренная договором с поставщиком.

В течение отчетного месяца фактические затраты по приобретению материалов учитываются по дебету счета 15 и кредиту счетов расчетов. Приход материалов отражается по фактической себестоимости по дебету счета 10 «Материалы» и кредиту счета 15.

Счет 16 используется для учета расходов на приобретение материалов, документы по которым поступили в следующих отчетных периодах, т.е. после принятия материалов к учету.

В случае если расходы по приобретению материалов невозможно отнести на конкретную поставку, они распределяются пропорционально стоимости приобретаемых материалов.

Отклонения, накопленные на счете 16, учтенные после оприходования материалов, списываются в дебет счетов 26 «Общехозяйственные расходы», 91 «Прочие доходы и расходы» и др. пропорционально стоимости списанных на расходы и иные цели материалов в текущем отчетном месяце.

В месяце, следующем за отчетным, остаток по счету 16 присоединяется к отклонениям в стоимости вновь поступивших материалов и распределяется пропорционально стоимости материалов, которые списываются соответственно на счета 26, 91 и др. в этом месяце и т.д.

Расходы на приобретение материалов, документы по которым поступили в следующем отчетном году после подписания годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности, т.е. после принятия материалов к учету в предшествующем отчетном году, отражаются:

- в случае наличия остатков материалов на начало данного отчетного месяца - на счете 16 субсчет «Отклонения в стоимости вспомогательных материалов»,
- в случае отсутствия остатков материалов на начало данного отчетного месяца - на счете 91 «Прочие доходы и расходы» как убытки прошлых лет, признанные в отчетном году.

4.7.4. Товары, приобретаемые по договорам поставки на внутреннем рынке, условиями которых предусматривается возможность изменения цены поставщика по сравнению с ценой, определенной на дату перехода права собственности, в бухгалтерском учете на счете 41 «Товары» в корреспонденции со счетом 15 «Заготовление и приобретение материальных ценностей» отражаются по учетным ценам, согласованным в договорах на дату перехода права собственности.

Учетная цена товара – это цена товара, предусмотренная договором с поставщиком непосредственно за товар. В случае если цена поставщика в отчетном периоде (месяце) была изменена в порядке, определенном условиями договора, то в бухгалтерском учете отражается изменение ранее учтенной по предварительной цене поставщика стоимости приобретения на окончательную цену на основании документов, предусмотренных контрактами (договорами) и действующим документооборотом.

Суммы разниц между фактической себестоимостью приобретенных товаров и их учетной ценой отражаются на счете 16 «Отклонения в стоимости материальных ценностей» в корреспонденции со счетами учета расчетов (без корректировки первоначальной учетной цены на счете 41 «Товары»). Накопленные на счете 16 разницы могут быть списаны (сторнированы – при отрицательной разнице) в дебет счетов 45 «Товары отгруженные», 90 «Продажи», 94 «Недостачи и потери».

Если учетная цена товара превышает фактическую себестоимость, то сумма отклонения отражается по дебету счета 15 и кредиту счета 16.

Отклонения в стоимости товаров могут включать:

- разницу между ценой товара по договору (в случае ее изменения) и его учетной ценой,

- сумму затрат, связанных с приобретением товаров (транспортно-заготовительные расходы и др.), в т.ч. документы по которым поступили в следующем отчетном году,

- суммы, возникающие за счет округлений.

Списание отклонений, относящихся к стоимости партии выбывающих товаров, производится по каждой партии и отражается на счетах учета, соответствующих направлению выбытия товаров (счет 90 «Продажи», 45 «Товары отгруженные» и т.д.). Если одна партия товара выбывает по нескольким направлениям, то отклонения списываются пропорционально учетной стоимости товара, выбывшего по каждому направлению.

Расходы на приобретение товаров (транспортно-заготовительные расходы), документы по которым поступили в следующем отчетном году, т.е. после принятия товаров к учету в предшествующем отчетном году, отражаются:

- в случае наличия остатка товаров на начало данного отчетного месяца - на счете 16 и списываются в обычном порядке,

- в случае отсутствия остатка товаров на начало данного отчетного месяца - на счете 91 «Прочие доходы и расходы» как убытки прошлых лет, выявленные в отчетном периоде.

Учет отклонений в стоимости приобретенных товаров на счете 16 ведется в разрезе наименований товаров, партиям, по контрагентам, договору, номеру и дате счета-фактуры.

Списание отклонений осуществляется на основании расчета, формируемого ежемесячно (при закрытии периода).

При отгрузке товаров покупателям по кредиту счета 41 «Товары» в дебет счета 90 «Продажи» списывается стоимость товаров по учетной цене. Если же выручка от продажи отгруженных товаров определенное время не может быть признана в бухгалтерском учете (например, при передаче товаров транспортным компаниям для перевозки, передаче комиссионерам на реализацию и т.д.), то до момента признания выручки эти товары учитываются Компанией на счете 45 «Товары отгруженные» по учетной цене.

4.7.5. При отпуске или ином выбытии материалов их оценка производится по средней себестоимости путем определения фактической себестоимости в момент отпуска материала (скользящая оценка). Оценка материалов на конец отчетного периода производится по их средней себестоимости.

4.7.6. При выбытии товаров их списание производится по себестоимости каждой единицы бухгалтерского учета товаров.

4.7.7. Материально – производственные запасы, которые морально устарели, полностью или частично потеряли свое первоначальное качество либо текущая рыночная стоимость, которых снизилась, в том числе длительно хранящиеся и не востребовавшиеся в производственно-хозяйственной деятельности остатки, отражаются в бухгалтерском балансе на конец отчетного года за вычетом резерва под снижение стоимости материальных ценностей.

Порядок формирования и использования резерва под снижение стоимости материальных ценностей утвержден приказом ОАО «ЛУКОЙЛ» от 29.12.2007 № 230, с изменениями и дополнениями.

Резерв под снижение стоимости материальных ценностей образуется за счет финансовых результатов Компании на величину разницы между текущей рыночной стоимостью и фактической себестоимостью МПЗ, если последняя выше текущей рыночной стоимости.

4.7.8. Аналитический учет на счете 94 «Недостачи и потери от порчи ценностей» обеспечивает информацией о потерях МПЗ в пределах норм и сверх установленных норм.

4.7.9. Бухгалтерский и оперативный учет специальной одежды ведется в соответствии с Методическими указаниями по бухгалтерскому учету специального инструмента, специальных приспособлений, специального оборудования и специальной

одежды, утвержденными приказом Минфина России от 26.12.2002 № 135н, с изменениями и дополнениями.

С целью снижения трудоемкости учетных работ Компанией производится единовременное списание стоимости специальной одежды, срок эксплуатации которой согласно нормам выдачи не превышает 12 месяцев, в дебет соответствующих счетов затрат на производство в момент ее передачи (отпуска) работникам Компании.

4.7.10. Книги, брошюры, журналы, издания (в том числе электронные), используемые при производстве продукции, выполнении работ, оказании услуг, для принятия управленческих решений отражаются суммарно в составе материалов и составляют библиотечный фонд, учитываемый под одним номенклатурным номером. Пообъектный учет библиотечного фонда ведется библиотекой Компании в соответствии с Инструкцией об учете библиотечного фонда, утвержденной приказом Министерства культуры Российской Федерации от 02.12.1998 № 590.

Стоимость объектов библиотечного фонда списывается на затраты на производство, общехозяйственные расходы, расходы на продажу, прочие расходы по мере отпуска их в производство или эксплуатацию по себестоимости каждой единицы. В целях обеспечения сохранности объектов библиотечного фонда ведется количественный учет этих объектов.

Не относятся к библиотечному фонду периодические издания.

4.7.11. Стоимость активов сроком полезного использования более 12 месяцев и стоимостным лимитом не более 40 000 руб., учитываемых на отдельном субсчете к счету 10 «Материалы», списывается на затраты на производство, общехозяйственные расходы, расходы на продажу, прочие расходы по мере отпуска в производство или эксплуатацию по себестоимости каждой единицы. В целях обеспечения сохранности этих активов в Компании ведется их количественный учет.

4.7.12. Фактические затраты по приобретению объектов, указанных в подпунктах 4.7.9-4.7.11 пункта 4.7, учитываются на счете 15 «Заготовление и приобретение материальных ценностей» с последующим их отнесением на соответствующие субсчета к счету 10 «Материалы».

4.7.13. Материальные ценности, приобретенные для использования в качестве сувениров, учитываются на счете 10 «Материалы».

4.7.14. Материальные ценности, приобретенные для последующего распространения (реализации) работникам Компании и третьим лицам в качестве подарков, приобретенная электроэнергия и прочие товары учитываются на счете 41 «Товары», принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости с использованием счетов 15 и 16 без применения учетных цен.

4.7.15. Если материально-производственные запасы принимаются к бухгалтерскому учету в течение налогового периода по НДС и используются одновременно для осуществления как облагаемых НДС, так и не подлежащих обложению НДС операций, то суммы невозмещаемого НДС, подлежащие включению в стоимость МПЗ, определяются в соответствии с требованиями пункта 4 статьи 170 Налогового Кодекса Российской Федерации.

4.8. Расчеты

4.8.1. Аналитический учет расчетов обеспечивает получение информации о сроках исполнения обязательств по условиям договоров.

4.8.2. Если последовательность закрытия авансовых платежей покупателей не установлена договором или иным документом, то авансовые платежи покупателей засчитываются в счет оплаты поставки материальных ценностей (выполненных работ, оказанных услуг) в порядке очередности перечисления, начиная с самого раннего.

Если последовательность закрытия авансовых платежей поставщикам и подрядчикам не установлена договором или иным документом, то авансовые платежи поставщикам и подрядчикам засчитываются в счет оплаты поставки материальных ценностей

(выполненных работ, оказанных услуг) в порядке очередности перечисления, начиная с самого раннего.

Под иными документами следует понимать первичные учетные документы, счет, а также счет-фактуру и акты сверок взаиморасчетов.

4.8.3. Суммы НДС по авансам выданным и авансам полученным в бухгалтерском учете отражаются обособленно.

4.9. Расходы будущих периодов

4.9.1. К расходам будущих периодов относятся платежи за предоставленное Компании право использования объектов интеллектуальной деятельности или средств индивидуализации, производимые в виде фиксированного разового платежа; расходы на приобретение лицензий и аналогичные расходы, удовлетворяющие условиям признания активов, установленным нормативными правовыми актами по бухгалтерскому учету, и др.

4.9.2. Расходы будущих периодов отражаются на счете 97 «Расходы будущих периодов» в том отчетном периоде, в котором они имели место, независимо от времени фактической выплаты денежных средств и (или) иной формы их оплаты (метод начисления).

4.9.3. Аналитический учет по счету 97 «Расходы будущих периодов» обеспечивает информацией по классам расходов, по группам расходов, по видам расходов (долгосрочные, краткосрочные), по назначению (производственные, непроизводственные, управленческие и пр.), по договорам, по объектам расходов.

4.9.4. Списание расходов будущих периодов производится равномерно в течение определенного срока. Сроки списания расходов будущих периодов определяются в соответствии с периодом, к которому эти расходы относятся.

Определение сроков списания расходов будущих периодов осуществляется постоянно действующей комиссией в соответствии с установленным в Компании порядком.

4.10. Капитал

4.10.1. Записи по счету 80 «Уставный капитал» в случаях изменения уставного капитала производятся только после внесения соответствующих изменений в учредительные документы Компании. До указанного момента поступающие в оплату акций средства отражаются в учете в корреспонденции со счетами по учету кредиторской задолженности.

Сумма налога на добавленную стоимость по основным средствам, принятым в оплату акций, подлежит отражению в бухгалтерском учете по кредиту счета 83 «Добавочный капитал» в корреспонденции со счетом 19 «Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям».

4.10.2. Аналитический учет на счете 84 «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)» ведется в разрезе:

- нераспределенной прибыли (непокрытого убытка) прошлых лет;
- нераспределенной прибыли (непокрытого убытка) текущего года;
- нераспределенной прибыли (непокрытого убытка) в соответствии с правилами бухгалтерского учета (дооценка по выбывшим основным средствам и др.);
- нераспределенной прибыли (непокрытого убытка) прошлых лет (исправление существенных ошибок предшествующих отчетных периодов).

При этом аналитический учет нераспределенной прибыли (непокрытого убытка) прошлых лет должен обеспечивать информацией о прибыли (убытке) образованной и прибыли (убытке) использованной.

4.11. Оценочные обязательства, условные обязательства, условные активы, оценочные резервы.

4.11.1. Компания признает оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы в соответствии с порядком, установленным Положением по бухгалтерскому учету «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» (ПБУ 8/2010)», утвержденным приказом Минфина России от 13.12.2010 № 167н, с изменениями и дополнениями, приказом ОАО «ЛУКОЙЛ» от 22.12.2011 №255.

Признание оценочных обязательств производится в бухгалтерском учете по кредиту счета 96 «Резервы предстоящих расходов».

В течение отчетного года при фактических расчетах по обязательству, которое было признано оценочным, в бухгалтерском учете отражается сумма расходов, связанных с выполнением Компанией признанных обязательств, или кредиторская задолженность в корреспонденции с дебетом счета 96 «Резервы предстоящих расходов».

В конце отчетного года по результатам инвентаризации суммы избыточно признанных оценочных обязательств за прошлые отчетные годы, а также в случае прекращения выполнения условий признания оценочного обязательства, например, в отношении годовых премиальных выплат работникам за прошлые отчетные годы, списываются с отнесением на прочие доходы отчетного года. На суммы излишне признанных оценочных обязательств текущего года бухгалтерские записи, произведенные ранее, сторнируются.

По результатам инвентаризации, учитывая однородность оценочных обязательств, возникающих от повторяющихся фактов хозяйственной жизни при ведении обычной деятельности Компании, например, в отношении предстоящих расходов на оплату отпусков работников, недостаточные суммы относятся на затраты, избыточные суммы признанные ранее, сторнируются.

По состоянию на конец отчетного года возможен остаток величины оценочных обязательств.

При существенном изменении факторов, от которых зависит величина фактических выплат работникам в будущем, например, изменение законодательства, условий, от которых зависят выплаты и т.п., показатели, положенные в основы расчета ожидаемых выплат, своевременно пересматриваются и влияют на величину оценочных обязательств.

4.11.2. Аналитический учет оценочных обязательств ведется по группам оценочных обязательств, однородных по характеру и порождаемой ими неопределенности:

- а) в отношении предстоящих расходов на оплату отпусков работникам,
- б) в отношении предстоящих расходов на годовые премиальные выплаты работникам;
- в) в связи с незавершенными на отчетную дату судебными разбирательствами;
- г) в связи с предстоящей реструктуризацией деятельности Компании;
- д) в связи с выданными гарантиями, поручительствами;
- е) в связи с ликвидацией основных средств и восстановлением окружающей среды и др.

Аналитический учет должен обеспечивать информацией в разрезе каждого оценочного обязательства.

4.11.3. Оценочные обязательства, перечисленные в подпунктах «а» и «б» подпункта 4.11.2 пункта 4.11, признаются в бухгалтерском учете на основании расчетов, представляемых структурными подразделениями Компании в бухгалтерскую службу, согласно документообороту.

Признание оценочных обязательств (за исключением перечисленных в подпунктах «а» и «б» подпункта 4.11.2 пункта 4.11) осуществляется в соответствии с Регламентом формирования и отражения информации об оценочных обязательствах в бухгалтерском учете и раскрытия информации об условных обязательствах и условных активах в отчетности ОАО «ЛУКОЙЛ», утвержденным приказом ОАО «ЛУКОЙЛ» от 22.12.2011 №255.

4.11.4. Компания принимает решение о дисконтировании величины оценочных обязательств, перечисленных в подпунктах «в», «г», «д» и «е» подпунктах 4.11.2 пункта 4.11, предполагаемый срок исполнения которых превышает 12 месяцев, при условии ежегодного изменения более чем на 5% покупательной способности валюты Российской Федерации, определяемой как показатель уровня инфляции, устанавливаемый законодательством Российской Федерации о Федеральном бюджете.

Ставка дисконтирования принимается равной показателю уровня инфляции, установленному законодательством Российской Федерации о Федеральном бюджете. При дисконтировании величина оценочного обязательства рассчитывается как произведение величины подлежащего погашению обязательства на коэффициент дисконтирования соответствующего года.

Порядок расчета оценочных обязательств в связи с ликвидацией основных средств и восстановлением окружающей среды устанавливается на основании локального нормативного акта Компании.

4.11.5. Компания ежеквартально осуществляет проверку дебиторской задолженности на предмет создания резерва по сомнительным долгам в соответствии с Положением о порядке формирования и использования резерва по сомнительным долгам, списания дебиторской и кредиторской задолженности, утвержденным приказом ОАО «ЛУКОЙЛ» от 06.04.2010 № 59, с изменениями (далее – Приказ).

Величина резерва определяется по каждому сомнительному долгу постоянно действующей комиссией ОАО «ЛУКОЙЛ» по формированию и использованию резерва по сомнительным долгам, списанию дебиторской и кредиторской задолженности (для целей бухгалтерского учета), утвержденной Приказом.

Аналитический учет по счету 63 «Резервы по сомнительным долгам» ведется по каждому созданному резерву.

4.11.6. Порядок формирования резерва под обесценение финансовых вложений и резерва под снижение стоимости материальных ценностей рассмотрен соответственно в пунктах 4.6 «Финансовые вложения» и 4.7 «Материально – производственные запасы».

4.12. Кредиты и займы

4.12.1. Расходы, связанные с выполнением обязательств по полученным займам и кредитам, непосредственно относящимся к приобретению и (или) строительству инвестиционных активов, включаются в их стоимость в соответствии с требованиями Положения по бухгалтерскому учету «Учет расходов по займам и кредитам» (ПБУ 15/2008)», утвержденного приказом Минфина России от 06.10.2008 № 107н, с изменениями и дополнениями (далее - ПБУ 15/2008), а также указаниями ОАО «ЛУКОЙЛ» от 10.06.2005 №ВА-42/У и от 04.08.2009 №ВА-36/У.

4.12.2. К инвестиционным активам относятся объекты незавершенного производства и незавершенного строительства которые впоследствии будут приняты к бухгалтерскому учету в качестве основных средств, нематериальных активов, НИОКР или иных внеоборотных активов, а также поисковые активы и объекты основных средств в случае их реконструкции, модернизации и др., требующие длительного времени (не менее 3-х месяцев) и затрат на приобретение и (или) строительство (реконструкцию).

Проценты по займам и кредитам, полученным на цели, не связанные с приобретением (сооружением, изготовлением, реконструкцией, модернизацией и др.)

инвестиционного актива, но израсходованным на приобретение (сооружение, изготовление, реконструкцию, модернизацию и др.) инвестиционного актива, включаются в стоимость инвестиционного актива

4.12.3. Перевод задолженности по полученным кредитам и займам в категорию просроченной производится Компанией в день, следующий за днем, когда по условиям договора займа и (или) кредита Компания должна была осуществить возврат основной суммы долга.

4.12.4. Перевод долгосрочной задолженности по полученным займам и кредитам в краткосрочную производится Компанией в момент, когда по условиям договора займа и (или) кредита до возврата основной суммы долга (части долга) остается 365 дней.

4.12.5. Аналитический учет на счетах учета расчетов по кредитам и займам полученным обеспечивает информацией о дате исполнения обязательств.

4.12.6. Начисление процентов по полученным займам и кредитам Компания производит в соответствии с порядком, установленным в договоре займа и (или) кредитном договоре, ежемесячно.

Расходы по займам отражаются в бухгалтерском учете обособленно от основной суммы обязательства по полученному займу (кредиту).

4.12.7. Начисление процентов и (или) дисконта по размещенным облигациям отражается Компанией-эмитентом в составе прочих расходов в тех отчетных периодах, к которым относятся данные начисления.

Начисление сумм причитающихся векселедержателю к оплате процентов включается Компанией-векселедателем в состав прочих расходов в тех отчетных периодах, к которым относятся данные начисления.

4.12.8. Дополнительные расходы, связанные с получением займов и кредитов, отражаются Компанией в составе прочих расходов в тех отчетных периодах, в которых были произведены данные расходы.

4.13. Доходы и расходы

4.13.1. Для целей бухгалтерского учета доходами от обычных видов деятельности по состоянию на 01.01.2013 Компания признает выручку от продаж:

- по основной деятельности, в том числе по видам продаж:
 - от продажи товаров, приобретенных для перепродажи (товарного газа по направлениям продаж – на территории РФ, на экспорт);
 - от продажи работ, услуг (данные, представленные доверительным управляющим);
- по посреднической деятельности, в т.ч. по видам продаж:
 - вознаграждение по посредническим договорам и договорам комиссии (по направлениям продаж – на территории РФ, на экспорт);
- по прочей деятельности, в т.ч. по видам продаж:
 - от продажи прочих товаров (на территории РФ);
 - вознаграждение по лицензионным договорам и договорам концессии (по направлениям продаж – на территории РФ, на экспорт);
 - реализация прочих услуг (по направлениям продаж – на территории РФ, на экспорт);
 - реализация услуг по аренде (на территории РФ).

При изменении условий хозяйствования в течение отчетного периода доходами от обычных видов деятельности может признаваться выручка от иных фактов хозяйственной жизни.

4.13.2. Выручка принимается к учету в сумме, исчисленной в денежном выражении, равной величине поступления денежных средств и иных активов и (или) величине дебиторской задолженности.

Если выручка от продажи отгруженной продукции (товаров) в течение отчетного периода (месяца) из-за несоблюдения полностью условий признания ее в бухгалтерском учете не может быть признана в бухгалтерском учете (например, до момента перехода права собственности при экспорте или при передаче продукции (товаров) другим организациям для продажи по договору комиссии), то для отражения в учете факта хозяйственной жизни отгрузка продукции (товаров) используется счет 45 «Товары отгруженные».

3. Выручка от продажи признается в бухгалтерском учете по предварительным ценам, определенным на основании информации, предоставляемой в Бухгалтерию структурными подразделениями в соответствии с действующим документооборотом, если до конца отчетного периода (месяца), в котором произошел переход права собственности на товар, согласно условиям экспортных контрактов, окончательная цена реализации товаров не определена. После формирования окончательной цены реализации в периоде, следующем за отчетным, в бухгалтерском учете отражается сумма выручки по окончательной цене на основании документов, предусмотренных контрактами и действующим документооборотом.

В аналогичном порядке в бухгалтерском учете Компании отражаются расчеты с комитентами по договорам комиссии.

По договорам поставки товаров на внутренний рынок, условиями которых предусматривается возможность изменения цены реализации по сравнению с ценой, определенной на дату перехода права собственности, выручка в бухгалтерском учете отражается по цене, согласованной в договоре на дату перехода права собственности. В случае если цена в отчетном периоде (месяце) была изменена в порядке, определенном условиями договора, в бухгалтерском учете отражается сумма выручки по измененной цене на основании документов, предусмотренных договорами и действующим документооборотом.

4.13.4. Для целей признания в бухгалтерском учете и последующего распределения расходов на продажу при списании в дебет счета 90 «Продажи» различают следующие виды расходов:

- прямые расходы на продажу – это коммерческие расходы, связанные с продажей товаров, которые можно прямо отнести к определенной партии товаров;

- условно-прямые расходы на продажу – это коммерческие расходы, связанные с продажей товаров, которые не могут быть однозначно отнесены на конкретную партию и учитываются по конкретному виду продаж;

- косвенные расходы на продажу – это коммерческие расходы, которые в полном объеме в отчетном периоде распределяются между видами продаж Компании пропорционально выручке от продаж товаров, работ, услуг за вычетом налога на добавленную стоимость.

В течение отчетного периода коммерческие расходы отражаются по дебету счета 44 «Расходы на продажу».

Прямые и условно-прямые расходы на продажу по окончании каждого месяца распределяются между фактической себестоимостью реализованных товаров и их остатком на конец месяца с учетом адресного отнесения расходов на конкретные партии продаж.

4.13.4.1. Распределение прямых расходов на продажу, осуществленных в текущем периоде.

Прямые расходы, напрямую отнесенные на партию (или партии), поступившие к учету в текущем периоде, распределяются исходя из принципа, что расходы относятся на общий объем по партии (реализованный и предстоящий к реализации) следующим способом:

- Определяется сумма стоимости фактически реализованного товара с начала отчетного года и стоимости нереализованного остатка товара на конец отчетного месяца - по соответствующим партиям;

- Рассчитывается средний процент как отношение суммы расходов на продажу, связанных с реализацией по партии, к сумме, определенной в предыдущем абзаце;

- Определяется сумма расходов на продажу, относящаяся к остатку товара, не реализованного на конец месяца, как произведение среднего процента к стоимости нереализованного остатка товара на конец месяца;

- Расходы на продажу, связанные с партией, по которой реализация будет произведена в следующих периодах отчетного года, также будут списываться на себестоимость в периоды реализации партии.

Сумма прямых расходов на продажу, относящаяся к нереализованной части по партии на конец месяца, формирует входящее сальдо следующего периода (тип расхода – прямой) по данной партии.

4.13.4.2. Распределение условно-прямых расходов на продажу, осуществленных в текущем периоде.

Условно-прямые расходы, не привязанные к конкретным партиям и отнесенные на объекты учета более высокого уровня (вид продаж), поступившие к учету в текущем периоде, распределяются следующим способом:

- Определяется сумма стоимости фактически реализованного товара за текущий месяц и стоимости остатка товара на конец месяца в целом по соответствующему виду продаж;

- Рассчитывается средний процент как отношение суммы расходов на продажу, связанных с реализацией по виду продаж, к сумме, определенной в предыдущем абзаце;

- Определяется сумма расходов на продажу, относящаяся к остатку товара, не реализованного на конец месяца, как произведение среднего процента к стоимости нереализованного остатка товара на конец месяца.

В результате часть суммы условно-прямых расходов на продажу, относящаяся к реализованным объемам в текущем периоде, списывается на себестоимость как условно-прямые расходы с признаками: канал сбыта и сектор.

Другая часть суммы условно-прямых расходов на продажу, относящаяся к нереализованной части по партиям на конец месяца, формирует входящее сальдо следующего отчетного периода в разрезе указанных партий.

4.13.4.3. Распределение входящего остатка на начало месяца.

Сумма входящего остатка на начало месяца формируется на основе распределения прямых (условно-прямых) расходов в соответствии с подпунктами 4.13.4.1 и 4.13.4.2 пункта 4.13, принятых к учету и распределенных в предыдущих периодах отчетного года.

Поскольку сумма входящего остатка по 44 счету на начало отчетного месяца в предыдущем отчетном периоде была распределена только на нереализованный остаток партии, учтенный на 45 счете, то на конец отчетного месяца входящий остаток по 44 счету распределяется только с учетом движения этого нереализованного остатка по партии в текущем периоде:

- Определяется сумма стоимости фактически реализованного товара за текущий месяц и стоимость остатка товара на конец месяца по партии с нереализованным остатком товара на конец предыдущего месяца;

- Рассчитывается средний процент как отношение суммы расходов на продажу, связанных с реализацией конкретных партий, к сумме, определенной в предыдущем абзаце;

- Определяется сумма расходов на продажу, относящаяся к остатку товара, не реализованного на конец месяца, как произведение среднего процента к стоимости нереализованного остатка товара на конец месяца.

Часть суммы по расходам на продажу, относящаяся к нереализованной части по партии на конец месяца, формирует входящее сальдо следующего периода (тип расхода – прямой) по данной партии.

4.13.4.4. При закрытии отчетного периода косвенные расходы списываются на субсчет «Себестоимость продаж» счета 90 «Продажи» в полном объеме и распределяются

пропорционально выручке, за вычетом налога на добавленную стоимость, по партиям продажи конкретных видов товаров, работам/услугам.

4.13.5. Общехозяйственные расходы, учитываемые на счете 26, включаются в себестоимость проданных товаров, работ, услуг полностью в отчетном году их признания в качестве расходов по обычным видам деятельности.

Общехозяйственные расходы по итогам месяца списываются путем распределения пропорционально валовой прибыли по видам продаж.

4.13.6. Суммы налога на имущество, уплаченные (подлежащие уплате) Компанией, формируют ее расходы по обычным видам деятельности и учитываются на счете 26 «Общехозяйственные расходы».

4.13.7. Прочие доходы и расходы, возникающие в ходе хозяйственной деятельности Компании, классифицируются в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Доходы организации» (ПБУ 9/99)», утвержденным приказом Минфина России от 06.05.1999 № 32н, с изменениями и дополнениями, Положением по бухгалтерскому учету «Расходы организации» (ПБУ 10/99)», утвержденным приказом Минфина России от 06.05.1999 № 33н, с изменениями и дополнениями (далее - ПБУ 9/99, ПБУ 10/99) и другими законодательными и нормативными актами по бухгалтерскому учету.

4.13.8. Активы и обязательства, стоимость которых выражена в иностранной валюте, в том числе подлежащих оплате в рублях, отражаются в бухгалтерском учете в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет активов и обязательств, стоимость которых выражена в иностранной валюте» (ПБУ 3/2006)», утвержденным приказом Минфина России от 27.11.2006 № 154н, с изменениями и дополнениями.

4.13.8.1. В рамках агентских договоров и договоров комиссии расходы, выраженные в иностранной валюте и подлежащие возмещению агенту (комиссионеру) в иностранной валюте или рублях, в учете принципала (комитента) признаются по курсу Центрального банка Российской Федерации на дату совершения факта хозяйственной жизни, если иной курс не предусмотрен условиями договора.

В случае предварительной оплаты или перечисления аванса агентом (комиссионером) на предстоящие расходы, осуществляемые в интересах принципала (комитента), указанные расходы в учете принципала (комитента) признаются по курсу Центрального банка Российской Федерации на дату перечисления аванса или предварительной оплаты агентом (комиссионером), если иной курс не предусмотрен условиями договора с третьими лицами.

Задолженность по возмещаемым расходам, выраженная в иностранной валюте, по расчетам с агентом (комиссионером) в учете принципала (комитента) и по расчетам с принципалом (комитентом) в учете агента (комиссионера) рассматривается как средства в расчетах и до момента ее погашения пересчитывается на отчетную дату по курсу Центрального банка Российской Федерации.

4.13.8.2. На счетах прочих доходов и расходов организуется аналитический учет, обеспечивающий наличие информации о курсовых разнице, образовавшихся по операциям пересчета выраженной в иностранной валюте стоимости активов и обязательств, подлежащих оплате в иностранной валюте или в рублях.

4.13.9. Вывозные таможенные пошлины признаются в бухгалтерском учете на счете 76 «Расчеты с разными дебиторами и кредиторами» на основании таможенной декларации.

При временном периодическом таможенном декларировании в конце отчетного периода (месяца), в котором произошел переход права собственности на партию товара (готовой продукции), суммы вывозных таможенных пошлин в части, приходящейся на эту партию товара (готовой продукции), определяются расчетным путем на основании временной таможенной декларации в соответствии с документами, подтверждающими переход права собственности (инвойс, коносамент, акт приема-передачи и т.д.), и ставок таможенных пошлин, действующих в периоде перехода права собственности на партию товара, по курсу иностранной валюты к валюте Российской Федерации на день принятия

таможенным органом временной таможенной декларации. Суммы таможенных пошлин, определенные расчетным путем, списываются с кредита счета 76 «Расчеты с разными дебиторами и кредиторами» в дебет счета 90 «Продажи».

В периоде получения полной таможенной декларации бухгалтерские записи, произведенные ранее, сторнируются, а затем производится признание вывозных таможенных пошлин на основании полной таможенной декларации.

По окончании отчетного года до даты подписания бухгалтерской (финансовой) отчетности за отчетный год при наличии существенных разниц между суммами вывозных таможенных пошлин, определенными на основании полной таможенной декларации и ранее признанными в бухгалтерском учете суммами пошлин, определенными расчетным путем на основании временной таможенной декларации, таможенные пошлины отражаются в порядке, установленном для событий после отчетной даты.

Аналитический учет на счетах учета расчетов с разными дебиторами и кредиторами ведется в разрезе вывозных таможенных пошлин по товарам (готовой продукции), отгруженным на экспорт, по которым право собственности не перешло к покупателю, и вывозных таможенных пошлин, уплаченных таможенным органам при временном периодическом таможенном декларировании исходя из намерений о вывозе через таможенную границу товаров (готовой продукции) в планируемом количестве.

Уровень существенности определен в подпункте 4.14.14 пункта 4.14.

4.14. Формирование бухгалтерской (финансовой) отчетности

4.14.1. Компания составляет бухгалтерскую (финансовую) отчетность за месяц, квартал и год нарастающим итогом с начала отчетного года, при этом месячная и квартальная отчетность является промежуточной. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность Компании состоит из бухгалтерского баланса и отчета о финансовых результатах.

Компанией разрабатываются формы бухгалтерской (финансовой) отчетности на основании приказа Минфина России от 02.07.2010 №66н «О формах бухгалтерской отчетности организаций», с изменениями и дополнениями. Содержание пояснений, оформленных в табличной форме, определяется Компанией самостоятельно с учетом приложения №3 к вышеуказанному приказу.

Формы бухгалтерской (финансовой) отчетности Компании на отчетный год утверждаются в составе приказа об учетной политике Компании.

4.14.2. Депозиты сроком до 3-х месяцев признаются в качестве эквивалентов денежных средств и показываются в бухгалтерском балансе по строке «Денежные средства и денежные эквиваленты».

4.14.3. Дебиторская задолженность раскрывается в бухгалтерском балансе в разделе «Оборотные активы» по соответствующим строкам (долгосрочная и краткосрочная) в зависимости от срока погашения в соответствии с условиями договоров по состоянию на отчетную дату.

4.14.4. Дебиторская и кредиторская задолженность по авансам выданным/полученным отражается в бухгалтерском балансе в оценке за минусом сумм НДС, подлежащих вычету/уплате в бюджет в соответствии с налоговым законодательством.

4.14.5. Расчет чистых активов Компания осуществляет в соответствии с Порядком оценки стоимости чистых активов акционерных обществ, утвержденным приказом Минфина России и ФКЦБ России от 29.01.2003 № 10н/03-6/пз. Информация о чистых активах Компании в промежуточной бухгалтерской (финансовой) отчетности отражается в бухгалтерском балансе в разделе «Справочно».

Информация о чистых активах Компании в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности отражается в отчете об изменениях капитала.

В состав пассивов, принимаемых к расчету стоимости чистых активов, не включаются суммы, учтенные на счете 98 «Доходы будущих периодов».

4.14.6. В пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в виде отдельного раздела включается информация о связанных сторонах. Связанными сторонами Компании являются:

- аффилированные лица;
- юридические лица, участвующие в совместной деятельности (по договору простого товарищества);
- негосударственный пенсионный фонд, который действует в интересах работников Компании.

Учитывая требование соблюдения приоритета содержания перед формой, Компания определяет перечень связанных сторон, информация о которых подлежит раскрытию в бухгалтерской (финансовой) отчетности, по следующим группам связанных сторон: дочерние общества, зависимые общества, зависимые от дочерних, участники совместной деятельности, негосударственный пенсионный фонд, основной управленческий персонал (Президент, Первый исполнительный вице-президент, первые вице-президенты, вице-президенты, члены Совета директоров и Правления Компании), прочие аффилированные лица, другие связанные стороны.

Перечень связанных сторон, входящих в группы связанных сторон, приводится в качестве приложения к пояснениям к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Построение аналитического учета Компании должно обеспечивать формирование информации о группах связанных сторон. Информация по связанным сторонам раскрывается в объеме, определенном в пункте 10 Положения по бухгалтерскому учету «Информация о связанных сторонах» (ПБУ 11/2008)», утвержденного приказом Минфина России от 29.04.2008 № 48н (далее – ПБУ 11/2008).

Информация по каждому факту хозяйственной жизни раскрывается в отчетности суммарно в разрезе каждой группы связанных сторон.

4.14.7. В пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах раскрывается информация о существенных оценочных обязательствах, перечисленных в подпунктах «в», «г», «д», «е» подпункта 4.11.2 пункта 4.11, и существенных условных обязательствах. Порог существенности определяется в сумме свыше 1 миллиона долларов США (по курсу на отчетную дату) для каждого оценочного обязательства и для каждого условного обязательства либо по совокупности нескольких обязательств, однородных по характеру и порождаемой ими неопределенности, но не ниже 5 % от суммы прибыли до налогообложения.

В случае если по состоянию на отчетную дату уменьшение экономических выгод Компании вследствие условного обязательства является маловероятным, т.е. не превышает 50% (расчет производится в соответствии с локальным нормативным актом Компании), информация по условному обязательству не раскрывается.

В случае если по состоянию на отчетную дату вероятность поступления экономических выгод по условному активу превышает 50% (расчет производится в соответствии с локальным актом Компании), в пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах раскрывается информация о характере условного актива, а также его оценочном значении или диапазоне оценочных значений, если они поддаются определению.

4.14.8. Перечень отчетных сегментов определяется на основании Положения по бухгалтерскому учету «Информация по сегментам» (ПБУ 12/2010)», утвержденного приказом Минфина России от 08.11.2010 № 143н.

Отчетным сегментом являются продажи.

4.14.9. Отложенные налоговые активы и отложенные налоговые обязательства отражаются в бухгалтерском балансе Компании соответственно в качестве внеоборотных активов и долгосрочных обязательств.

Изменения отложенных налоговых активов, отложенных налоговых обязательств и текущий налог на прибыль отражаются в отчете о финансовых результатах отдельной строкой.

Информация о постоянных налоговых обязательствах (активах), отложенных налоговых активах и отложенных налоговых обязательствах, корректирующих показатель условного расхода по налогу на прибыль, раскрывается в пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах Компании в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет расчетов по налогу на прибыль организаций» (ПБУ 18/02)», утвержденным приказом Минфина России от 19.11.2002 № 114н, с изменениями и дополнениями (далее – ПБУ 18/02).

Величина текущего налога на прибыль определяется на основе данных, сформированных в бухгалтерском учете по правилам, установленным ПБУ 18/02. Текущим налогом на прибыль признается налог на прибыль для целей налогообложения, определяемый исходя из величины условного расхода (условного дохода), скорректированной на суммы постоянного налогового обязательства (актива), увеличения или уменьшения отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства отчетного периода.

Величина текущего налога на прибыль в части доходов и расходов, не включенных в консолидированную налоговую базу, определенная на основе данных, сформированных в бухгалтерском учете по правилам, установленным ПБУ 18/02, соответствует сумме начисленного налога на прибыль организаций, отраженного в налоговой декларации по налогу на прибыль.

4.14.10. Согласно ПБУ 9/99 и ПБУ 10/99 прочие доходы показываются в отчете о финансовых результатах Компании за минусом расходов, относящихся к этим доходам, когда доходы и связанные с ними расходы, возникающие в результате одних и тех же или аналогичных по характеру фактов хозяйственной деятельности, не являются существенными для характеристики финансового результата Компании, т.е. финансовый результат от совокупности операций соответствующего вида составляет менее 5 % от прибыли (убытка) до налогообложения.

При этом в пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах информация раскрывается развернуто по видам доходов и соответствующих им расходов.

4.14.11. В бухгалтерском балансе остатки сумм вывозных таможенных пошлин, уплаченных таможенным органам при временном периодическом таможенном декларировании по товарам (готовой продукции), отгруженным на экспорт, по которым право собственности не перешло к покупателю, отражаются по строке «Прочие запасы и затраты» группы статей «Запасы», а остатки сумм вывозных таможенных пошлин, уплаченных таможенным органам при временном периодическом таможенном декларировании исходя из намерений о вывозе через таможенную границу товаров (готовой продукции) в планируемом количестве, отражаются по строке «Прочие дебиторы» группы статей «Дебиторская задолженность».

В отчете о финансовых результатах сумма выручки от продаж отражается за минусом налога на добавленную стоимость и акцизов, но с учетом вывозных таможенных пошлин.

В отчете о финансовых результатах обособленно по строке «Вывозные таможенные пошлины» (код строки 2201) показываются суммы таможенных пошлин, списанных со счета 76 «Расчеты с разными дебиторами и кредиторами» на счет 90 «Продажи»

4.14.12. В целях формирования достоверной бухгалтерской (финансовой) отчетности, учтенные на забалансовом счете обязательства (гарантии и поручительства), выраженные в иностранной валюте, ежемесячно на конец отчетного периода подлежат пересчету в рубли по курсу Центрального банка Российской Федерации.

4.14.13. При обнаружении ошибок в бухгалтерском учете и отчетности Компании правила их исправления и порядок раскрытия информации об ошибках устанавливаются

в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Исправление ошибок в бухгалтерском учете и отчетности» (ПБУ 22/2010)», утвержденным приказом Минфина России от 28.06.2010 №63н, с изменениями (далее – ПБУ 22/2010).

Все ошибки отчетного года, выявленные до или после окончания года, но до даты подписания бухгалтерской (финансовой) отчетности за этот год, исправляются записями по соответствующим счетам бухгалтерского учета в месяце выявления ошибки или за декабрь отчетного года (года, за который составляется годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность).

Существенные ошибки предшествующего отчетного года исправляются в следующем порядке:

- выявленные после даты подписания бухгалтерской (финансовой) отчетности за этот год, но до даты ее утверждения Общим собранием акционеров Компании - записями по соответствующим счетам бухгалтерского учета за декабрь отчетного года. Если указанная отчетность была представлена каким-либо пользователям, то она подлежит замене на пересмотренную бухгалтерскую (финансовую) отчетность;

- выявленные после даты утверждения бухгалтерской (финансовой) отчетности за этот год Общим собранием акционеров Компании - записями по соответствующим счетам бухгалтерского учета в текущем отчетном периоде в корреспонденции со счетом 84 «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)» (в случае, если ошибка оказывает влияние на финансовые результаты.). Кроме того, осуществляется ретроспективный пересчет сравнительных показателей бухгалтерской (финансовой) отчетности за отчетные периоды, отраженные в бухгалтерской (финансовой) отчетности Компании за текущий отчетный год, начиная с того предшествующего отчетного периода, представленного в бухгалтерской (финансовой) отчетности за текущий отчетный год, в котором была допущена соответствующая ошибка (за исключением случаев, когда невозможно установить связь этой ошибки с конкретным периодом либо, когда невозможно определить влияние этой ошибки накопительным итогом в отношении всех предшествующих отчетных периодов).

Ошибка признается существенной, если она в отдельности или в совокупности с другими аналогичными ошибками за один и тот же отчетный период (год), предшествующий отчетному, к которому относится выявленная ошибка, составляет свыше 500 миллионов рублей или более 5 процентов от показателя соответствующей статьи бухгалтерского баланса или от показателя чистой прибыли (чистого убытка) отчета о финансовых результатах в случае, если ошибка или совокупность ошибок оказывает влияние на финансовые результаты.

Расчет уровня существенности производится на основании бухгалтерской (финансовой) отчетности за отчетный год, к которому относится выявленная ошибка. Решение об уровне существенности принимается по окончании текущего отчетного года на основании информации о выявленных ошибках или их совокупности, представленной в бухгалтерской справке.

Если ошибка относится к нескольким предшествующим отчетным годам, то решение об уровне существенности принимается отдельно по каждому предшествующему отчетному году. Исправление ошибки производится в порядке, установленном разделом II ПБУ 22/2010, по отношению к каждому предшествующему отчетному году. При этом аналитический учет по счету 84 «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)» субсчет «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) прошлых лет» должен обеспечивать информацией в разрезе предшествующих отчетных лет.

Несущественные ошибки предшествующего отчетного года, выявленные после даты подписания бухгалтерской (финансовой) отчетности за этот год, исправляются записями по соответствующим счетам бухгалтерского учета в месяце выявления ошибки, в корреспонденции со счетом 91 «Прочие доходы и расходы».

4.14.14. Событие после отчетной даты, произошедшее в период после окончания отчетного года до даты подписания бухгалтерской (финансовой) отчетности, признается

существенным, если оно составляет свыше 500 миллионов рублей или более 5 процентов от показателя соответствующей статьи бухгалтерского баланса за отчетный год или от показателя чистой прибыли (чистого убытка) отчета о финансовых результатах.

Существенные события после отчетной даты, подтверждающие существовавшие на отчетную дату хозяйственные условия, в которых Компания вела свою деятельность, отражаются в бухгалтерском учете и отчетности заключительными оборотами за декабрь отчетного года. При наступлении события после отчетной даты в бухгалтерском учете периода, следующего за отчетным, производится сторнировочная (или обратная) запись на сумму, отраженную в бухгалтерском учете отчетного периода. Одновременно в бухгалтерском учете периода, следующего за отчетным, в общем порядке делается запись, отражающая это событие.

Существенные события после отчетной даты, свидетельствующие о возникших после отчетной даты хозяйственных условиях, в которых Компания ведет свою деятельность, раскрывается только в пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах. Записи в бухгалтерском учете не производятся.

4.14.15. Для составления отчета о движении денежных средств величина денежных потоков в иностранной валюте пересчитывается в рубли по официальному курсу этой иностранной валюты к рублю, устанавливаемому Центральным банком Российской Федерации на дату осуществления или поступления платежа.

В отчете о движении денежных средств отражаются свернуто денежные потоки:

- комиссионера/агента в связи с осуществлением комиссионных/агентских услуг (за исключением платы за сами услуги);
- косвенных налогов (НДС, акцизы) в составе поступлений от покупателей/заказчиков, платежей поставщикам/подрядчикам и платежей (возмещение) в бюджетную систему Российской Федерации.

При этом для свернутого (без косвенных налогов) отражения денежных потоков по текущим и инвестиционным операциям применяется следующий подход:

- без учета сумм косвенных налогов по соответствующим строкам отчета о движении денежных средств отражаются следующие денежные потоки:
 - поступления от продажи покупателям/заказчикам продукции, товаров, выполнения работ, оказания услуг;
 - платежи поставщикам/подрядчикам за сырье, материалы, работы, услуги;
 - поступления от покупателей/заказчиков, а также платежи поставщикам/подрядчикам, осуществляемые в порядке предоплаты;
 - НДС в составе поступлений от покупателей и заказчиков, платежей поставщикам и подрядчикам и платежей, вносимых в бюджетную систему Российской Федерации или возмещаемых из нее, определяется по формуле:

сумма НДС свернуто = НДС в составе поступлений от покупателей/заказчиков + поступления НДС из бюджета - НДС в составе платежей поставщикам/подрядчикам - платежи по НДС в бюджет.

Рассчитанная сумма НДС свернуто показывается в качестве денежного потока по текущим операциям: положительное значение – по строке «прочие поступления», отрицательное – «на прочие платежи».

В отчете о движении денежных средств отдельно отражаются следующие денежные потоки Компании с дочерними и зависимыми обществами и денежные потоки с другими лицами, независимо от сумм, по показателям, представленным в форме Отчета о движении денежных средств, согласно приложению №3 к настоящему приказу.

В пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах раскрывается информация о составе денежных средств и денежных эквивалентов с увязкой сумм по статье бухгалтерского баланса «Денежные средства и денежные эквиваленты»; о подходах для свернутого отражения денежных потоков; о курсе иностранной валюты к рублю, применяемом для пересчета величины денежных потоков; иная существенная информация о денежных средствах и денежных эквивалентах в

объеме, определенном в пункте 25 Положения по бухгалтерскому учету «Отчет о движении денежных средств» (ПБУ 23/2011)», утвержденного приказом Минфина России от 02.02.2011 № 11н.

4.14.16. В пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в разделе «Оценочные обязательства, условные обязательства» раскрывается следующая существенная информация:

- об оценочных обязательствах:
 - характер обязательств и ожидаемый срок его исполнения;
 - неопределенности, существующие в отношении срока исполнения и (или) величины оценочного обязательства;
- об условных обязательствах:
 - характер условного обязательства;
 - неопределенности, существующие в отношении срока исполнения и (или) величины условного обязательства;

4.14.17. В бухгалтерской (финансовой) отчетности раскрывается существенная информация о деятельности Компании в сфере рационального природопользования, охраны окружающей среды и экологической безопасности, оказывающей на состояние окружающей среды как положительное, так и отрицательное воздействие, существенная информация об инновациях и модернизации производства.

При раскрытии информации в отношении вышеуказанной деятельности применяются требования нормативных актов по бухгалтерскому учету, регулирующие вопросы раскрытия сведений о капитальных вложениях и текущих расходах, источниках их покрытия, об активах и обязательствах организации.

4.14.18. В пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах раскрываются показатели и пояснения о потенциально существенных рисках хозяйственной деятельности, которым подвержена Компания в разрезе видов рисков.

4.15. Бухгалтерский учет обязательств Компании по исполнению обязанностей, возникших по договорам (сделкам), относящимся к производным финансовым инструментам

4.15.1. Информация об обязательствах Компании по исполнению обязанностей, возникших по договорам (сделкам), относящимся к производным финансовым инструментам в соответствии со статьей 2 Федерального закона от 22.04.1996 №39-ФЗ «О рынке ценных бумаг» (в редакции последующих изменений и дополнений), отражается в бухгалтерском учете на отдельном субсчете «Обязательства по производным финансовым инструментам» забалансового счета 009 «Обеспечения обязательств и платежей выданные».

Информация об обязательствах Компании по вышеуказанным договорам (сделкам) отражается за балансом на основании документального подтверждения факта заключения сделки в объеме, предусмотренном договором (сделкой), на дату заключения сделки.

4.15.2. Информация об обязательствах Компании по договорам (сделкам) с производными финансовыми инструментами, условиями которых предусмотрены операции покупки/продажи иностранной валюты, отражается за балансом по курсу Центрального банка Российской Федерации на дату заключения сделки (например, по форвардным сделкам, первой части своп-контракта) или на дату окончания первой части сделки для второй части своп-контракта.

Ученные на забалансовом счете вышеуказанные обязательства, выраженные в иностранной валюте, ежемесячно на конец отчетного периода подлежат пересчету в рубли по курсу Центрального банка Российской Федерации.

4.15.3. На дату исполнения обязанностей Компании в соответствии с условиями договоров (сделок) обязательства, отраженные на забалансовом счете, списываются.

4.15.4. В пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в отношении обязательств Компании, возникших по вышеуказанным договорам (сделкам), раскрывается информация: о целях операций в хозяйственной деятельности Компании; об имеющихся по ним на отчетную дату обязательствах (с подразделением по срокам исполнения); об условиях сделок, неисполненных в срок, о базисных активах (иностранная валюта, ценные бумаги и др.); о прибылях и убытках по ним, не признанных в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности.

4.16. Учет расчетов по налогу на прибыль и формирование бухгалтерской (финансовой) отчетности участников консолидированной группы налогоплательщиков.

4.16.1. Положения пункта 4.16 распространяются исключительно на хозяйственные операции по формированию в бухгалтерском учете и раскрытию в бухгалтерской (финансовой) отчетности информации о расчетах по налогу на прибыль консолидированной группы налогоплательщиков (далее – КГН) по налоговой ставке, установленной пунктом 1 статьи 284 Налогового Кодекса Российской Федерации. Перечень Участников КГН определен Соглашением № 12101510001 от 29.11.2012 (далее – Соглашение) об изменении Договора № 1210151 от 26.03.2012 о создании КГН (далее – Договор).

На основании вышеуказанного Договора ответственным участником консолидированной группы налогоплательщиков организаций Группы «ЛУКОЙЛ» (далее – Ответственный участник КГН) определено ОАО «ЛУКОЙЛ».

4.16.2. Хозяйственные операции по расчетам с Участниками КГН отражаются в бухгалтерском учете на счете 78 «Расчеты с участниками КГН».

4.16.3. Учет постоянных и временных разниц между доходами и расходами, формирующими бухгалтерскую прибыль (убыток), и прибыль (убыток) по данным налогового учета, осуществляется в соответствии с ПБУ 18/02. Формирование консолидированной налоговой базы КГН осуществляется вне системы бухгалтерского учета.

4.16.4. При получении Участником КГН в отчетном периоде налогового убытка, по этому убытку в бухгалтерском учете отложенный налоговый актив не формируется. В этом случае величина текущего налога на прибыль, включаемая в строку 2410 «Текущий налог на прибыль» становится положительной величиной (круглые скобки не проставляются).

4.16.5. Для учета разниц между величиной текущего налога на прибыль организаций, исчисленной Компанией в отношении доходов и расходов, включенных в консолидированную налоговую базу, и величиной Распределенного налога по КГН, исчисленной Ответственным участником КГН (в соответствии с условиями Соглашения), вводится отдельный субсчет «Перераспределение налога на прибыль внутри КГН» к счету 99 «Прибыли и убытки».

4.16.6. Акты сверки расчетов между Участником КГН и Ответственным участником КГН составляются в общем порядке – ежеквартально.

4.16.7. В бухгалтерском балансе информация об остатках по счету 78 «Расчеты с участниками КГН» раскрывается по группам статей «Дебиторская задолженность» или «Кредиторская задолженность».

4.16.8. В отчете о финансовых результатах обособленно по строке «Перераспределение налога на прибыль внутри КГН» (код строки 2465) раскрывается разница между суммой текущего налога, исчисленного Компанией в отношении доходов и расходов, включенных в консолидированную налоговую базу, и суммой Распределенного

налога, исчисленной Ответственным участником КГН (в соответствии с условиями Соглашения).

Указанная разница учитывается при определении чистой прибыли (убытка) организации (не участвуя в формировании прибыли (убытка) организации до налогообложения).

4.16.9. В отчете о движении денежных средств Участников КГН денежные потоки между Участниками КГН и Ответственным участником КГН отражаются как денежные потоки от текущих операций.

В отчете о движении денежных средств Компании как Ответственного участника КГН по строке «по налогу на прибыль организаций» (код строки 4124) отражаются платежи по налогу на прибыль организаций (авансовые платежи), пеням и штрафам, приходящиеся на Ответственного участника КГН.

Остальные денежные потоки Компании по КГН отражаются свернуто, в составе прочих поступлений или прочих платежей.

ПРИЛОЖЕНИЕ №5

П Р И Л О Ж Е Н И Е К

Е Ж Е К В А Р Т А Л Ь Н О М У О Т Ч Е Т У

эмитента эмиссионных ценных бумаг

**(информация о лице, предоставившем обеспечение по
облигациям эмитента)**

***Общество с ограниченной ответственностью "Трейд-
Финанс"***

за 1 квартал 2013 г.

Место нахождения лица, предоставившего обеспечение: **119180 Россия, г.Москва,
Большая Полянка, 47, стр. 1**

**Информация, содержащаяся в настоящем приложении к ежеквартальному отчету
эмитента эмиссионных ценных бумаг, подлежит раскрытию в соответствии с
законодательством Российской Федерации о ценных бумагах**

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

1.1. Лица, входящие в состав органов управления лица, предоставившего обеспечение

Состав совета директоров (наблюдательного совета) лица, предоставившего обеспечение

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен Уставом

Единоличный исполнительный орган лица, предоставившего обеспечение

ФИО	Год рождения
Куликов Дмитрий Витальевич	1966

Состав коллегиального исполнительного органа лица, предоставившего обеспечение

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

1.2. Сведения о банковских счетах лица, предоставившего обеспечение

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **ОАО "Промсвязьбанк"**

Сокращенное фирменное наименование: **Промсвязьбанк**

Место нахождения: **г.Москва**

ИНН: **7744000912**

БИК: **044525555**

Номер счета: **40702810910110374201**

Корр. счет: **30101810400000000555**

Тип счета: **расчетный**

1.3. Сведения об аудиторе (аудиторах) лица, предоставившего обеспечение

Указывается информация об аудиторе (аудиторах), осуществляющем (осуществившем) независимую проверку бухгалтерской (финансовой) отчетности лица, предоставившего обеспечение, а также сводной бухгалтерской (консолидированной финансовой) отчетности лица, предоставившего обеспечение, и (или) группы организаций, являющихся по отношению друг к другу контролирующим и подконтрольным лицами либо обязанных составлять такую отчетность по иным основаниям и в порядке, которые предусмотрены федеральными законами, если хотя бы одной из указанных организаций является лицо, предоставившее обеспечение, (далее – сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность лица, предоставившего обеспечение), входящей в состав ежеквартального отчета, на основании заключенного с ним договора, а также об аудиторе (аудиторах), утвержденном (выбранном) для аудита годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности лица, предоставившего обеспечение, в том числе его сводной бухгалтерской (консолидированной финансовой) отчетности, за текущий и последний заверченный финансовый год.

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Аудиторская компания "Мариллион"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО АК «Мариллион»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 129090, Москва, Протопоповский переулок, д. 25А**
ИНН: **8706232172**
ОГРН: **1027700190429**
Телефон: **+7 (495) 933-0005**
Факс: **+7 (495) 933-0005**
Адреса электронной почты не имеет

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов

Полное наименование: **Некоммерческое Партнерство "Аудиторская Палата России"**

Место нахождения

105120 Россия, г.Москва, 3-ий Сыромятнический пер. 3/9 стр. 3

Дополнительная информация:

Регистрационный номер записи в реестре аудиторских организаций 10401026793. НП "Аудиторская палата России" внесено в реестр саморегулируемых организаций за №1 приказом Министерства финансов РФ №455 от 01.10.2009

Финансовый год (годы) из числа последних пяти завершенных финансовых лет и текущего финансового года, за который (за которые) аудитором проводилась (будет проводиться) независимая проверка годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности лица, предоставившего обеспечение

Бухгалтерская (финансовая) отчетность, Год	Сводная бухгалтерская отчетность, Год	Консолидированная финансовая отчетность, Год
2012		
2011		
2010		
2009		
2008		

Периоды из числа последних пяти завершенных финансовых лет и текущего финансового года, за который (за которые) аудитором проводилась (будет проводиться) независимая проверка промежуточной бухгалтерской (финансовой) отчетности лица, предоставившего обеспечение

Бухгалтерская (финансовая) отчетность, Отчетная дата	Сводная бухгалтерская отчетность, Отчетная дата	Консолидированная финансовая отчетность, Отчетная дата

Факторы, которые могут оказать влияние на независимость аудитора от лица, предоставившего обеспечение, в том числе информация о наличии существенных интересов, связывающих аудитора (должностных лиц аудитора) с лицом, предоставившим обеспечение, (должностными лицами лица, предоставившего обеспечение)

Факторов, которые могут оказать влияние на независимость аудитора от лица, предоставившего обеспечение, а также существенных интересов, связывающих аудитора (должностных лиц аудитора) с лицом, предоставившим обеспечение, (должностными лицами лица, предоставившего обеспечение), нет

Порядок выбора аудитора лица, предоставившего обеспечение

Наличие процедуры тендера, связанного с выбором аудитора, и его основные условия:

Процедуры тендера, связанного с выборами аудитора нет

Процедура выдвижения кандидатуры аудитора для утверждения собранием акционеров

(участников), в том числе орган управления, принимающий соответствующее решение:
Очередное общее собрание участников (единственный участник) ежегодно утверждает аудитора Общества. Кандидатура аудитора для утверждения на очередном общем собрании участников определяется Генеральным директором в рамках решения вопросов подготовки и проведения очередного общего собрания участников Общества.

Указывается информация о работах, проводимых аудитором в рамках специальных аудиторских заданий:

Работ, проводимых аудитором в рамках специальных аудиторских заданий, не было

Описывается порядок определения размера вознаграждения аудитора, указывается фактический размер вознаграждения, выплаченного лицом, предоставившим обеспечение, аудитору по итогам последнего завершённого финансового года, за который аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерской (финансовой) отчетности лица, предоставившего обеспечение, приводится информация о наличии отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги:

Порядок выплаты вознаграждения аудитору за проведение аудиторской проверки определяется договором оказания аудиторских услуг.

Фактический размер вознаграждения, выплаченного Обществу с ограниченной ответственностью "Аудиторская компания "Мариллион" в соответствии с Договором на проведение аудиторской проверки № АК-013-ОА/2012 от 16.04.2012 за 2012 финансовый год составил 140400,00 рублей, в т.ч. НДС 21416,95 рублей.

Приводится информация о наличии отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги:

Отсроченных или просроченных платежей нет

1.4. Сведения об оценщике лица, предоставившего обеспечение

Оценщики по основаниям, перечисленным в настоящем пункте, в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала не привлекались

1.5. Сведения о консультантах лица, предоставившего обеспечение

Финансовые консультанты по основаниям, перечисленным в настоящем пункте, в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала не привлекались

1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет

Иных подписей нет

II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии лица, предоставившего обеспечение

2.1. Показатели финансово-экономической деятельности лица, предоставившего обеспечение

Динамика показателей, характеризующих финансово-экономическую деятельность лица, предоставившего обеспечение, рассчитанных на основе данных бухгалтерской (финансовой) отчетности

Стандарт (правила), в соответствии с которыми составлена бухгалтерская (финансовая) отчетность, на основании которой рассчитаны показатели: **РСБУ**

Единица измерения для расчета показателя производительности труда: **тыс. руб./чел.**

Наименование показателя	2012	2013, 3 мес.
Производительность труда		
Отношение размера задолженности к собственному капиталу		
Отношение размера долгосрочной		

задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала		
Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)	9.08	23.83
Уровень просроченной задолженности, %		

По усмотрению лица, предоставившего обеспечение, дополнительно приводится динамика показателей, характеризующих финансово-экономическую деятельность лица, предоставившего обеспечение, рассчитанных на основе данных сводной бухгалтерской (консолидированной финансовой) отчетности лица, предоставившего обеспечение, включаемой в состав ежеквартального отчета

: *Нет*

Все показатели рассчитаны на основе рекомендуемых методик расчетов: *Да*

Анализ финансово-экономической деятельности лица, предоставившего обеспечение, на основе экономического анализа динамики приведенных показателей:

В ООО "Трейд-Финанс" уменьшается доля внешних источников финансирования. Тенденция к снижению степени покрытия долгов текущими доходами положительно характеризует экономику предприятия, ситуацию с текущей платежеспособностью предприятия, объемами ее краткосрочных заемных средств и сроками возможного погашения текущей задолженности предприятия перед его кредиторами.

2.2. Рыночная капитализация лица, предоставившего обеспечение

Не указывается лицами, предоставившими обеспечение, обыкновенные именные акции которых не допущены к обращению организатором торговли

2.3. Обязательства лица, предоставившего обеспечение

2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность

За 2012 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Долгосрочные заемные средства	
в том числе:	
кредиты	
займы, за исключением облигационных	
облигационные займы	
Краткосрочные заемные средства	
в том числе:	
кредиты	
займы, за исключением облигационных	
облигационные займы	
Общий размер просроченной задолженности по заемным средствам	

в том числе:	
по кредитам	
по займам, за исключением облигационных	
по облигационным займам	

Структура кредиторской задолженности

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	Значение показателя
Общий размер кредиторской задолженности	94
из нее просроченная	0
в том числе	
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	91
из нее просроченная	
перед поставщиками и подрядчиками	3
из нее просроченная	
перед персоналом организации	
из нее просроченная	
прочая	
из нее просроченная	

Просроченная кредиторская задолженность отсутствует

Кредиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы кредиторской задолженности или не менее 10 процентов от общего размера заемных (долгосрочных и краткосрочных) средств:

Указанных кредиторов нет

За 3 мес. 2013 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	Значение показателя
Долгосрочные заемные средства	
в том числе:	
кредиты	
займы, за исключением облигационных	
облигационные займы	
Краткосрочные заемные средства	
в том числе:	
кредиты	
займы, за исключением облигационных	
облигационные займы	
Общий размер просроченной задолженности по заемным средствам	
в том числе:	
по кредитам	
по займам, за исключением облигационных	

по облигационным займам	
-------------------------	--

Структура кредиторской задолженности

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	Значение показателя
Общий размер кредиторской задолженности	66
из нее просроченная	
в том числе	
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	
из нее просроченная	
перед поставщиками и подрядчиками	
из нее просроченная	
перед персоналом организации	
из нее просроченная	
прочая	
из нее просроченная	

Просроченная кредиторская задолженность отсутствует

Кредиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы кредиторской задолженности или не менее 10 процентов от общего размера заемных (долгосрочных и краткосрочных) средств:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Аудиторская компания "Мариллион"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО АК «Мариллион»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 129090, Москва, Протопоповский переулок, д. 25А**

ИНН: **8706232172**

ОГРН: **1027700190429**

Сумма задолженности: **50**

тыс. руб.

Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):

Просроченная кредиторская задолженность отсутствует

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

2.3.2. Кредитная история лица, предоставившего обеспечение

Описывается исполнение лицом, предоставившим обеспечение, обязательств по действовавшим в течение последнего завершеного финансового года и текущего финансового года кредитным договорам и/или договорам займа, в том числе заключенным путем выпуска и продажи облигаций, сумма основного долга по которым составляла 5 и более процентов балансовой стоимости активов лица, предоставившего обеспечение, на дату окончания последнего завершеного отчетного периода (квартала, года), предшествовавшего заключению соответствующего договора, в отношении которого истек установленный срок представления бухгалтерской (финансовой) отчетности, а также иным кредитным договорам и/или договорам займа, которые лицо, предоставившее обеспечение, считает для себя существенными.

Лицо, предоставившее обеспечение, не имело указанных обязательств: **Да**

2.3.3. Обязательства лица, предоставившего обеспечение, из обеспечения, предоставленного третьим лицам

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2013, 3 мес.
Общая сумма обязательств лица, предоставившего обеспечение, из предоставленного им обеспечения	6 442 800
Общая сумма обязательств третьих лиц, по которым лицо, предоставившее обеспечение, предоставил обеспечение, с учетом ограниченной ответственности лица, предоставившего обеспечение, по такому обязательству третьего лица, определяемой исходя из условий обеспечения и фактического остатка задолженности по обязательству третьего лица	
В том числе в форме залога или поручительства	6 442 800

Обязательства лица, предоставившего обеспечение, из обеспечения, предоставленного за период с даты начала текущего финансового года и до даты окончания отчетного квартала третьим лицам, в том числе в форме залога или поручительства, составляющие не менее 5 процентов от балансовой стоимости активов лица, предоставившего обеспечение, на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего предоставлению обеспечения

Указанные обязательства в данном отчетном периоде не возникали

Размер предоставляемого Поручителем обеспечения составляет до 6 000 000 000 (Шести миллиардов) рублей, а также совокупный доход по 6 000 000 (Шести миллионам) облигаций. Номинальная стоимость одной ценной бумаги 1000 (Одна тысяча) рублей. Государственный регистрационный номер эмиссии: 4-04-00077-А. Дата погашения облигаций 05.12.2013 г. Ставка купона 7,4% годовых.

График выплат по бумаге:

06.06.2013 - сумма купона 36,9 рублей в расчете на 1 облигацию

05.12.2013 - сумма купона 36,9 рублей, погашение номинала в сумме 1 000 рублей в расчете на 1 облигацию

2.3.4. Прочие обязательства лица, предоставившего обеспечение

Прочих обязательств, не отраженных в бухгалтерской (финансовой) отчетности, которые могут существенно отразиться на финансовом состоянии лица, предоставившего обеспечение, его ликвидности, источниках финансирования и условиях их использования, результатах деятельности и расходов, не имеется

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

Политика лица, предоставившего обеспечение, в области управления рисками:

ООО "Трейд-Финанс" не размещало эмиссионные ценные бумаги. Сведения о рисках, связанных с приобретением ценных бумаг эмитентом, которому представлено обеспечение, представлено в соответствующем разделе ежеквартального отчета ОАО "ЛУКОЙЛ".

2.4.1. Отраслевые риски

Отраслевой риск - это вероятность потерь в результате изменений в экономическом состоянии отрасли и степени этих изменений как внутри отрасли, так и по сравнению с другими отраслями. Лицо, предоставившее обеспечение, осуществляет инвестиционную деятельность, а также деятельность по операциям с ценными бумагами.

Основными рисками на внутреннем рынке, являются:

- рост процентных ставок на финансовых рынках и рынках капитала;*
- усиление волатильности на российском финансовом рынке;*
- ухудшение общего инвестиционного климата в Российской Федерации,*
- изменение законодательства, регулирующего выпуск и обращение ценных бумаг.*

Лицо, предоставившее обеспечение оценивает вышеуказанные риски как умеренные. Следует также учитывать, что данные риски оказывают в большей степени влияние на экономическую

ситуацию всей России и отчасти находятся вне контроля Лица.

Ухудшение ситуации в отрасли Лица, предоставившего обеспечение возможно в случае общего замедления экономического роста страны.

Принимая во внимание все перечисленные факторы, отраслевой риск оценивается как незначительный, деятельность лица, предоставившего обеспечение устойчивой в плане функционирования и дальнейшего развития.

2.4.2. Страновые и региональные риски

Страновые и региональные риски - это риски, связанные с политической и экономической ситуацией в стране и регионе в котором лицо, предоставившее обеспечение, зарегистрировано в качестве налогоплательщика и осуществляет свою деятельность. ООО "Трейд-Финанс" ведет свою хозяйственную деятельность на территории Российской Федерации, поэтому его деятельность потенциально подвержена рискам, связанным с общеэкономической ситуацией в стране. В тоже время, сейчас страновые риски невысоки. Это связано прежде всего со стабилизацией макроэкономической и политической стабилизации в России. В настоящее время Россия является одной из наиболее привлекательных быстро развивающихся стран с точки зрения инвестиций, кроме того на протяжении последних лет крупнейшие международные рейтинговые агентства периодически повышают как суверенный рейтинг России, так и корпоративные рейтинги российских компаний. Что касается региональных рисков, то деятельность ООО "Трейд-Финанс" организована на территории Московского региона, который считается наилучшим в плане инвестиционного климата, что характеризует риски как низкие.

2.4.3. Финансовые риски

Риск процентной ставки - это риск того, что стоимость финансовых инструментов будет колебаться в результате изменений рыночных процентных ставок. Доход и находящиеся в обращении денежные потоки ООО "Трейд-Финанс" не зависят от изменения рыночных процентных ставок.

Валютный риск - это риск того, что стоимость финансовых инструментов будет колебаться вследствие изменений валютных курсов. Валютный риск возникает когда будущие коммерческие сделки и признанные активы и пассивы номинируются в валюте, отличной от валюты Российской Федерации. Валютный риск в ООО "Трейд-Финанс" отсутствует поскольку Руководством заключаются сделки только в российских рублях.

Риск ликвидности - это риск, который возникает когда сроки платежей по активам и обязательствам не совпадают. Несовпадающая позиция потенциально может увеличить прибыльность компании, но также может приводить к риску роста убытков. В ООО "Трейд-Финанс" установлены принципы, направленные на минимизацию таких убытков, например такие, как обеспечение достаточности денежных средств и других высоколиквидных оборотных активов, а также обеспечение достаточной суммы предоставленных займов.

Кредитный риск возникает когда неисполнение контрагентами своих обязательств может сократить сумму будущих денежных поступлений от финансовых активов, принадлежащих компании. Управление кредитным риском осуществляется Руководством ООО "Трейд-Финанс" путем регулярного анализа способности заемщиков и потенциальных заемщиков исполнять свои обязательства по уплате процентов и погашению основной суммы долга, а также путем изменения лимитов кредитования в необходимых случаях. Кроме того, ООО "Трейд-Финанс" предоставляет денежные средства заемщикам под обеспечение в виде высоколиквидных ценных бумаг.

В результате можно сделать вывод о том, что ООО "Трейд-Финанс" мало подвержен различным финансовым рискам, что практически не может оказать существенного влияния на деятельности компании и заметно отразиться в отчетности.

2.4.4. Правовые риски

К числу правовых рисков, которые могут оказать влияние на деятельность лица, предоставившего обеспечение, можно отнести риски, связанные с:

- изменением валютного регулирования;*
- изменением налогового законодательства;*
- изменением правил таможенного контроля и пошлин;*
- изменением правил по лицензированию основной деятельности Эмитента либо лицензированию прав пользования объектами, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные*

ресурсы);

- изменением судебной практики.

Риски, связанные с изменением валютного регулирования: Общество не является участником внешнеэкономических отношений и не осуществляет хозяйственных операций с использованием зарубежных валют, поэтому изменение государством механизмов валютного регулирования в целом не может существенно повлиять на финансово-хозяйственную деятельность самого Общества.

Риски, связанные с изменением налогового законодательства: В настоящее время Правительство Российской Федерации проводит политику снижения налогового бремени на российских налогоплательщиков. В этой связи в ближайшее время Общество не ожидает внесения изменений в налоговое законодательство в части увеличения налоговых ставок. Риск изменения налогового законодательства в сторону увеличения налоговой нагрузки Обществом рассматривается как незначительный.

Риски, связанные с изменением правил таможенного контроля и пошлин: Общество не осуществляет таможенные операции, поэтому изменения таможенного контроля пошлин не может существенно повлиять на финансово-хозяйственную деятельность.

Риски, связанные с изменением требований по лицензированию основной деятельности Общества либо лицензированию прав пользования объектами, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы): Общество осуществляет деятельность, не подлежащую лицензированию.

Риски, связанные с изменением судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью Общества (в том числе по вопросам лицензирования), которые могут негативно сказаться на результатах его деятельности, а также на результатах текущих судебных процессов, в которых участвует Общество: Планирование финансово-хозяйственной деятельности осуществляется с учетом судебной практики, и ее изменение рассматривается как незначительное и не окажет существенного влияния на деятельности Общества.

2.4.5. Риски, связанные с деятельностью лица, предоставившего обеспечение

Риски, свойственные исключительно поручителю, в том числе:

Все риски, известные Поручителю, в том числе свойственные исключительно ему, были описаны выше.

Риски, связанные с текущими судебными процессами, в которых участвует поручитель:

Поручитель своевременно и в полном объеме выполняет свои обязательства перед кредиторами и инвесторами. Поручитель не участвует в судебных процессах, в связи с чем, на данный момент, соответствующий риск отсутствует.

Риски отсутствия возможности продлить действие лицензии поручителя на ведение определенного вида деятельности либо на использование объектов, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы):

Основной вид деятельности Поручителя не подлежит лицензированию. Поэтому изменение требований лицензирования отдельных видов деятельности не окажет существенного влияния на Поручителя.

Риски возможной ответственности поручителя по долгам третьих лиц, в том числе дочерних обществ поручителя:

Риск, связанный с ответственностью Поручителя по обязательствам третьих лиц, малозначителен.

Поручитель выступает поручителем по обязательствам третьих лиц. Учитывая то, что балансовая стоимость активов заемщиков и всех поручителей по данным кредитам значительно превышает сумму выданных обязательств, риск неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств можно считать минимальным.

Риски возможной потери потребителей, на оборот с которыми приходится не менее чем 10 процентов общей выручки от продажи продукции (работ, услуг) лица, предоставившего обеспечение минимален. Так как со всеми потребителями, на долю которых по итогам последнего завершенного отчетного квартала приходится более 10% выручки налажены долгосрочные взаимоотношения.

Иные риски, связанные с деятельностью Поручителя, свойственные исключительно Поручителю, отсутствуют.

III. Подробная информация о лице, предоставившем обеспечение

3.1. История создания и развитие лица, предоставившего обеспечение

3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) лица, предоставившего обеспечение

Полное фирменное наименование лица, предоставившего обеспечение: *Общество с ограниченной ответственностью "Трейд-Финанс"*

Дата введения действующего полного фирменного наименования: *11.03.2003*

Сокращенное фирменное наименование лица, предоставившего обеспечение: *ООО "Трейд-Финанс"*

Дата введения действующего сокращенного фирменного наименования: *11.03.2003*

Все предшествующие наименования лица, предоставившего обеспечение, в течение времени его существования

Наименование лица, предоставившего обеспечение, в течение времени его существования не менялось

3.1.2. Сведения о государственной регистрации лица, предоставившего обеспечение

Основной государственный регистрационный номер юридического лица: *1037706014312*

Дата внесения записи о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года, в единый государственный реестр юридических лиц: *11.03.2003*

Наименование регистрирующего органа: *Инспекция Министерства Российской Федерации по налогам и сборам № 6 по Центральному административному округу г. Москвы*

3.1.3. Сведения о создании и развитии лица, предоставившего обеспечение

Лицо, предоставившее обеспечение, создано на неопределенный срок

Краткое описание истории создания и развития лица, предоставившего обеспечение. Цели создания лица, предоставившего обеспечение, миссия лица, предоставившего обеспечение (при наличии), и иная информация о деятельности лица, предоставившего обеспечение, имеющая значение для принятия решения о приобретении ценных бумаг лица, предоставившего обеспечение:

ООО "Трейд-Финанс" было создано на неопределенный срок и зарегистрировано за основным государственным регистрационным номером 1037706014312 11 марта 2003 года. Целью создания являлось участие в разработке и реализации инвестиционных проектов, преимущественно связанных со строительством жилой и нежилой недвижимости на территории Москвы и Московской области. В настоящее время целью деятельности является получение прибыли в результате осуществления видов деятельности, закрепленных Уставом Общества.

3.1.4. Контактная информация

Место нахождения лица, предоставившего обеспечение

119180 Россия, г. Москва, Большая Полянка 47 стр. 1

Иной адрес для направления почтовой корреспонденции

123100 Россия, г. Москва, Краснопресненская наб. 6

Телефон: *+7(495) 411-52-00*

Факс: *+7(495) 411-63-61*

Адреса электронной почты не имеет

Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой (на которых) доступна информация о лице, предоставившем обеспечение, выпущенных и/или выпускаемых им ценных бумагах:

3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика

7706294154

3.1.6. Филиалы и представительства лица, предоставившего обеспечение

Лицо, предоставившее обеспечение, не имеет филиалов и представительств

3.2. Основная хозяйственная деятельность лица, предоставившего обеспечение

3.2.1. Отраслевая принадлежность лица, предоставившего обеспечение

Основное отраслевое направление деятельности лица, предоставившего обеспечение, согласно ОКВЭД.: **11.20.1**

Коды ОКВЭД
11.20.4
65.21
65.23.1
65.23.2
65.23.3
65.23.5
67.12.1
67.12.2
67.12.3
67.13.1
70.12.3

3.2.2. Основная хозяйственная деятельность лица, предоставившего обеспечение

Виды хозяйственной деятельности (виды деятельности, виды продукции (работ, услуг)), обеспечившие не менее чем 10 процентов выручки (доходов) лица, предоставившего обеспечение, за отчетный период

Единица измерения: *тыс. руб.*

Вид хозяйственной деятельности: : *Маржинальное кредитование на рынке ценных бумаг*

Наименование показателя	2011	2012
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	3 954 765	2 860 164
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) лица, предоставившего обеспечение, %	100	100

Наименование показателя	2012, 3 мес.	2013, 3 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	2 860 164	3 072 845
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) лица, предоставившего обеспечение, %	100	100

Изменения размера выручки от продаж (объема продаж) лица, предоставившего обеспечение, от основной хозяйственной деятельности на 10 и более процентов по сравнению с аналогичным отчетным периодом предшествующего года и причины таких изменений

Изменение выручки от продаж более 20% в 2012 году по сравнению с 2011 годом объясняется уменьшением объема операций в связи с финансовым кризисом.

Сезонный характер основной хозяйственной деятельности лица, предоставившего обеспечение

Основная хозяйственная деятельность лица, предоставившего обеспечение, не имеет сезонного характера

Общая структура себестоимости лица, предоставившего обеспечение

Наименование статьи затрат	2012	2013, 3 мес.
Сырье и материалы, %		
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %		
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %		
Топливо, %		
Энергия, %		
Затраты на оплату труда, %	32.4	32.5
Проценты по кредитам, %		
Арендная плата, %	14.7	14.7
Отчисления на социальные нужды, %	9.8	9.8
Амортизация основных средств, %		
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %		
Прочие затраты (пояснить)		
амортизация по нематериальным активам, %		
вознаграждения за рационализаторские предложения, %		
обязательные страховые платежи, %		
представительские расходы, %		
иное, %	43.1	43
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100	100
Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	0	0

Имеющие существенное значение новые виды продукции (работ, услуг), предлагаемые лицом, предоставившим обеспечение, на рынке его основной деятельности, в той степени, насколько это соответствует общедоступной информации о таких видах продукции (работ, услуг). Указывается состояние разработки таких видов продукции (работ, услуг).

Имеющих существенное значение новых видов продукции (работ, услуг) нет

Стандарты (правила), в соответствии с которыми подготовлена бухгалтерская(финансовая) отчетность и произведены расчеты, отраженные в настоящем пункте ежеквартального отчета:

3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики лица, предоставившего обеспечение

За 2012 г.

Поставщики эмитента, на которых приходится не менее 10 процентов всех поставок материалов и товаров (сырья)

Поставщиков, на которых приходится не менее 10 процентов всех поставок материалов и товаров (сырья), не имеется

Информация об изменении цен более чем на 10% на основные материалы и товары (сырье) в течение соответствующего отчетного периода по сравнению с соответствующим отчетным периодом предшествующего года

Изменения цен более чем на 10% на основные материалы и товары (сырье) в течение соответствующего отчетного периода не было

Доля импорта в поставках материалов и товаров, прогноз доступности источников импорта в будущем и возможные альтернативные источники

Импортные поставки отсутствуют

За 3 мес. 2013 г.

Поставщики эмитента, на которых приходится не менее 10 процентов всех поставок материалов и товаров (сырья)

Поставщиков, на которых приходится не менее 10 процентов всех поставок материалов и товаров (сырья), не имеется

Информация об изменении цен более чем на 10% на основные материалы и товары (сырье) в течение соответствующего отчетного периода по сравнению с соответствующим отчетным периодом предшествующего года

Изменения цен более чем на 10% на основные материалы и товары (сырье) в течение соответствующего отчетного периода не было

Доля импорта в поставках материалов и товаров, прогноз доступности источников импорта в будущем и возможные альтернативные источники

Импортные поставки отсутствуют

3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) лица, предоставившего обеспечение

Основные рынки, на которых лицо, предоставившее обеспечение, осуществляет свою деятельность:
Основную деятельность лицо, предоставившее обеспечение осуществляет на внутреннем рынке Российской Федерации

Факторы, которые могут негативно повлиять на сбыт лицом, предоставившим обеспечение, его продукции (работ, услуг), и возможные действия лица, предоставившего обеспечение, по уменьшению такого влияния:

Факторы, которые могут негативно повлиять на сбыт лицом, предоставившим обеспечение его продукции (работ, услуг) отсутствуют.

3.2.5. Сведения о наличии у лица, предоставившего обеспечение, разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ

Лицо, предоставившее обеспечение, не имеет разрешений (лицензий) сведения которых обязательно указывать в ежеквартальном отчете

3.2.6. Дополнительные требования к лицам, предоставившим обеспечение, являющимся акционерными инвестиционными фондами, страховыми или кредитными организациями, ипотечными агентами

Лицо, предоставившее обеспечение, не является акционерным инвестиционным фондом, страховой или кредитной организацией, ипотечным агентом.

3.2.7. Дополнительные требования к лицам, предоставившим обеспечение, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых

Основной деятельностью лица, предоставившего обеспечение, не является добыча полезных ископаемых

3.2.8. Дополнительные требования к лицам, предоставившим обеспечение, основной деятельностью которых является оказание услуг связи

Основной деятельностью лица, предоставившего обеспечение, не является оказание услуг связи

3.3. Планы будущей деятельности лица, предоставившего обеспечение

Изменения профиля основной деятельности ООО "Трейд-Финанс" не планируется.

3.4. Участие лица, предоставившего обеспечение, в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях

Лицо, предоставившее обеспечение, не участвует в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях

3.5. Подконтрольные лицу, предоставившему обеспечение, организации, имеющие для него существенное значение

Лицо, предоставившее обеспечение, не имеет подконтрольных организаций, имеющих для него существенное значение

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

3.6.1. Основные средства

За 2012 г.

Основные средства у эмитента отсутствуют

На дату окончания отчетного квартала

Основные средства у эмитента отсутствуют

Результаты последней переоценки основных средств и долгосрочно арендуемых основных средств, осуществленной в течение последнего завершенного финансового года, с указанием даты проведения переоценки, полной и остаточной (за вычетом амортизации) балансовой стоимости основных средств до переоценки и полной и остаточной (за вычетом амортизации) восстановительной стоимости основных средств с учетом этой переоценки. Указанная информация приводится по группам объектов основных средств. Указываются сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств.

Переоценка основных средств за указанный период не проводилась

Указываются сведения о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, стоимость которых составляет 10 и более процентов стоимости основных средств лица, предоставившего обеспечение, и иных основных средств по усмотрению лица, предоставившего обеспечение, а также сведения обо всех фактах обременения основных средств лица, предоставившего обеспечение, (с указанием характера обременения, даты возникновения обременения, срока его действия и иных условий по усмотрению лица, предоставившего обеспечение):

Приобретение, замена или выбытие основных средств не планируется

IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности лица, предоставившего обеспечение

4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности лица, предоставившего обеспечение

Динамика показателей, характеризующих результаты финансово-хозяйственной деятельности лица, предоставившего обеспечение, в том числе ее прибыльность и убыточность, рассчитанных на основе данных бухгалтерской (финансовой) отчетности

Стандарт (правила), в соответствии с которыми составлена бухгалтерская (финансовая) отчетность, на основании которой рассчитаны показатели: **РСБУ**

Единица измерения для суммы непокрытого убытка: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2012	2013, 3 мес.
Норма чистой прибыли, %		
Коэффициент оборачиваемости активов, раз		
Рентабельность активов, %		
Рентабельность собственного капитала, %	6.9	0.3
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату		
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и балансовой стоимости активов, %		

Все показатели рассчитаны на основе рекомендуемых методик расчетов: **Да**

Экономический анализ прибыльности/убыточности лица, предоставившего обеспечение, исходя из динамики приведенных показателей, а также причины, которые, по мнению органов управления, привели к убыткам/прибыли лица, предоставившего обеспечение, отраженным в бухгалтерской (финансовой) отчетности:

Сравнение показателей норма чистой прибыли, коэффициент оборачиваемости активов, рентабельность активов в указанных периодах считаем не информативным ввиду их не существенности.

В 3 кв. 2013 года рентабельность собственного капитала уменьшилась в связи с увеличением расходов.

Непокрытого убытка на отчетную дату у лица, предоставившего обеспечение, нет.

Мнения органов управления лица, предоставившего обеспечение, относительно причин или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности лица, предоставившего обеспечение, не совпадают: **Нет**

Член совета директоров (наблюдательного совета) лица, предоставившего обеспечение, или член коллегиального исполнительного органа лица, предоставившего обеспечение, имеет особое мнение относительно упомянутых причин и/или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности лица, предоставившего обеспечение, отраженное в протоколе собрания (заседания) совета директоров (наблюдательного совета) лица, предоставившего обеспечение, или коллегиального исполнительного органа, на котором рассматривались соответствующие вопросы, и настаивает на отражении такого мнения в ежеквартальном отчете: **Нет**

4.2. Ликвидность лица, предоставившего обеспечение, достаточность капитала и оборотных средств

Динамика показателей, характеризующих ликвидность лица, предоставившего обеспечение, рассчитанных на основе данных бухгалтерской (финансовой) отчетности

Стандарт (правила), в соответствии с которыми составлена бухгалтерская (финансовая) отчетность, на основании которой рассчитаны показатели: **РСБУ**

Единица измерения для показателя 'чистый оборотный капитал': **тыс. руб.**

Наименование показателя	2012	2013, 3 мес.
Чистый оборотный капитал	3 903	4 102
Коэффициент текущей ликвидности	42.5	63.2
Коэффициент быстрой ликвидности	42.5	63.2

По усмотрению лица, предоставившего обеспечение, дополнительно приводится динамика показателей, характеризующих ликвидность лица, предоставившего обеспечение, рассчитанных на

основе данных сводной бухгалтерской (консолидированной финансовой) отчетности лица, предоставившего обеспечение, включаемой в состав ежеквартального отчета: **Нет**

Все показатели рассчитаны на основе рекомендуемых методик расчетов: **Да**

Экономический анализ ликвидности и платежеспособности лица, предоставившего обеспечение, достаточности собственного капитала лица, предоставившего обеспечение, для исполнения краткосрочных обязательств и покрытия текущих операционных расходов на основе экономического анализа динамики приведенных показателей с описанием факторов, которые, по мнению органов управления лица, предоставившего обеспечение, оказали наиболее существенное влияние на ликвидность и платежеспособность лица, предоставившего обеспечение:

На рост показателей ликвидности и платежеспособности повлияло снижение объема краткосрочных обязательств.

Мнения органов управления лица, предоставившего обеспечение, относительно причин или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности лица, предоставившего обеспечение, не совпадают: **Нет**

Член совета директоров (наблюдательного совета) лица, предоставившего обеспечение, или член коллегиального исполнительного органа лица, предоставившего обеспечение, имеет особое мнение относительно упомянутых причин и/или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности лица, предоставившего обеспечение, отраженное в протоколе собрания (заседания) совета директоров (наблюдательного совета) лица, предоставившего обеспечение, или коллегиального исполнительного органа, на котором рассматривались соответствующие вопросы, и настаивает на отражении такого мнения в ежеквартальном отчете: **Нет**

4.3. Финансовые вложения лица, предоставившего обеспечение

За 2012 г.

Финансовых вложений, составляющих 5 и более процентов всех финансовых вложений, нет

Информация о величине потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены инвестиции, по каждому виду указанных инвестиций:

Информация об убытках предоставляется в оценке лица, предоставившего обеспечение, по финансовым вложениям, отраженным в бухгалтерской отчетности лица, предоставившего обеспечение, за период с начала отчетного года до даты окончания последнего отчетного квартала

Стандарты (правила) бухгалтерской отчетности, в соответствии с которыми лицо, предоставившее обеспечение, произвело расчеты, отраженные в настоящем пункте ежеквартального отчета:

На дату окончания отчетного квартала

Финансовых вложений, составляющих 5 и более процентов всех финансовых вложений, нет

Информация о величине потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены инвестиции, по каждому виду указанных инвестиций:

Информация об убытках предоставляется в оценке лица, предоставившего обеспечение, по финансовым вложениям, отраженным в бухгалтерской отчетности лица, предоставившего обеспечение, за период с начала отчетного года до даты окончания последнего отчетного квартала

Стандарты (правила) бухгалтерской отчетности, в соответствии с которыми лицо, предоставившее обеспечение, произвело расчеты, отраженные в настоящем пункте ежеквартального отчета:

Эмиссионные ценные бумаги, обращающиеся на рынке ценных бумаг и имеющие признаваемую котировку, отражены по рыночной стоимости на дату составления отчетности. Векселя отражены по номинальной стоимости.

4.4. Нематериальные активы лица, предоставившего обеспечение

За 2012 г.

Нематериальные активы у лица, предоставившего обеспечение, отсутствуют

На дату окончания отчетного квартала

Нематериальные активы у лица, предоставившего обеспечение, отсутствуют

4.5. Сведения о политике и расходах лица, предоставившего обеспечение, в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований

Лицом, предоставившем обеспечение, не планируются расходы в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований

4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности лица, предоставившего обеспечение

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили: *Нет*
Такой анализ не проводился.

4.6.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность лица, предоставившего обеспечение

Такой анализ не проводился.

4.6.2. Конкуренты лица, предоставившего обеспечение

Услуги лица, предоставившего обеспечение, рассчитаны на ограниченный круг потребителей, поэтому анализ конкурентоспособности не проводился.

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

5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления лица, предоставившего обеспечение

Полное описание структуры органов управления лица, предоставившего обеспечение, и их компетенции в соответствии с уставом (учредительными документами) лица, предоставившего обеспечение:

Органами управления ООО «Трейд-Финанс» (далее - Общество), в соответствии с Уставом, являются:

- Общее собрание участников;*
- Генеральный директор.*

Высшим органом управления Общества, в соответствии с пунктом 3.1. Устава, является общее собрание участников Общества, которое руководит деятельностью Общества в соответствии с законодательством и Уставом. Общее собрание может принимать к своему рассмотрению и решать любые вопросы, связанные с деятельностью Общества.

В соответствии с пунктом 3.2. Устава к исключительной компетенции общего собрания участников Общества относятся:

- определение основных направлений деятельности Общества, а также принятие решения об участии в ассоциациях и других объединениях коммерческих организаций;*
- изменение Устава Общества, в том числе изменение размера уставного капитала Общества;*
- избрание и досрочное прекращение полномочий Генерального директора;*
- утверждение годовых отчетов и годовых бухгалтерских балансов;*
- принятие решения о распределении чистой прибыли Общества между участниками Общества;*
- утверждение (принятие) документов, регулирующих внутреннюю деятельность Общества*

(внутренних документов Общества);

- принятие решения о размещении Обществом облигаций и иных эмиссионных ценных бумаг;
- назначение аудиторской проверки, утверждение аудитора и определение размера оплаты его услуг;

- принятие решения о реорганизации или ликвидации Общества;
- назначение ликвидационной комиссии и утверждение ликвидационных балансов;
- принятие решений о внесении участниками Общества вкладов в имущество Общества;
- принятие решений о создании филиалов и открытии представительств Общества;
- решение иных вопросов, предусмотренных законодательством и настоящим Уставом.

Руководство текущей деятельностью Общества осуществляется единоличным исполнительным органом Общества – генеральным директором Общества.

К компетенции генерального директора относится (пункт 4 Устава Общества):

- без доверенности действует от имени Общества, в том числе представляет его интересы и совершает сделки;
- выдает доверенности на право представительства от имени Общества, в том числе доверенности с правом передоверия;
- обеспечивает выполнение текущих и перспективных планов Общества;
- издает приказы о назначении на должности работников Общества, об их переводе и увольнении, применяет меры поощрения и налагает дисциплинарные взыскания;
- принимает решения и издает приказы по оперативным вопросам деятельности Общества, обязательные для исполнения работниками Общества;
- осуществляет подготовку, созыв и проведение заседания общего собрания участников Общества;
- осуществляет иные полномочия, не отнесенные к компетенции общего собрания участников Общества.

5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления лица, предоставившего обеспечение

5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) лица, предоставившего обеспечение

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен Уставом

5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе лица, предоставившего обеспечение

ФИО: *Куликов Дмитрий Витальевич*

Год рождения: *1966*

Образование:

Высшее

Высшая школа КГБ СССР им Ф.Э.Дзержинского

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	2012	ЗАО "Промрегион Холдинг"	Генеральный директор
2008	н. вр.	ЗАО "ИФДК"	Директор Службы корпоративной безопасности
2013	н. вр.	ООО "Трейд-Финанс"	Генеральный директор
2013	н. вр.	ООО "Практик-Консалт"	Генеральный директор

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений 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:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений 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):

Лицо указанных должностей не занимало

5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа лица, предоставившего обеспечение

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

Сведения о размере вознаграждения по каждому из органов управления (за исключением физического лица, осуществляющего функции единоличного исполнительного органа управления лица, предоставившего обеспечение). Указываются все виды вознаграждения, в том числе заработная плата, премии, комиссионные, льготы и (или) компенсации расходов, а также иные имущественные представления:

Дополнительная информация:

Уставом Общества не предусмотрено наличие органов управления за исключением единолично исполнительного органа, функции которого исполняет физическое лицо

5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью лица, предоставившего обеспечение

Наличие органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью лица, предоставившего обеспечение, Уставом не предусмотрено

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

Наличие органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью лица, предоставившего обеспечение, Уставом не предусмотрено

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

Наличие органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью лица, предоставившего обеспечение, Уставом не предусмотрено

5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников)

лица, предоставившего обеспечение, а также об изменении численности сотрудников (работников) лица, предоставившего обеспечение

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2012	2013, 3 мес.
Средняя численность работников, чел.	3	2
Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период	139	32.5
Выплаты социального характера работников за отчетный период	0	0

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

Лицо, предоставившее обеспечение, не имеет обязательств перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале лица, предоставившего обеспечение

VI. Сведения об участниках (акционерах) лица, предоставившего обеспечение, и о совершенных лицом, предоставившим обеспечение, сделках, в совершении которых имела заинтересованность

6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) лица, предоставившего обеспечение

Общее количество участников лица, предоставившего обеспечение, на дату окончания отчетного квартала: *1*

6.2. Сведения об участниках (акционерах) лица, предоставившего обеспечение, 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

Участники (акционеры) лица, предоставившего обеспечение, владеющие не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций

Полное фирменное наименование: *Венти Менеджмент Лимитед (Wenti Management Limited)*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения

197 Виргинские острова, Британские, Тортولا, Роуд Таун, Траст Оффисез, 197 Мейн Стрит

Доля участия лица в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение, %: *100*

Лица, контролирующие участника (акционера) лица, предоставившего обеспечение

Информация об указанных лицах лицу, предоставившему обеспечение, не предоставлена (отсутствует)

Участники (акционеры) данного лица, владеющие не менее чем 20 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами его обыкновенных акций

Информация об указанных лицах лицу, предоставившему обеспечение, не предоставлена

(отсутствует)

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

Сведения об управляющих государственными, муниципальными пакетами акций

Указанных лиц нет

Лица, которые от имени Российской Федерации, субъекта Российской Федерации или муниципального образования осуществляют функции участника (акционера) лица, предоставившего обеспечение

Указанных лиц нет

Наличие специального права на участие Российской Федерации, субъектов Российской Федерации, муниципальных образований в управлении лицом, предоставившим обеспечение, - акционерным обществом ('золотой акции'), срок действия специального права ('золотой акции')

Указанное право не предусмотрено

6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) лица, предоставившего обеспечение

Ограничений на участие в уставном (складочном) капитале лица, предоставившего обеспечение, нет

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

В течение последнего завершеного финансового года и всего текущего года общество состояло из одного акционера (участника), в связи с чем, списки лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) не составлялись, поскольку все решения принимались единственным акционером (участником) единолично

6.6. Сведения о совершенных лицом, предоставившим обеспечение, сделках, в совершении которых имела заинтересованность

Указанных сделок не совершалось

6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

За 2012 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	52
в том числе просроченная	
Дебиторская задолженность по векселям к получению	
в том числе просроченная	
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	
в том числе просроченная	
Прочая дебиторская задолженность	2
в том числе просроченная	
Общий размер дебиторской задолженности	54

в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	
---	--

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности за указанный отчетный период

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Аудиторская компания "Мариллион"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО АК «Мариллион»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 129090, Москва, Протопоповский переулок, д. 25А**

ИНН: **8706232172**

ОГРН: **1027700190429**

Сумма дебиторской задолженности: **50**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):

Просроченная дебиторская задолженность отсутствует

Дебитор является аффилированным лицом лица, предоставившего обеспечение: **Нет**

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	Значение показателя
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	
в том числе просроченная	
Дебиторская задолженность по векселям к получению	
в том числе просроченная	
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	
в том числе просроченная	
Прочая дебиторская задолженность	
в том числе просроченная	
Общий размер дебиторской задолженности	
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности за указанный отчетный период

Указанных дебиторов нет

VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность лица, предоставившего обеспечение, и иная финансовая информация

7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность лица, предоставившего обеспечение

**Бухгалтерский баланс
на 31.12.2012**

		Форма № 1 по ОКУД	Коды
		Дата	31.12.2012
Организация: Общество с ограниченной ответственностью "Трейд-Финанс"		по ОКПО	13593438
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН	7706294154
Вид деятельности:		по ОКВЭД	11.20.1
Организационно-правовая форма / форма собственности: общество с ограниченной ответственностью / Частная собственность		по ОКОПФ / ОКФС	65 / 16
Единица измерения: тыс. руб.		по ОКЕИ	384
Местонахождение (адрес): 119180 Россия, г.Москва, Большая Полянка, 47, стр. 1			

Пояснения	АКТИВ	Код строки	На 31.12.2012 г.	На 31.12.2011 г.	На 31.12.2010 г.
1	2	3	4	5	6
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110			
	Результаты исследований и разработок	1120			
	Нематериальные поисковые активы	1130			
	Материальные поисковые активы	1140			
	Основные средства	1150			
	Доходные вложения в материальные ценности	1160			
	Финансовые вложения	1170			
	Отложенные налоговые активы	1180	33 007	33 658	1 430
	Прочие внеоборотные активы	1190			
	ИТОГО по разделу I	1100	33 007	33 658	1 430
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Запасы	1210			
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220			
	Дебиторская задолженность	1230	54	20 630	377 257
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240		15 056	11 796
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	3 991	831	99
	Прочие оборотные активы	1260	7	7	6
	ИТОГО по разделу II	1200	4 051	36 524	389 158
	БАЛАНС (актив)	1600	37 058	70 182	390 588

Пояснения	ПАССИВ	Код строки	На 31.12.2012 г.	На 31.12.2011 г.	На 31.12.2010 г.
1	2	3	4	5	6
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				

	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	10	10	10
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320			
	Переоценка внеоборотных активов	1340			
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350			
	Резервный капитал	1360			
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	36 954	34 404	82 225
	ИТОГО по разделу III	1300	36 964	34 414	82 235
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410			
	Отложенные налоговые обязательства	1420			
	Оценочные обязательства	1430			
	Прочие обязательства	1450			
	ИТОГО по разделу IV	1400			
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510		35 763	301 812
	Кредиторская задолженность	1520	94	5	6 541
	Доходы будущих периодов	1530			
	Оценочные обязательства	1540			
	Прочие обязательства	1550			
	ИТОГО по разделу V	1500	94	35 768	308 353
	БАЛАНС (пассив)	1700	37 058	70 182	390 588

**Отчет о прибылях и убытках
за 2012 г.**

		Форма № 2 по ОКУД	Коды
		Дата	0710002
Организация: Общество с ограниченной ответственностью "Трейд-Финанс"		по ОКПО	31.12.2012
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН	13593438
Вид деятельности:		по ОКВЭД	7706294154
Организационно-правовая форма / форма собственности: общество с ограниченной ответственностью / Частная собственность		по ОКОПФ / ОКФС	11.20.1
Единица измерения: тыс. руб.		по ОКЕИ	65 / 16
Местонахождение (адрес): 119180 Россия, г.Москва, Большая Полянка, 47, стр. 1			384

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 12 мес.2012 г.	За 12 мес.2011 г.
1	2	3	4	5
	Выручка	2110		
	Себестоимость продаж	2120		
	Валовая прибыль (убыток)	2100		
	Коммерческие расходы	2210		
	Управленческие расходы	2220	-429	-366
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	-429	-366
	Доходы от участия в других организациях	2310		
	Проценты к получению	2320	7	4 247
	Проценты к уплате	2330	-1 268	-21 947
	Прочие доходы	2340	2 860 164	3 954 765
	Прочие расходы	2350	-2 855 274	-4 016 748
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	3 200	-80 049
	Текущий налог на прибыль	2410		
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	10	-16 218
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430		
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	-650	32 228
	Прочее	2460		
	Чистая прибыль (убыток)	2400	2 550	-47 821
	СПРАВОЧНО:			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510		
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520		
	Совокупный финансовый результат периода	2500	2 550	-47 821
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900		
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910		

**Отчет об изменениях капитала
за 2012 г.**

Организация: **Общество с ограниченной ответственностью
"Трейд-Финанс"**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности:

Организационно-правовая форма / форма собственности: **общество с
ограниченной ответственностью / Частная собственность**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Местонахождение (адрес): **119180 Россия, г.Москва, Большая
Полянка, 47, стр. 1**

Форма № 3 по ОКУД

Дата

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ /
ОКФС

по ОКЕИ

Коды

0710003

31.12.2012

13593438

7706294154

11.20.1

65 / 16

384

1. Движение капитала							
Наименование показателя	Код строк и	Уставный капитал	Собствен ные акции, выкуплен ные у акционер ов	Добавочн ый капитал	Резервны й капитал	Нераспре деленная прибыль (непокры тый убыток)	Итого
1	2	3	4	5	6	7	8
Величина капитала на 31 декабря года, предшествующего предыдущему	3100	10				82 225	82 235
За отчетный период предыдущего года:							
Увеличение капитала – всего:	3210						
в том числе:							
чистая прибыль	3211						
переоценка имущества	3212						
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213						
дополнительный выпуск акций	3214						
увеличение номинальной стоимости акций	3215						
реорганизация юридического лица	3216						
Уменьшение капитала – всего:	3220					-47 821	-47 821
в том числе:							
убыток	3221					-47 821	-47 821
переоценка имущества	3222						
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223						

уменьшение номинальной стоимости акций	3224						
уменьшение количества акций	3225						
реорганизация юридического лица	3226						
дивиденды	3227						
Изменение добавочного капитала	3230						
Изменение резервного капитала	3240						
Величина капитала на 31 декабря предыдущего года	3200	10				34 404	34 414
За отчетный год:							
Увеличение капитала – всего:	3310					2 550	2 550
в том числе:							
чистая прибыль	3311					2 550	2 550
переоценка имущества	3312						
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313						
дополнительный выпуск акций	3314						
увеличение номинальной стоимости акций	3315						
реорганизация юридического лица	3316						
Уменьшение капитала – всего:	3320						
в том числе:							
убыток	3321						
переоценка имущества	3322						
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323						
уменьшение номинальной стоимости акций	3324						
уменьшение количества акций	3325						
реорганизация юридического лица	3326						
дивиденды	3327						
Изменение добавочного капитала	3330						
Изменение резервного капитала	3340						
Величина капитала на 31 декабря отчетного года	3300	10				36 954	36 954

2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок			
		Изменения капитала за	

Наименование показателя	Код строк и	На 31.12.2010 г.	2011 г.		На 31.12.2011 г.
			за счет чистой прибыли	за счет иных факторов	
1	2	3	4	5	6
Капитал – всего					
до корректировок	3400				
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410				
исправлением ошибок	3420				
после корректировок	3500				
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401				
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411				
исправлением ошибок	3421				
после корректировок	3501				
другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки:					
(по статьям)					
до корректировок	3402				
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412				
исправлением ошибок	3422				
после корректировок	3502				

Справки				
Наименование показателя	Код	На 31.12.2012 г.	На 31.12.2011 г.	На 31.12.2010 г.
1	2	3	4	5
Чистые активы	3600	36 964	34 414	82 235

**Отчет о движении денежных средств
за 2012 г.**

	Форма № 4 по ОКУД	Коды
	Дата	0710004
Организация: Общество с ограниченной ответственностью "Трейд-Финанс"	по ОКПО	31.12.2012
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	13593438
Вид деятельности:	по ОКВЭД	7706294154
Организационно-правовая форма / форма собственности: общество с ограниченной ответственностью / Частная собственность	по ОКОПФ / ОКФС	11.20.1
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	65 / 16
Местонахождение (адрес): 119180 Россия, г.Москва, Большая Полянка, 47, стр. 1		384

Наименование показателя	Код строк и	За 12 мес.2012 г.	За 12 мес.2011 г.
1	2	3	4
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	1 018 818	2
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	4 068	
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112		
получение денежных средств по первой части сделок РЕПО		1 014 658	
прочие поступления	4119	92	2
Платежи - всего	4120	-1 017 636	-34 310
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	-365	-234
в связи с оплатой труда работников	4122	-139	-142
процентов по долговым обязательствам	4123	-2 431	-27 336
налога на прибыль организаций	4124		-6 537
прочие платежи	4129	-1 014 701	-61
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	1 182	-34 308
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Поступления - всего	4210	36 578	212 500
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	6	
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212		
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	8 300	212 500

дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	7	
возврат средств, направленных в маржинальную торговлю		28 265	
Платежи - всего	4220		-800
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221		
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222		
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223		-800
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224		
прочие платежи	4229		
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	36 578	211 700
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего	4310		90 700
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311		6 700
денежных вкладов собственников (участников)	4312		84 000
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313		
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314		
прочие поступления	4319		
Платежи - всего	4320	-34 600	-267 360
в том числе:			
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321		
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322		
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	-34 600	-267 360
прочие платежи	4329		
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	-34 600	-176 660
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	3 160	732
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	831	99
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	3 991	831
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490		

Приложение к бухгалтерскому балансу
Информация приводится в приложении к настоящему ежеквартальному отчету

Аудиторское заключение

Информация приводится в приложении к настоящему ежеквартальному отчету

7.2. Квартальная бухгалтерская(финансовая) отчетность лица, предоставившего обеспечение, за последний завершённый отчетный квартал

**Бухгалтерский баланс
на 31.03.2013**

Организация: Общество с ограниченной ответственностью "Трейд-Финанс" Идентификационный номер налогоплательщика Вид деятельности: Организационно-правовая форма / форма собственности: общество с ограниченной ответственностью / Частная собственность Единица измерения: тыс. руб. Местонахождение (адрес): 119180 Россия, г.Москва, Большая Полянка, 47, стр. 1	Форма № 1 по ОКУД	Коды
	Дата	0710001
	по ОКПО	31.03.2013
	ИНН	13593438
	по ОКВЭД	7706294154
	по ОКОПФ / ОКФС	11.20.1
	по ОКЕИ	65 / 16
		384

Пояснения	АКТИВ	Код строк и	На 31.03.2013 г.	На 31.12.2012 г.	На 31.12.2011 г.
1	2	3	4	5	6
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110			
	Результаты исследований и разработок	1120			
	Основные средства	1130			
	Доходные вложения в материальные ценности	1140			
	Финансовые вложения	1150			
	Отложенные налоговые активы	1160	32 969	33 007	33 658
	Прочие внеоборотные активы	1170			
	ИТОГО по разделу I	1100	32 969	33 007	33 658
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Запасы	1210			
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220			
	Дебиторская задолженность	1230		54	20 630
	Финансовые вложения	1240			15 056
	Денежные средства	1250	4 165	3 991	831
	Прочие оборотные активы	1260	3	7	7
	ИТОГО по разделу II	1200	4 168	4 051	36 524
	БАЛАНС (актив)	1600	37 137	37 058	70 182

Пояснения	ПАССИВ	Код строк и	На 31.03.2013 г.	На 31.12.2012 г.	На 31.12.2011 г.
-----------	--------	-------------	------------------	------------------	------------------

1	2	3	4	5	6
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	10	10	10
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320			
	Переоценка внеоборотных активов	1340			
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350			
	Резервный капитал	1360			
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	37 061	36 954	34 404
	ИТОГО по разделу III	1300	37 071	36 964	34 414
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410			
	Отложенные налоговые обязательства	1420			
	Резервы под условные обязательства	1430			
	Прочие обязательства	1450			
	ИТОГО по разделу IV	1400			
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510			35 763
	Кредиторская задолженность	1520	66	94	5
	Доходы будущих периодов	1530			
	Резервы предстоящих расходов	1540			
	Прочие обязательства	1550			
	ИТОГО по разделу V	1500	66	94	35 768
	БАЛАНС (пассив)	1700	37 137	37 058	70 182

**Отчет о прибылях и убытках
за 3 месяца 2013 г.**

		Форма № 2 по ОКУД	Коды
		Дата	0710002
		по ОКПО	31.03.2013
Организация: Общество с ограниченной ответственностью "Трейд-Финанс"		ИНН	13593438
Идентификационный номер налогоплательщика		по ОКВЭД	7706294154
Вид деятельности:		по ОКОПФ / ОКФС	11.20.1
Организационно-правовая форма / форма собственности: общество с ограниченной ответственностью / Частная собственность		по ОКЕИ	65 / 16
Единица измерения: тыс. руб.			384
Местонахождение (адрес): 119180 Россия, г.Москва, Большая Полянка, 47, стр. 1			

Пояснения	Наименование показателя	Код строк и	За 3 мес.2013 г.	За 3 мес.2012 г.
1	2	3	4	5
	Выручка	2110		
	Себестоимость продаж	2120		
	Валовая прибыль (убыток)	2100		
	Коммерческие расходы	2210		
	Управленческие расходы	2220	-172	-429
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	-172	-429
	Доходы от участия в других организациях	2310		
	Проценты к получению	2320		7
	Проценты к уплате	2330		
	Прочие доходы	2340	3 072 845	2 860 164
	Прочие расходы	2350	-3 072 528	-2 855 274
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	145	4 468
	Текущий налог на прибыль	2410	0	0
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	-9	10
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430		
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	-39	-650
	Прочее	2460		
	Чистая прибыль (убыток)	2400	106	3 818
	СПРАВОЧНО:			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510		
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520		
	Совокупный финансовый результат периода	2500	106	3 818
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900		
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910		

7.3. Сводная бухгалтерская отчетность лица, предоставившего обеспечение, за последний заверченный финансовый год

Не указывается в данном отчетном квартале

7.4. Сведения об учетной политике лица, предоставившего обеспечение

ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1. Настоящая учетная политика разработана в соответствии с требованиями Федерального закона от 21.11.96 № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете», Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Минфина России от 29.07.98 № 34н, Положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» ПБУ 1/2008, утвержденного приказом Минфина России от 06.10.08 № 106н.

2. Под учетной политикой организации понимается совокупность способов ведения бухгалтерского учета - первичного наблюдения, стоимостного измерения, текущей группировки и итогового обобщения фактов хозяйственной деятельности.

3. К способам ведения бухгалтерского учета относятся способы группировки и оценки фактов хозяйственной деятельности, погашения стоимости активов, организации документооборота, инвентаризации, применения счетов бухгалтерского учета, организации регистров бухгалтерского учета, обработки информации.

4. Настоящая учетная политика является документом, отражающим специфику способов ведения бухгалтерского учета в случаях, если:

1) бухгалтерские нормативы содержат положения, позволяющие делать выбор из нескольких вариантов, предусмотренных нормативами и (или) прямо не предусмотренных нормативами, но не противоречащих им;

2) бухгалтерские нормативы содержат лишь общие положения, но не содержат конкретных способов ведения бухгалтерского учета;

3) бухгалтерские нормативы содержат неясные или неоднозначные или противоречивые нормы или неустраняемые сомнения;

4) бухгалтерские нормативы любым иным образом делают возможным (или не запрещают) применение способов учета, установленных учетной политикой.

5. Изменение учетной политики организации может производиться в случаях:

1) изменения законодательства Российской Федерации и (или) нормативных правовых актов по бухгалтерскому учету;

2) разработки организацией новых способов ведения бухгалтерского учета. Применение нового способа ведения бухгалтерского учета предполагает более достоверное представление фактов хозяйственной деятельности в бухгалтерском учете и отчетности организации или меньшую трудоемкость учетного процесса без снижения степени достоверности информации;

3) существенного изменения условий хозяйствования. Существенное изменение условий хозяйствования организации может быть связано с реорганизацией, изменением видов деятельности и т. п.

Не считается изменением учетной политики утверждение способа ведения бухгалтерского учета фактов хозяйственной деятельности, которые отличны по существу от фактов, имевших место ранее, или возникли впервые в деятельности организации.

6. Изменение учетной политики производится с начала отчетного года, если иное не обуславливается причиной такого изменения.

7. Отчетным годом для организации на основании статьи 14 Федерального закона от 21.11.96 № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете» является календарный год - с 1 января по 31 декабря включительно.

8. При проведении операций с наличными денежными средствами организация руководствуется Порядком ведения кассовых операций в Российской Федерации, утвержденным Решением Совета директоров ЦБ РФ от 22.09.93 № 40.

ОРГАНИЗАЦИЯ БУХГАЛТЕРСКОГО УЧЕТА

Порядок ведения учета

9. Бухгалтерский учет в организации ведет:

- Главный бухгалтер

10. Учетные регистры бухгалтерского учета ведутся на бумажных носителях, в электронном виде и (или) любых машинных носителях.

11. Установить, что при оценке существенности показателей бухгалтерской отчетности, подлежащих отдельному представлению, существенной признается сумма, отношение которой к общему итогу соответствующих данных за отчетный период составляет не менее 5 процентов.

12. В качестве рабочего плана счетов бухгалтерского учета использовать типовой План счетов, утвержденный приказом Минфина России от 31.10.2000 № 94н, с добавлением дополнительных субсчетов. Список субсчетов приведен в Приложении № 2 к настоящей учетной политике.

13. Бухгалтерский учет имущества, обязательств и хозяйственных операций в организации ведется в рублях и копейках.

Формы первичных документов и отчетности

14. В качестве форм первичных учетных документов используются унифицированные формы, утвержденные Госкомстатом России. Дополнительно используются формы, разработанные организацией в соответствии со спецификой ее деятельности (приведены в Приложении № 1 к настоящей учетной политике).

15. Утвердить в качестве форм бухгалтерской отчетности формы, приведенные в приложении к приказу Минфина России от 02.07.10 № 66н.

График документооборота и инвентаризации активов и обязательств

16. График документооборота утверждается отдельным приказом руководителя компании.

17. Инвентаризация имущества и обязательств проводится в соответствии с Порядком, утвержденным приказом Минфина России от 13.06.95 № 49.

Устанавливаются следующие сроки проведения инвентаризации активов и обязательств:

<i>Вид актива или обязательств</i>	<i>Сроки проведения инвентаризации</i>
<i>Имущество (кроме основных средств)</i>	<i>по состоянию на 31 декабря текущего года</i>
<i>Финансовые вложения</i>	<i>по состоянию на 31 декабря текущего года</i>
<i>Средства в расчетах</i>	<i>по состоянию на 31 декабря текущего года</i>
<i>Денежные средства</i>	<i>плановые по состоянию на 31 декабря текущего года, внезапные - по решению руководителя.</i>

СПОСОБЫ ВЕДЕНИЯ БУХГАЛТЕРСКОГО УЧЕТА

Основные средства

18. Установить, что активы, в отношении которых выполняются условия, предусмотренные пунктом 4 Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01, и стоимостью на дату принятия к бухгалтерскому учету не более 20 000 руб., отражаются в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности в составе материально-производственных запасов.

19. Основные средства, приобретенные не за денежные средства, оцениваются по стоимости ценностей, переданных или подлежащих передаче организацией.

20. Для всех основных средств, введенных в эксплуатацию в отчетном году, используется один способ начисления амортизации.

21. Амортизация по всем основным средствам, введенным в эксплуатацию в отчетном году, начисляется линейным способом.

22. Срок полезного использования основных средств определяется исходя из Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства РФ от 01.01.02 № 1.

- и приказа на ввод в эксплуатацию с указанием конкретного количества месяцев.

23. Расходы на ремонт отражаются в бухгалтерском учете в себестоимости продукции (работ, услуг) того отчетного периода, в котором были произведены ремонтные работы.

24. Основные средства, полученные в аренду, учитываются по инвентарному номеру, который компания сама присвоила данному имуществу.

Учет материалов

25. Единицей учета материалов является:

- номенклатурный номер.

26. Материалы учитываются по фактическим расходам на приобретение.

27. Для оценки всех материалов при их передаче в производство или на иные цели используется один способ.

28. Все материалы, отпускаемые в производство или на иные цели, оцениваются

- по средней себестоимости путем определения фактической себестоимости материала в момент его отпуска (скользящая оценка), при этом в расчет средней оценки включаются количество и стоимость материалов на начало месяца и все поступления до момента отпуска.

Учет финансовых вложений

29. Единицей учета финансовых вложений является однородная совокупность финансовых вложений по виду финансовых вложений и объекту, в которые осуществлены эти вложения.

30. Несущественные затраты при приобретении таких финансовых вложений, как ценные бумаги, величина которых не превышает 5% от суммы уплачиваемой продавцу по договору на приобретение ценных бумаг:

- признаются прочими операционными расходами в том отчетном периоде, в котором были приняты к бухгалтерскому учету указанные ценные бумаги.

31. Оценка финансовых вложений, по которым можно определить текущую рыночную стоимость, корректируется

- ежеквартально.

32. Если по одной и той же ценной бумаге на отчетную дату рыночная стоимость определяется более чем одним организатором торговли, то применяется следующая очередность:

1. ЗАО "Фондовая биржа ММВБ";

2. ОАО "Санкт-Петербургская биржа";

3. Некоммерческое партнерство "Фондовая биржа РТС";

33. При списании финансовых вложений, по которым не определяется их текущая рыночная стоимость, кроме векселей, они оцениваются:

- по первоначальной стоимости первых по времени приобретения финансовых вложений (способ ФИФО).

34. При списании финансовых вложений- векселей, они оцениваются по первоначальной стоимости каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений.

35. Проверка наличия условий устойчивого снижения стоимости (обесценение) финансовых вложений, по которым не определяется их текущая рыночная стоимость, а также корректировать сумму созданного резерва под обесценение финансовых вложений проводится один раз в год по состоянию на 31 декабря отчетного года.

Учет кредитов и займов

36. Расходы, связанные с получением заемных средств, учитываются в полной сумме в том отчетном периоде, когда эти затраты были произведены.

37. Начисленные проценты или дисконт на вексельную сумму по выданным векселям отражаются в прочих расходах:

- в тех отчетных периодах, к которым относятся данные начисления.

Пересчет стоимости активов в иностранной валюте

38. Пересчет стоимости денежных знаков в кассе организации и средств на банковских счетах (вкладах), выраженных в иностранной валюте производится:

- на дату совершения операции в иностранной валюте, а также на отчетную дату.

Резервы

39. Резерв под снижение стоимости материальных ценностей:

- не создается.

40. Создается резерв сомнительных долгов по расчетам с другими лицами:

"1) резерв создается по расчетам с другими организациями и гражданами за продукцию, товары, работы и услуги. В резерв не включаются суммы перечисленных поставщикам авансов;

2) резерв создается на 31 декабря отчетного года на основе результатов проведенной инвентаризации дебиторской задолженности организации;

3) резерв формируется в размере величины возможных потерь (убытков) вследствие неоплаты дебиторской задолженности на отчетную дату. "

Учет доходов

41. Установить, что выручка для целей бухгалтерского учета определяется по методу начислений, т.е. по отгрузке продукции и дате перехода права собственности;

42. Выручка от выполнения конкретной работы, оказания конкретной услуги признается по мере готовности с учетом договорных условий,.

Учет расходов

43. "Расходы организации в зависимости от их характера, условий осуществления и направлений деятельности организации подразделяются на:

- расходы по обычным видам деятельности;

- прочие расходы."

44. "Расходы по обычным видам деятельности имеют группировку по следующим элементам:

- материальные затраты;

- затраты на оплату труда;

- отчисления на социальные нужды;

- амортизация;

- прочие затраты."

45. Учет расходов по обычным видам деятельности ведется с подразделением на:

- прямые - расходы непосредственно связанные с одним из видов осуществляемой деятельности, которые отражаются по дебету счета 20 «Основное производство»;
- косвенные - расходы общехозяйственного назначения, которые отражаются по дебету счета 26 «Общехозяйственные расходы».

Деление Расходов на прямые и косвенные осуществляется исходя из следующих критериев критерии определения прямой принадлежности затрат:

- необходимость расходов для осуществления конкретного договора;
- расшифровка принадлежности расходов в счетах, счетах-фактурах, расчетных ведомостях и пр.;
- расшифровка принадлежности расходов в актах выполненных работ, услуг;
- указание места установки основных средств, нематериальных активов в актах приема-передачи и т.п.;

46. Раздельный учет прямых расходов по тому или иному виду деятельности при наличии непосредственных критериев - в соответствии с внутренними распоряжениями по предприятию.

47. Учет косвенных затрат, которые прямо невозможно отнести к тому или иному виду деятельности (в связи с отсутствием прямых критериев) вести с разбивкой по группам и элементам затрат.

48. Управленческие и коммерческие расходы:

- списываются полностью в отчетном году в качестве расходов по обычным видам деятельности на счет 90 «Продажи».

Учет расчетов по налогу на прибыль

49. Постоянные и временные разницы:

- отражаются в бухгалтерском учете на основании первичных учетных документов непосредственно по счетам бухгалтерского учета.

50. Информация о постоянных разницах, вычитаемых временных разниц и налогооблагаемых временных разниц формируется обособленно в регистре бухгалтерского учета «Аналитический расчет постоянных и временных разниц для расчета налога на прибыль».

51. Сумма налога на прибыль, определяется исходя из бухгалтерской прибыли (убытка) отраженной в бухгалтерском учете независимо от суммы налогооблагаемой прибыли (убытка), и является условным расходом (условным доходом) по налогу на прибыль.

52. Текущим налогом на прибыль признается налог на прибыль для целей налогообложения, определяемый исходя из величины условного расхода (условного дохода), скорректированной на суммы постоянного налогового обязательства (актива), увеличения или уменьшения отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства отчетного периода.

53. Перечень основных видов (Факторов), по которым возникают различия между учитываемыми Обществом в бухгалтерском (БУ) и налоговом (НУ) учете доходами и расходами, характер их влияния на образование налога на прибыль при первоначальном возникновении соответствующих разниц в доходах и расходах и учет их по бухгалтерскому учету в целях выполнения требований ПБУ 18/02 представлен в Приложении № 3 к настоящему Приказу.

54. В бухгалтерском балансе суммы отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства отражаются:

- раздельно.

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

Лицо, предоставившее обеспечение, не осуществляет экспорт продукции (товаров, работ, услуг)

7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества лица, предоставившего обеспечение, после даты окончания последнего заверченного финансового года

Сведения о существенных изменениях в составе имущества лица, предоставившего обеспечение, произошедших в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала

Существенных изменений в составе имущества лица, предоставившего обеспечение, произошедших в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала не было

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

Лицо, предоставившее обеспечение, не участвовало/не участвует в судебных процессах, которые отразились/могут отразиться на финансово-хозяйственной деятельности, в течение периода с даты начала последнего завершенного финансового года и до даты окончания отчетного квартала

VIII. Дополнительные сведения о лице, предоставившем обеспечение, и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах

8.1. Дополнительные сведения о лице, предоставившем обеспечение

8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) лица, предоставившего обеспечение

Размер уставного (складочного) капитала (паевого фонда) лица, предоставившего обеспечение, на дату окончания последнего отчетного квартала, руб.: **10 000**

Размер долей участников общества

Полное фирменное наименование: **Венти Менеджмент Лимитед (Wenti Management Limited)**

Место нахождения

Виргинские острова, Британские, Тортولا, Роуд Таун, Траст Оффисез, 197 Мейн Стрит

Доля участника в уставном капитале эмитента, %: **100**

Указывается информация о соответствии величины уставного капитала, приведенной в настоящем пункте, учредительным документам лица, предоставившего обеспечение:

Величина уставного капитала, приведенная в настоящем пункте, соответствует учредительным документам лица, предоставившего обеспечения

8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) лица, предоставившего обеспечение

Изменений размера УК за данный период не было

8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления лица, предоставившего обеспечение

Наименование высшего органа управления лица, предоставившего обеспечение: **Общее собрание участников**

Порядок уведомления акционеров (участников) о проведении собрания (заседания) высшего органа управления лица, предоставившего обеспечение:

Орган или лица, созывающие общее собрание участников общества, обязаны не позднее чем за тридцать дней до его проведения уведомить об этом каждого участника общества заказным письмом по адресу, указанному в списке участников общества.

В уведомлении должны быть указаны время и место проведения общего собрания участников общества, а также предлагаемая повестка дня.

Лица (органы), которые вправе созывать (требовать проведения) внеочередного собрания (заседания) высшего органа управления лица, предоставившего обеспечение, а также порядок направления (предъявления) таких требований:

Внеочередное общее собрание участников проводится в случаях, определенных уставом, а также в любых иных случаях, если проведения такого общего собрания требуют интересы Общества и его участников

Внеочередное общее собрание участников созывается генеральным директором по его инициативе, по требованию, аудитора, а также участников общества, обладающих в совокупности не менее чем одной десятой от общего числа голосов участников общества.

Генеральный директор обязан в течение пяти дней с даты получения требования о проведении внеочередного общего собрания участников рассмотреть данное требование и принять решение о проведении внеочередного общего собрания участников общества или об отказе в его проведении. Решение об отказе в проведении внеочередного общего собрания участников общества может быть принято генеральным директором общества только в случае:

если не соблюден установленный законом порядок предъявления требования о проведении внеочередного общего собрания участников общества;

если ни один из вопросов, предложенных для включения в повестку дня внеочередного общего собрания участников общества, не относится к его компетенции или не соответствует требованиям федеральных законов.

Если один или несколько вопросов, предложенных для включения в повестку дня внеочередного общего собрания участников общества, не относятся к компетенции общего собрания участников общества или не соответствуют требованиям федеральных законов, данные вопросы не включаются в повестку дня.

В случае принятия решения о проведении внеочередного общего собрания участников общества указанное общее собрание должно быть проведено не позднее сорока пяти дней со дня получения требования о его проведении.

Порядок определения даты проведения собрания (заседания) высшего органа управления лица, предоставившего обеспечение:

Очередное общее собрание участников, на котором утверждаются годовые результаты деятельности Общества, а также принимается решение о распределении чистой прибыли Общества за год проводится в период с 01 марта по 30 апреля каждого последующего года.

Внеочередное общее собрание участников проводится в случаях, определенных уставом, а также в любых иных случаях, если проведения такого общего собрания требуют интересы Общества и его участников.

Внеочередное общее собрание участников созывается генеральным директором по его инициативе, по требованию, аудитора, а также участников общества, обладающих в совокупности не менее чем одной десятой от общего числа голосов участников общества.

Лица, которые вправе вносить предложения в повестку дня собрания (заседания) высшего органа управления лица, предоставившего обеспечение, а также порядок внесения таких предложений:

Любой участник общества вправе вносить предложения о включении в повестку дня общего собрания участников общества дополнительных вопросов не позднее чем за пятнадцать дней до его проведения. Дополнительные вопросы, за исключением вопросов, которые не относятся к компетенции общего собрания участников общества или не соответствуют требованиям федеральных законов, включаются в повестку дня общего собрания участников общества.

Наряду с вопросами, предложенными для включения в повестку дня внеочередного общего собрания участников общества, генеральный директор по собственной инициативе вправе включать в нее дополнительные вопросы.

Лица, которые вправе ознакомиться с информацией (материалами), предоставляемыми для подготовки и проведения собрания (заседания) высшего органа управления лица, предоставившего обеспечение, а также порядок ознакомления с такой информацией (материалами):

Орган или лица, созывающие общее собрание участников общества, обязаны направить им информацию и материалы вместе с уведомлением о проведении общего собрания участников общества, а в случае изменения повестки дня соответствующие информация и материалы направляются вместе с уведомлением о таком изменении.

Информация и материалы по подготовке и проведению общего собрания участников, в течение тридцати дней до проведения общего собрания участников общества должны быть предоставлены всем участникам общества для ознакомления в помещении генерального директора общества. Общество обязано по требованию участника общества предоставить ему копии указанных документов. Плата, взимаемая за предоставление данных копий, не может превышать затраты на их изготовление.

Порядок оглашения (доведения до сведения акционеров (участников) лица, предоставившего обеспечение) решений, принятых высшим органом управления лица, предоставившего обеспечение, а также итогов голосования:

Генеральный директор организует ведение протокола общего собрания участников общества.

Протоколы всех общих собраний участников общества подшиваются в книгу протоколов, которая должна в любое время предоставляться любому участнику общества для ознакомления. По требованию участников общества им выдаются выписки из книги протоколов,

удостоверенные генеральным директором.

Не позднее чем в течение десяти дней после составления протокола общего собрания участников общества генеральный директор или иное осуществлявшее ведение указанного протокола лицо обязаны направить копию протокола общего собрания участников общества всем участникам общества в порядке, предусмотренном для сообщения о проведении общего собрания участников общества.

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

Указанных организаций нет

8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных лицом, предоставившим обеспечение

За 2012 г.

Указанные сделки в течение данного периода не совершались

За отчетный квартал

Указанные сделки в течение данного периода не совершались

8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах лица, предоставившего обеспечение

Известных лицу, предоставившему обеспечение, кредитных рейтингов нет

8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций лица, предоставившего обеспечение

Не указывается лицами, предоставившими обеспечение, не являющимися акционерными обществами

8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг лица, предоставившего обеспечение, за исключением акций лица, предоставившего обеспечение

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

Указанных выпусков нет

8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными

Указанных выпусков нет

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

Лицо, предоставившее обеспечение, не регистрировал проспект облигаций с обеспечением, допуск к торгам на фондовой бирже биржевых облигаций не осуществлялся

8.4.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием

Лицо, предоставившее обеспечение, не размещал облигации с ипотечным покрытием, обязательства по которым еще не исполнены

8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги лица, предоставившего обеспечение

В связи с отсутствием в обращении именных ценных бумаг лица, предоставившего обеспечение, ведение реестра не осуществляется

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

Налоговый кодекс Российской Федерации, ч. 1, № 146-ФЗ от 31.07.1998 с последующими изменениями и дополнениями;
Налоговый кодекс Российской Федерации, ч. 2, № 117-ФЗ от 05.08.2000 с последующими изменениями и дополнениями;
Таможенный кодекс РФ от 28.05.2003 № 61-ФЗ с последующими изменениями и дополнениями;
Федеральный Закон «О валютном регулировании и валютном контроле» №173-ФЗ от 10.12.2003 с последующими изменениями и дополнениями;
Федеральный закон «Об иностранных инвестициях в Российской Федерации» от 09.07.1999 № 160-ФЗ с последующими изменениями и дополнениями;
Федеральный закон «Об инвестиционной деятельности в Российской Федерации, осуществляемой в форме капитальных иностранных вложений» от 25.02.1999 № 39-ФЗ с последующими изменениями и дополнениями;
Федеральный закон «О рынке ценных бумаг» № 39-ФЗ от 22.04.1996 с последующими изменениями и дополнениями;
Федеральный закон «Об обществах с ограниченной ответственностью» от 08.02.1998 N 14-ФЗ с последующими изменениями и дополнениями;
Федеральный закон «О защите прав и законных интересов инвесторов на рынке ценных бумаг» от 05.03.2002 № 46-ФЗ с последующими изменениями и дополнениями;
Федеральный закон «О центральном Банке Российской Федерации (Банке России)» №86-ФЗ от 10.07.2002 с последующими изменениями и дополнениями;
Федеральный закон «О противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем, и финансированию терроризма» от 07.08.2001 № 115-ФЗ с последующими изменениями и дополнениями;
Федеральный закон «О правовом положении иностранных граждан в Российской Федерации» от 25.07.2002 № 115-ФЗ с последующими изменениями и дополнениями.

8.7. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам лица, предоставившего обеспечение

Лицо, предоставившее обеспечение, не осуществляло эмиссию ценных бумаг

8.8. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям лица, предоставившего обеспечение, а также о доходах по облигациям лица, предоставившего обеспечение

8.8.2. Выпуски облигаций, по которым за 5 последних завершенных финансовых лет, предшествующих дате окончания последнего отчетного квартала, а если лицо, предоставившее обеспечение, осуществляет свою деятельность менее 5 лет - за каждый заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания последнего отчетного квартала, выплачивался доход

Лицо, предоставившее обеспечение, не осуществлял эмиссию облигаций

8.9. Иные сведения

Лицо, предоставившее обеспечение, не является эмитентом, представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками

8.10. Сведения о представляемых ценных бумагах и лице, предоставившем обеспечение, представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками

Лицо, предоставившее обеспечение, не является эмитентом, представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками

**Пояснительная записка к бухгалтерской отчетности
ООО «Трейд-Финанс» за 2012 год**

Данная Пояснительная записка является неотъемлемой частью бухгалтерской отчетности ООО «Трейд-Финанс» (далее по тексту – Общество) за отчетный период, подготовленной в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

Организация и сферы деятельности.

ООО «Трейд-Финанс» зарегистрировано Министерством Российской Федерации по налогам и сборам, за основным государственным регистрационным номером 1037706014312 дата внесения записи 11.03.2003г. ИМНС России № 6 по г. Москве.

Местонахождение Общества: 119180, г. Москва, ул. Полянка Б, д. 47, корп. 1

Среднесписочная численность сотрудников в 2011, 2012 году составила 3 человека.

Общество осуществляет инвестиционную деятельность, а также деятельность по операциям с ценными бумагами.

Уставный капитал Компании составляет 10 000 рублей.

Уставный капитал оплачен полностью, задолженности за участниками по взносам в уставный капитал Компании на 31.12.2012г. нет.

Единственным участником Общества является Венти Менеджмент ЛТД (Британские Виргинские острова).

Совет Директоров отсутствует.

Единоличный исполнительный орган – Генеральный директор.

Основа представления бухгалтерской отчетности

Бухгалтерская отчетность сформирована Обществом исходя из правил бухгалтерского учета и отчетности, действующих в Российской Федерации.

1. Основные средства.

Основные средства на начало и на конец 2012г. отсутствовали.

2. Денежные средства и эквиваленты денежных средств

В соответствии с учетной политикой на 2012 год:
к денежным эквивалентам относятся высоколиквидные финансовые вложения, которые могут быть легко обращены в заранее известную сумму денежных средств и которые подвержены незначительному риску изменения стоимости, в том числе депозиты, открытые в кредитных организациях со сроком погашения: до 3-х месяцев, до востребования.

Денежные эквиваленты у Общества в 2012 г отсутствовали.

(тыс.руб.)

Наименование показателя	Код строки	На 31.12.2012	На 31.12.2011	На 31.12.2010
Денежные средства - всего	1250	3991	831	99
в том числе: эквиваленты денежных средств	-	-	-	-

3. Финансовые вложения

(тыс.руб.)

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года		Изменения за период			На конец года	
			Учетная по условиям договора	Величина резерва	поступило	выбыло	Начисление процентов	Учетная по условиям договора	Величина резерва
Краткосрочные вложения - всего	5305	2012	15056		3863810	3878866		-	
	5315	2011	11796		3674285	3671025		15056	
в том числе:									
Предоставленные займы	5306	2012	800			800		-	
	5316	2011	-		800			800	
Вложения в акции других организаций	5307	2012	6756		3863010	3869766		-	
	5317	2011	11796		3658485	3663525		6756	
Вложения в ценные бумаги (векселя)	5308	2012	7500		-	7500		-	
	5318	2011	-		15000	7500		7500	
Финансовых вложений - итого	5300	2012	15056		3863810	3878866		-	
	5310	2011	11796		3674285	3671025		15056	

4. Дебиторы

4.1 Наличие дебиторской задолженности

(тыс.руб.)

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года		На конец года	
			Учетная по условиям договора	Величина резерва	Учетная по условиям договора	Величина резерва
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	5510	2012	20630		54	
	5530	2011	377257		20630	
в том числе:						
Авансы выданные	5511	2012	-		50	
	5533	2011	-		-	
Расчеты с разными дебиторами и кредиторами	5512	2012	20628		2	
	5532	2011	377257		20628	
Прочая	5513	2012	2		2	
	5533	2011	-		2	

5. Кредиторы

5.1 Наличие кредиторской задолженности

(тыс.руб.)

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года		На конец года	
			Учетная по условиям договора	Величина резерва	Учетная по условиям договора	Величина резерва
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	5560	2012	5		94	
	5580	2011	6541		5	
в том числе:						
Расчеты с поставщиками и подрядчиками	5561	2012	5		3	
	5581	2011	7		5	
Расчеты по налогам и сборам	5561	2012	-		91	
	5581	2011	6534		-	
Расчеты с разными дебиторами и кредиторами	5562	2012	-		-	
	5582	2011	-		-	

6. Управленческие расходы

(тыс.руб.)

Наименование показателя	За 2012 г.	За 2011 г.
Аренда	(63)	(60)
Расходы на оплату труда	(139)	(142)
Отчисления на социальные нужды	(42)	(49)
Прочие затраты	(185)	(115)
Итого по элементам	(429)	(366)
Итого расходы по обычным видам деятельности	(429)	(366)

7. Прочие доходы

(тыс.руб.)

Наименование показателя	За 2012 г.	За 2011 г.
Доход по договору поручительства	4068	-
Доход по операциям РЕПО	1701479	3665719
Доход по операциям с ценными бумагами	1154600	-
Безвозмездная помощь участника	-	83900
Доход по передаче прав требования	-	205000
Прочие доходы	17	146
Всего	2860164	3954765

8. Прочие расходы

(тыс.руб.)

Наименование показателя	За 2012 г	За 2011 г.
Расходы по операциям РЕПО	(1700474)	(3663314)
Расходы по операциям с ценными бумагами	(1154594)	-
Расходы по передаче прав требования	-	(352937)
Банковские услуги	(24)	(11)
Комиссия брокера	(100)	(216)
Прочие расходы	(82)	(270)
Всего	(2855274)	(4016748)

9. Расходы по налогу на прибыль

(тыс.руб.)		
Наименование показателя	За 2012 г.	За 2011 г.
Прибыль (убыток) до налогообложения	3200	(80049)
- постоянные разницы, возникшие в отчетном периоде	50	(81090)
- временные разницы, возникшие в отчетном периоде	(3250)	161139
- условный расход (условный доход) по налогу на прибыль;	640	(16010)
- суммы постоянного налогового обязательства(актива)	10	(16218)
- отложенного налогового актива (отложенного налогового обязательства)	(650)	32228
Суммы отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства, списанные в связи с выбытием актива (продажей, передачей на безвозмездной основе или ликвидацией) или вида обязательства	-	-
Текущий налог на прибыль	0	0

10. Обеспечения обязательств

Общество имеет выданные обеспечения обязательств по договору о предоставлении поручительства.

(тыс.руб.)				
Наименование показателя	код	На 31 Декабря 2012 г.	На 31 Декабря 2011 г.	На 31 Декабря 2010г.
Полученные - всего	5800	-	-	-
Выданные - всего	5810	6 442 800	6 027 978	14 060 997
в том числе:				
	5811	6 442 800	6 027 978	14 060 997

11. Операции со связанными сторонами

В 2011 году Общество получило финансовую помощь от своего единственного участника Венти Менеджмент ЛТД в размере 83 900 тыс. руб.

Общество в 2012 году не осуществляло операций со своим единственным участником Венти Менеджмент ЛТД.

Дебиторская и кредиторская задолженность на начало и конец 2012 года отсутствует.

Ключевой управленческий персонал.

Вознаграждение, выплачиваемое основному управленческому персоналу, составило:

- заработная плата и начисленные на нее налоги за 2011, 2012 гг. выплачивались в соответствии с условиями трудовых договоров;
- вознаграждения по окончании трудовой деятельности за 2011, 2012 гг. отсутствуют;
- вознаграждения в виде опционов эмитента, акций, паев, долей участия в уставном капитале и выплаты на их основе за 2011, 2012 гг. отсутствуют.

12. Прочая информация

События, свидетельствующие о возникших после отчетной даты хозяйственных условиях, в которых организация ведет свою деятельность, отсутствуют.

Условные обязательства и условные активы на 31.12.2012 г. отсутствуют.

Генеральный директор

Главный бухгалтер

Д.В. Куликов

О.А. Васина

25 февраля 2013 г.



**АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
О БУХГАЛТЕРСКОЙ (ФИНАНСОВОЙ) ОТЧЕТНОСТИ
ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ТРЕЙД-ФИНАНС»
ЗА 2012 ГОД**

МАРТ 2013

Г. МОСКВА

ООО Аудиторская компания «Мариллион»

125040, г. Москва, 3-я ул. Ямского поля, д.18

Телефон/Факс: +7 (495) 933 00 05

E-mail: audit@marillion.ru<http://www.marillion.ru>**СВЕДЕНИЯ ОБ АУДИРУЕМОМ ЛИЦЕ**

Наименование:	Общество с ограниченной ответственностью «Трейд-Финанс»
Место нахождения:	119180, г.Москва, ул.Большая Полянка,д.47, стр.1.
Государственная регистрация:	Зарегистрировано Инспекцией Министерства РФ по налогам и сборам № 6 по ЦАО г. Москвы 11 марта 2003 года за основным регистрационным номером 1037706014312.

СВЕДЕНИЯ ОБ АУДИТОРЕ

Наименование:	Общество с ограниченной ответственностью «Аудиторская компания «Мариллион»
Место нахождения:	129090, Россия, г. Москва, Протопоповский пер., д.25А
Государственная регистрация:	Зарегистрировано Московской регистрационной палатой 07 мая 2001 года за номером 001.019.822, внесено в государственный реестр юридических лиц, зарегистрированных до 01 июля 2002 года, записью от 05 сентября 2002 года, присвоен основной государственный регистрационный номер 1027700190429.
Членство в саморегулируемой организации аудиторов	<p>Член Саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческого партнерства «Аудиторская Палата России» (СРО НП АПР) согласно протоколу Совета СРО НП АПР от 31 июля 2009 года (свидетельство о членстве №4075).</p> <p>СРО НП АПР внесено в государственный реестр саморегулируемых организаций аудиторов за №1 на основании приказа Минфина РФ №455 от 01 октября 2009 года.</p> <p>СРО НП АПР является ассоциированным членом Международной Федерации Бухгалтеров (IFAC).</p>
Регистрационный номер записи в реестре аудиторских организаций (ОРНЗ)	10401026793

ООО Аудиторская компания «Мариллион»

125040, г. Москва, 3-я ул. Ямского поля, д.18

Телефон/Факс: +7 (495) 933 00 05

E-mail: audit@marillion.ru

<http://www.marillion.ru>

**АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
О БУХГАЛТЕРСКОЙ (ФИНАНСОВОЙ) ОТЧЕТНОСТИ
ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ТРЕЙД-ФИНАНС»
ЗА 2012 ГОД**

**УЧАСТНИКУ ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ТРЕЙД-ФИНАНС»,
ИНЫМ ЛИЦАМ**

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества с ограниченной ответственностью «Трейд-Финанс» (далее - бухгалтерская отчетность), состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2012 года, отчета о финансовых результатах, отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за 2012 год и пояснительной записки к бухгалтерской отчетности.

Ответственность аудируемого лица за бухгалтерскую (финансовую) отчетность

Ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской отчетности в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, несет исполнительный орган аудируемого лица.

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы проводили аудит в соответствии с Федеральным Законом «Об аудиторской деятельности», федеральными стандартами аудиторской деятельности, а также нашими внутренними стандартами. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля, обеспечивающая составление и достоверность бухгалтерской отчетности, с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля.

Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку представления бухгалтерской отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные в ходе аудита аудиторские доказательства дают достаточные основания для выражения мнения о достоверности бухгалтерской отчетности.

Мнение

По нашему мнению, бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Общества с ограниченной ответственностью «Трейд-Финанс» по состоянию на 31 декабря 2012 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2012 год в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части составления бухгалтерской отчетности.

04 марта 2013 года

Генеральный директор ООО АК «Мариллион»
Член СРО НП АПР, регистрационный номер в реестре
аудиторов 29401026434



С.В. Харитонов