

# ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ

## *Публичное акционерное общество "Нефтяная компания "ЛУКОЙЛ"*

*Код эмитента: 00077-А*

**за 3 квартал 2015 г.**

Адрес эмитента: **101000, Российская Федерация, г. Москва, Сретенский бульвар, 11**

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

Первый исполнительный вице-президент

ПАО «ЛУКОЙЛ»

Дата: «16» ноября 2015 г.

\_\_\_\_\_ Р. У. Маганов

подпись

Вице-президент - Главный бухгалтер

Дата: «16» ноября 2015 г.

\_\_\_\_\_ Л.Н. Хоба

подпись

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

Телефон: **(495) 627-16-69**

Факс: **(495) 627-45-64**

Адрес электронной почты: -

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

## Оглавление

Оглавление.....	2
Введение .....	5
Раздел I. Сведения о банковских счетах, об аудиторе (аудиторской организации), оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также о лицах, подписавших ежеквартальный отчет.....	6
1.1. Сведения о банковских счетах эмитента .....	6
1.2. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента.....	9
1.3. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента.....	12
1.4. Сведения о консультантах эмитента .....	12
1.5. Сведения о лицах, подписавших ежеквартальный отчет .....	12
Раздел II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента .....	12
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента .....	12
2.2. Рыночная капитализация эмитента .....	13
2.3. Обязательства эмитента.....	13
2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность .....	13
2.3.2. Кредитная история эмитента.....	19
2.3.3. Обязательства эмитента из предоставленного им обеспечения .....	19
2.3.4. Прочие обязательства эмитента.....	20
2.4. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) ценных бумаг .....	20
2.4.1. Отраслевые риски .....	22
2.4.2. Страновые и региональные риски .....	23
2.4.3. Финансовые риски .....	24
2.4.4. Правовые риски.....	25
2.4.5. Риск потери деловой репутации (репутационный риск) .....	27
2.4.6. Стратегический риск.....	27
2.4.7. Риски, связанные с деятельностью эмитента .....	28
Раздел III. Подробная информация об эмитенте .....	29
3.1. История создания и развитие эмитента.....	29
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента.....	29
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента .....	31
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента .....	31
3.1.4. Контактная информация.....	31
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика .....	32
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента.....	32
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента.....	32
3.2.1. Основные виды экономической деятельности эмитента.....	32
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента .....	32
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента.....	34
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента .....	34
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ .....	35
3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов .....	35
3.2.7. Дополнительные сведения об эмитентах, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых.....	35
3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи .....	95
3.3. Планы будущей деятельности эмитента .....	95
3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях .....	96
3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение .....	96

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 .....	104
Раздел IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента .....	105
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	105
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств.....	107
4.3. Финансовые вложения эмитента .....	107
4.4. Нематериальные активы эмитента .....	110
4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований .....	111
4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента .....	118
4.7. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента.....	120
4.8. Конкуренты эмитента .....	121
Раздел 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.....	123
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента.....	123
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента.....	127
5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента.....	127
5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента .....	140
5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента .....	141
5.3. Сведения о размере вознаграждения и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента.....	154
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, а также об организации системы управления рисками и внутреннего контроля.....	155
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.....	159
5.6. Сведения о размере вознаграждения и (или) компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента .....	161
5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента.....	162
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента.....	163
Раздел VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность .....	163
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента .....	163
6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций, а также сведения о контролирующих таких участников (акционеров) лицах, а в случае отсутствия таких лиц о таких участниках (акционерах), владеющих не менее чем 20 процентами уставного капитала или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций.....	164
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном капитале эмитента, наличии специального права ('золотой акции').....	165
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном капитале эмитента.....	166
6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций.....	166
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность .....	167
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности.....	168
Раздел VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация.....	168
7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента .....	169
7.2. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента .....	169

7.3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента .....	169
7.4. Сведения об учетной политике эмитента .....	169
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж.....	169
7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного отчетного года.....	170
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	170
Раздел VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах .....	171
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте.....	171
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного капитала эмитента.....	171
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного капитала эмитента .....	172
8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента.....	172
8.1.4. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем пятью процентами уставного капитала либо не менее чем пятью процентами обыкновенных акций .....	172
8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом .....	185
8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента .....	187
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента.....	187
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента.....	187
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены .....	187
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными .....	187
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об обеспечении, предоставленном по облигациям эмитента с обеспечением .....	187
8.4.1. Дополнительные сведения об ипотечном покрытии по облигациям эмитента с ипотечным покрытием.....	187
8.4.2. Дополнительные сведения о залоговом обеспечении денежными требованиями по облигациям эмитента с заложенным обеспечением денежными требованиями .....	187
8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента .....	187
8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам.....	188
8.7. Сведения об объявленных (начисленных) и (или) о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента .....	188
8.7.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента .....	188
8.7.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента .....	195
8.8. Иные сведения.....	195
8.9. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками .....	195
Приложение 1. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента	
Приложение 2. Промежуточная консолидированная финансовая отчетность 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*

*Биржевые облигации эмитента допущены к организованным торгам на бирже с представлением бирже проспекта биржевых облигаций для такого допуска*

*Производственные и финансовые показатели, представленные в значительной части разделов настоящего отчета, относятся только к ПАО «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).*

*25 июня 2015 г. годовое Общее собрание акционеров утвердило Изменения и дополнения в Устав ОАО "ЛУКОЙЛ", в соответствии с которыми было изменено полное и сокращенное фирменное наименование эмитента (на русском и английском языке). Изменения были зарегистрированы 6 июля 2015 г.*

*В тексте отчета в большинстве случаев указывается новое наименование эмитента, если это не связано с конкретными фактами и документами, относящимися к периодам, когда действовало предыдущее наименование.*

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.

## **Раздел I. Сведения о банковских счетах, об аудиторе (аудиторской организации), оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также о лицах, подписавших ежеквартальный отчет**

### **1.1. Сведения о банковских счетах эмитента**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Филиал Петрокоммерц Публичного акционерного общества Банка "Финансовая Корпорация Открытие"*

Сокращенное фирменное наименование: *Филиал Петрокоммерц ПАО Банка "ФК Открытие"*

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

ИНН: *7706092528*

БИК: *044525352*

Номер счета: *40702810500000000140*

Корр. счет: *30101810700000000352*

Тип счета: *Расчетный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Филиал Петрокоммерц Публичного акционерного общества Банка "Финансовая Корпорация Открытие"*

Сокращенное фирменное наименование: *Филиал Петрокоммерц ПАО Банка "ФК Открытие"*

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

ИНН: *7706092528*

БИК: *044525352*

Номер счета: *40702810400000100140*

Корр. счет: *30101810700000000352*

Тип счета: *Расчетный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Филиал Петрокоммерц Публичного акционерного общества Банка "Финансовая Корпорация Открытие"*

Сокращенное фирменное наименование: *Филиал Петрокоммерц ПАО Банка "ФК Открытие"*

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

ИНН: *7706092528*

БИК: *044525352*

Номер счета: *40702840700100000140*

Корр. счет: *30101810700000000352*

Тип счета: *Текущий*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Филиал Петрокоммерц Публичного акционерного общества Банка "Финансовая Корпорация Открытие"*

Сокращенное фирменное наименование: *Филиал Петрокоммерц ПАО Банка "ФК Открытие"*

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

ИНН: *7706092528*

БИК: *044525352*

Номер счета: *40702840600200000140*

Корр. счет: **30101810700000000352**

Тип счета: **Транзитный**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Филиал Петрокоммерц Публичного акционерного общества Банка "Финансовая Корпорация Открытие"**

Сокращенное фирменное наименование: **Филиал Петрокоммерц ПАО Банка "ФК Открытие"**

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

ИНН: **7706092528**

БИК: **044525352**

Номер счета: **40702978300100000140**

Корр. счет: **30101810700000000352**

Тип счета: **Текущий**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Филиал Петрокоммерц Публичного акционерного общества Банка "Финансовая Корпорация Открытие"**

Сокращенное фирменное наименование: **Филиал Петрокоммерц ПАО Банка "ФК Открытие"**

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

ИНН: **7706092528**

БИК: **044525352**

Номер счета: **40702978200200000140**

Корр. счет: **30101810700000000352**

Тип счета: **Транзитный**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество коммерческий Банк "Ситибанк"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО 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: **Акционерное общество коммерческий Банк "Ситибанк"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО 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: **Акционерное общество коммерческий Банк "Ситибанк"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО 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: **Акционерное общество коммерческий Банк "Ситибанк"**  
Сокращенное фирменное наименование: **АО 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: **Акционерное общество коммерческий Банк "Ситибанк"**  
Сокращенное фирменное наименование: **АО 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) АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО**  
Сокращенное фирменное наименование: **ИНГ БАНК (ЕВРАЗИЯ) АО**  
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) АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО**  
Сокращенное фирменное наименование: **ИНГ БАНК (ЕВРАЗИЯ) АО**  
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) АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО**

Сокращенное фирменное наименование: **ИНГ БАНК (ЕВРАЗИЯ) АО**

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: **Публичное акционерное общество "Сбербанк России"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "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: **Публичное акционерное общество "Сбербанк России"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "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: **Публичное акционерное общество "Сбербанк России"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Сбербанк России"**

Место нахождения: **117997, Москва, ул. Вавилова, д.19**

ИНН: **7707083893**

БИК: **044525225**

Номер счета: **40702840938040211765**

Корр. счет: **30101810400000000225**

Тип счета: **Транзитный**

(Указанная информация раскрывается в отношении всех расчетных и иных счетов эмитента, а в случае, если их число составляет более 3, - в отношении не менее 3 расчетных и иных счетов эмитента, которые он считает для себя основными)

## **1.2. Сведения об аудитор (аудиторах) эмитента**

Указывается информация в отношении аудитора (аудиторской организации), осуществившего (осуществившей) независимую проверку бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, а также

консолидированной финансовой отчетности эмитента, входящей в состав ежеквартального отчета, а также аудитора (аудиторской организации), утвержденного (выбранного) для проведения аудита годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности и годовой консолидированной финансовой отчетности эмитента за текущий и последний заверченный отчетный год.

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «КПМГ»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "КПМГ"**

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

ИНН: **7702019950**

ОГРН: **1027700125628**

Телефон: **(495) 937-4477**

Факс: **(495) 937-4499**

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**

Отчетный 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	Консолидированная финансовая отчетность, Год
2010	2010
2011	2011
2012	2012
2013	2013
2014	2014
2015	2015

Описываются факторы, которые могут оказать влияние на независимость аудитора (аудиторской организации) от эмитента, в том числе указывается информация о наличии существенных интересов, связывающих аудитора (лиц, занимающих должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации) с эмитентом (лицами, занимающими должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента)

**Факторов, которые могут оказать влияние на независимость аудитора (аудиторской организации) от эмитента, в том числе указывается информация о наличии существенных интересов, связывающих аудитора (лиц, занимающих должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации) с эмитентом (лицами, занимающими должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью 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. 3.1.3) предусматривает возможность проведения конкурсного отбора (тендера) Аудитора. В случае проведения такого тендера Комитет по аудиту должен осуществлять 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 Собранием 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, выбирая его из числа международно-признанных независимых аудиторов, обладающих высокой профессиональной репутацией, и рекомендации о размере вознаграждения 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 (аудиторской организации), указывается фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитором (аудиторской организации) по итогам последнего завершеного отчетного года, за который аудитором (аудиторской организацией) проводилась независимая проверка годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности и (или) годовой консолидированной финансовой отчетности эмитента:

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. Решением Совета директоров ПАО «ЛУКОЙЛ» от 23 июля 2015 г. предельный размер оплаты аудиторских услуг по аудиту отчетности Компании по российским стандартам учета за 2015 год установлен в размере 12,2 млн руб.

Размер вознаграждения аудиторских услуг определяется в процессе переговоров исходя из объема работ (состав группы, объем хозяйственных операций, требования стандартов, регламентирующих аудиторские процедуры, а также стандартов подготовки отчетности).

Фактический размер вознаграждения, выплаченного АО «КПМГ» за аудит финансовой (бухгалтерской) отчетности Компании по РСБУ за 2014 г.: 10 286 тыс. руб. (без учета НДС).

Оплата аудиторских услуг АО «КПМГ» за аудит консолидированной финансовой отчетности Компании по ОПБУ США за 2014 год составила 204 671 тыс. руб. (без учета НДС).

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

***Отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги нет.***

Независимость Аудитора определяется Международными стандартами аудита, Стандартами аудиторской деятельности США, федеральными правилами (стандартами) аудиторской деятельности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации.

В целях сохранения независимости и в соответствии с аудиторскими стандартами Аудитор Компании осуществляет регулярную смену основного партнера по аудиту – не реже одного раза в семь лет. Последний раз партнер Аудитора менялся в 2014 году.

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 утверждения данной кандидатуры Собранием акционеров. К компетенции Комитета относится также оценка степени объективности и независимости Аудитора.

Заемные средства Аудитору эмитентом не предоставлялись.

### 1.3. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента

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

### 1.4. Сведения о консультантах эмитента

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

### 1.5. Сведения о лицах, подписавших ежеквартальный отчет

## Раздел 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	2014, 9 мес.	2015, 9 мес.
Производительность труда	111 521.91	121 844.41
Отношение размера задолженности к собственному капиталу	0.43	0.49
Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала	0.1	0.2
Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)	1.36	0.99
Уровень просроченной задолженности, %	0.02	0.06

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

Расчет показателей, характеризующих финансово-экономическую деятельность, производился по данным отчетности ПАО «ЛУКОЙЛ» как отдельного юридического лица (неконсолидированной отчетности) и поэтому не отражает финансовое положение Группы «ЛУКОЙЛ» в целом.

Стоимость чистых активов Компании на 30 сентября 2015 г. составила 1 319,7 млрд руб., что на 275,6 млрд руб., или на 26,4%, больше, чем на 30 сентября 2014 г., и на 185,6 млрд руб., или на 16,4%, больше, чем на конец 2014 г. Рост стоимости чистых активов за 9 месяцев 2015 г. связан с получением Компанией чистой прибыли в размере 265,5 млрд руб., который был частично нивелирован распределением дивидендов в течение первого полугодия 2015 г. на общую сумму 79,9 млрд руб.

По состоянию на 30 сентября 2015 г. значение показателя отношения размера задолженности к собственному капиталу выросло с 0,43 до 0,49, что в основном объясняется ростом заёмных средств Компании и начислением дивидендов. Значение показателя отношения размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала также выросло до 0,2 (на 30 сентября 2014 г. значение этого показателя составило 0,1) в результате роста долгосрочных обязательств Компании и распределения дивидендов.

Показатель степени покрытия долгов текущими доходами (прибылью) по состоянию на 30 сентября 2015 г. уменьшился и составил 0,74 (в годовом выражении) по сравнению с 1,02 (в годовом выражении) по состоянию на 30 сентября 2014 г. Такое изменение было обусловлено ростом прибыли от продаж, снижением краткосрочных обязательств (в основном из-за снижения задолженности участникам (учредителям) по выплате доходов), а также увеличением денежных средств и их эквивалентов.

Уровень просроченной кредиторской задолженности на конец третьего квартала 2015 г. находился на стабильно низком уровне и составил 0,06% (на конец третьего квартала 2014 г. – 0,02%), что говорит о высоком уровне финансовой дисциплины в Компании.

В результате увеличения выручки Компании производительность труда за 9 месяцев 2015 г. выросла в годовом выражении до 162 459 тыс. руб./чел. по сравнению с 148 696 тыс. руб./чел. за 9 месяцев 2014 г.

## 2.2. Рыночная капитализация эмитента

*Рыночная капитализация рассчитывается как произведение количества акций соответствующей категории (типа) на рыночную цену одной акции, раскрываемую организатором торговли*

Единица измерения: *млн. руб.*

Наименование показателя	На 31.12.2014 г.	На 30.09.2015 г.
Рыночная капитализация	1 886 124	1 922 953

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 <http://moex.com>.

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
2014 г.	33 277
3 кв. 2015 г.	29 032

## 2.3. Обязательства эмитента

### 2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность

На 30.09.2015 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Долгосрочные заемные средства	337 158 080

в том числе:	
кредиты	313 414 985
займы, за исключением облигационных	23 743 095
облигационные займы	0
Краткосрочные заемные средства	200 419 130
в том числе:	
кредиты	0
займы, за исключением облигационных	200 419 130
облигационные займы	0
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	105 469 676
из нее просроченная	358 813
в том числе	
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	1 844 646
из нее просроченная	0
перед поставщиками и подрядчиками	2 714 260
из нее просроченная	214 684
перед персоналом организации	174 253
из нее просроченная	0
прочая	100 736 517
из нее просроченная	144 129

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 ПАО «ЛУКОЙЛ» в общей сумме кредиторской задолженности на 30.09.2015 года составляет 0,3%.

Необходимо отметить, что просроченная кредиторская задолженность по сроку возникновения не превышает 3 лет и не оказывает негативного влияния на производственно-хозяйственную деятельность кредиторов Компании. Возникновение данной задолженности в основном связано с несвоевременным поступлением первичных документов от поставщиков, либо отсутствием полного пакета документов на оплату, соответственно погашение осуществляется по мере устранения указанных причин. Таким образом, требования на оплату пеней по данной категории задолженности отсутствуют.

Основная часть просроченной кредиторской задолженности приходится на расчеты с PLATTS/McGraw Hill Financial, Inc. по договору на оказание информационных услуг (48 % от общей суммы просроченной задолженности). Задолженность образовалась в связи с длительным и сложным процессом оформления необходимого для оплаты пакета документов. Работа по погашению задолженности ведется.

Просроченная кредиторская задолженность ПАО «ЛУКОЙЛ» составляет крайне незначительную величину в общей сумме задолженности, в основном носит кратко- и среднесрочный характер и

погашается по мере устранения причин ее возникновения. Таким образом, наличие просроченной 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: **Открытое акционерное общество "Российская инновационная топливно-энергетическая компания"** (по заемным средствам), привлечение осуществляется в рамках ежедневного пулинга по расчетным счетам Группы "ЛУКОЙЛ"

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

Место нахождения: **443110 г. Самара ул. Лесная, д. 23, корп. 49**

ИНН: **7736036626**

ОГРН: **1028601440955**

Сумма задолженности: **69 487.2**

**млн. руб.**

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

-

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **89.4%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **89.4%**

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: **20 377.05**

**млн. руб.**

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

-

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном капитале 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"** (по заемным средствам), привлечение осуществляется в рамках ежедневного пулинга по расчетным счетам Группы "ЛУКОЙЛ"

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

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

ИНН: **5902201970**

ОГРН: **1035900103997**

Сумма задолженности: **23 743.1**

**тыс. руб.**

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

-

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: *Да*

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

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

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

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество «Сбербанк России» (по заемным средствам)*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО «Сбербанк России»*

Место нахождения: *Россия, Москва, 117997, ул. Вавилова, д. 19*

ИНН: **7707083893**

ОГРН: **1027700132195**

Сумма задолженности: **63 000**

*млн. руб.*

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

-

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: *Нет*

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество «Сбербанк России» (по заемным средствам)*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО «Сбербанк России»*

Место нахождения: *Россия, Москва, 117997, ул. Вавилова, д. 19*

ИНН: **7707083893**

ОГРН: **1027700132195**

Сумма задолженности: **33 118.4**

*млн. руб.*

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

*Примчание. Заемные средства предоставлены в долларах США. Сумма задолженности указана в рублях по курсу Банка России по состоянию на конец 3 квартала 2015 г.*

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: *Нет*

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество «Сбербанк России» (по заемным средствам)*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО «Сбербанк России»*

Место нахождения: *Россия, Москва, 117997, ул. Вавилова, д. 19*

ИНН: **7707083893**

ОГРН: **1027700132195**

Сумма задолженности: **99 355.1**

*млн. руб.*

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

*Примчание. Заемные средства предоставлены в долларах США. Сумма задолженности указана в рублях по курсу Банка России по состоянию на конец 3 квартала 2015 г.*

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: *Нет*

Полное фирменное наименование: *АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "АЛЬФА- БАНК" (по заемным средствам)*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "АЛЬФА- БАНК"*

Место нахождения: *107078, г. Москва, ул. Каланчевская, д. 27*

ИНН: **7728168971**



ОГРН: 1027700067328

Сумма задолженности: **49 677.5**

*млн. руб.*

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

**Примчание. Заемные средства предоставлены в долларах США. Сумма задолженности указана в рублях по курсу Банка России по состоянию на конец 3 квартала 2015 г.**

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "ЮниКредит Банк"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "ЮниКредит Банк"**

Место нахождения: **119034, Москва, Пречистенская наб., д. 9**

ИНН: **7710030411**

ОГРН: **1027739082106**

Сумма задолженности: **26 103.9**

*тыс. руб.*

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

**Примчание. Заемные средства предоставлены в евро. Сумма задолженности указана в рублях по курсу Банка России по состоянию на конец 3 квартала 2015 г.**

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

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: **26 881.3**

*млн. руб.*

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

-

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном капитале 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: **17 244**

*млн. руб.*

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

-

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном капитале 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: **10 843.1**

**млн. руб.**

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

-

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном капитале 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: **11 565.4**

**млн. руб.**

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

-

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном капитале 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: **14 059.6**

**млн. руб.**

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

-

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном капитале 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 отчетного года и текущего года кредитным договорам и (или) договорам займа, в том числе заключенным путем выпуска и продажи облигаций, сумма основного долга по которым составляла пять и более процентов балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершленного отчетного периода, состоящего из 3, 6, 9 или 12 месяцев, предшествовавшего заключению соответствующего договора, а также иным кредитным договорам и (или) договорам займа, которые эмитент считает для себя существенными.

Вид и идентификационные признаки обязательства	
1. кредит,	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Публичное акционерное общество «Сбербанк России» (по заемным средствам), Россия, Москва, 117997, ул. Вавилова, д. 19
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, долл. США	1 500 долл. США X 1000000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, долл. США	1 500 долл. США X 1000000
Срок кредита (займа), (лет)	5
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	3,07
Количество процентных (купонных) периодов	60
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)	24.12.2018
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

### 2.3.3. Обязательства эмитента из предоставленного им обеспечения

На 30.09.2015 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	На 30.09.2015 г.
Общий размер предоставленного эмитентом обеспечения (размер (сумма) неисполненных обязательств, в отношении которых эмитентом предоставлено обеспечение, если в соответствии с условиями предоставленного обеспечения исполнение соответствующих обязательств обеспечивается в полном объеме)	740 133 346
в том числе по обязательствам третьих лиц	740 133 346
Размер предоставленного эмитентом обеспечения (размер (сумма) неисполненных обязательств, в отношении которых эмитентом предоставлено обеспечение, если в соответствии с условиями предоставленного обеспечения исполнение	8 542 950

соответствующих обязательств обеспечивается в полном объеме) в форме залога	
в том числе по обязательствам третьих лиц	8 542 950
Размер предоставленного эмитентом обеспечения (размер (сумма) неисполненных обязательств, в отношении которых эмитентом предоставлено обеспечение, если в соответствии с условиями предоставленного обеспечения исполнение соответствующих обязательств обеспечивается в полном объеме) в форме поручительства	731 590 396
в том числе по обязательствам третьих лиц	731 590 396

Обязательства эмитента из обеспечения третьим лицам, в том числе в форме залога или поручительства, составляющие пять или более процентов балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания соответствующего отчетного периода

Вид обеспеченного обязательства: **обязательство дочернего общества**

Содержание обеспеченного обязательства: **гарантия выполнения дочерним обществом обязательств по Сервисному контракту**

Единица измерения: **x 1000**

Размер обеспеченного обязательства эмитента (третьего лица): **178 594 592**

**RUR**

Срок исполнения обеспеченного обязательства: **до исполнения**

Способ обеспечения: **поручительство**

Единица измерения: **x 1000**

Размер обеспечения:

Валюта: **RUR**

Условие предоставления обеспечения, в том числе предмет и стоимость предмета залога:

**Размер обеспечения не определен (по факту задолженности участника СРП), предмет залога отсутствует.**

Срок, на который предоставляется обеспечение: **до исполнения**

Оценка риска неисполнения или ненадлежащего исполнения обеспеченных обязательств третьим лицом с указанием факторов, которые могут привести к такому неисполнению или ненадлежащему исполнению и вероятности появления таких факторов:

**Третье лицо является дочерним обществом эмитента, риск неисполнения или ненадлежащего исполнения оценивается как низкий**

#### 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) ценных бумаг

Политика эмитента в области управления рисками:

Органы управления ПАО «ЛУКОЙЛ» уделяют большое внимание вопросам управления рисками для обеспечения разумной гарантии достижения поставленных целей в условиях действия неопределенностей и факторов негативного воздействия. В ПАО «ЛУКОЙЛ» на постоянной основе проводится идентификация, описание, оценка и мониторинг возможных событий, способных негативно повлиять на деятельность Компании, разрабатываются мероприятия по 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 совершенствовании общекорпоративной системы управления рисками (ERM) в соответствии с лучшими мировыми практиками. В Компании регулярно совершенствуется существующая нормативно-

методическая база по управлению рисками, которая устанавливает как единые для всех обществ Группы «ЛУКОЙЛ» требования к организации процесса управления рисками на всех его этапах, так и определяет нормы управления отдельными, наиболее значимыми категориями рисков. С 2011 года в Компании работает Комитет по рискам - специальный коллегиальный орган при Президенте ПАО «ЛУКОЙЛ». В целях повышения эффективности общекорпоративной системы управления за счет формирования единой информационной среды в 4 квартале 2014 года в организациях Группы «ЛУКОЙЛ» введена в промышленную эксплуатацию автоматизированная информационная система по управлению рисками. Внедрение информационной системы позволит:

создать единую информационную среду для всех участников процесса управления рисками Компании (на всех уровнях управления);

автоматизировать процессы сбора, проведения экспертизы, согласования и хранения информации о рисках, тем самым повысить скорость реагирования на риски и эффективность управления рисками в целом;

привести к единому стандарту представление информации о рисках;

сформировать базу знаний в области управления рисками.

В ближайшем будущем на деятельность Компании преимущественно будут влиять следующие группы рисков:

макроэкономические риски

страновые риски (в т.ч. политические)

отраслевые риски

финансовые риски

правовые риски

риски потери деловой репутации (репутационный риск)

стратегические риски

прочие риски, связанные с деятельностью эмитента.

Реализация любого из описанных ниже рисков может негативно отразиться на деятельности Компании и, в конечном счете, может оказать негативное влияние на величину денежного потока. Учитывая вероятностный характер рисков, а также внешнюю по отношению к Компании природу большинства из них, ПАО «ЛУКОЙЛ» не может в полной мере гарантировать, что мероприятия, направленные на управление рисками сведут их негативное влияние к нулю. Таким образом, Компания информирует пользователей отчетности о присутствии в ее деятельности ряда обстоятельств, описанных ниже, которые с некоторой вероятностью могут ухудшить показатели ее деятельности. ПАО «ЛУКОЙЛ» будет принимать все возможные меры по мониторингу и предотвращению этих событий, а в случае их наступления - меры по скорейшей ликвидации последствий с наименьшим ущербом для Компании.

### **Макроэкономические риски**

Среди макроэкономических рисков, по мнению Компании, необходимо отметить замедление темпов роста мировой экономики, что может негативно повлиять на темпы роста потребления нефти. Изменения макроэкономических условий, обусловленные снижением мировых цен на энергоносители, колебаниями курсов валют, инфляционными процессами, могут негативно повлиять на финансовые результаты Компании.

В 3 квартале 2015 г. на рынке нефти продолжало сохраняться превышение предложения нефти над спросом. Стратегия ОПЕК на вытеснение конкурентов с рынка не претерпела изменения и, вероятно, будет действовать в среднесрочной перспективе. Как следствие, наблюдается существенное увеличение производства нефти в странах Персидского залива. Кроме того, существенным риском, оказывающим влияние на цены, является замедление темпов экономического роста в Китае, который обеспечивал основной прирост спроса последние десятилетия. В этих условиях цена нефти опустилась ниже 50\$/барр., и говорить о быстром повышении цен на нефть к уровням прошлого года пока преждевременно, поскольку увеличение предложения нефти может оказать негативное влияние на уровень цен. Основным потенциалом по росту добычи обладает Иран, соглашение по ядерной программе которого было достигнуто в июле.

Снижение цен на нефть и введение секторальных санкций в отношении России в значительной степени повлияло на российскую экономику: выросли процентные ставки и темпы инфляции. Темпы роста ВВП в РФ во втором квартале снизились до -4,6% (г/г). Сохранение санкций на протяжении длительного времени может затруднить доступ российских компаний к зарубежному финансированию и технологиям.

В Компании применяется сценарный подход к прогнозированию макроэкономических показателей. 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.

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 управленческие решения для целей оптимизации портфеля активов Компании.

### **2.4.1. Отраслевые риски**

#### *Ценовые риски*

Колебания цен на нефть и нефтепродукты могут существенно повлиять на финансовые показатели и стоимость ценных бумаг эмитента. Эмитент имеет ограниченное влияние на цены производимой продукции, которые во многом зависят от рыночной конъюнктуры и действий регулирующих органов.

В ближайшей перспективе ожидается сохранение высокой волатильности цен на нефть в связи с неопределенностью относительно перспектив роста мировой экономики, перебоями поставок нефти на рынок, изменениями мирового спроса и предложения нефти, а также возрастанием геополитической напряженности.

Эмитент является вертикально-интегрированной компанией (ВИНК), объединяя в своей структуре добывающие, нефтеперерабатывающие и сбытовые активы. Данная структура выступает как механизм естественного хеджирования, где разнонаправленные факторы риска компенсируют друг друга.

Компания использует комплекс мер, направленных на снижения негативного влияния ценовых рисков:

При формировании долгосрочных программ развития рассматриваются несколько ценовых сценариев, портфель инвестиционных проектов формируется с учетом анализа устойчивости показателей проектов к изменению ценовых параметров;

Внедрена система управления товарными поставками, позволяющая быстро реагировать на изменение рыночной конъюнктуры и осуществлять арбитражные отгрузки;

Компания в своей торговой деятельности использует операции по хеджированию, что позволяет существенно снизить негативное влияние ценовых колебаний на рынках нефти и нефтепродуктов в рамках операций Группы.

#### *Риски, связанные со строительством скважин и разработкой месторождений с трудноизвлекаемыми запасами углеводородов*

Риск запрета поставок оборудования и материалов, применяемых в настоящее время при строительстве скважин, является актуальным для Компании. Фактором риска является то, что значительная доля материалов и оборудования, необходимого для строительства скважин, сегодня приобретается Компанией и ее подрядчиками у западных контрагентов.

Основная часть химических реагентов, предназначенных для приготовления и обработки буровых растворов, а также для приготовления тампонажных смесей и закупаемых на сегодняшний день у производителей стран ЕС и США, может быть заменена продукцией, произведенной предприятиями Китая, Таиланда, РФ, Республики Беларусь. Отдельно стоит отметить, что закупаемая на сегодняшний день у производителей стран ЕС и США химическая продукция является малотоннажной.

По информации от контрагентов Компании, предоставляющих сервисные услуги при строительстве скважин, на сегодняшний день на проектах Компании существует годовой резерв запасных частей, оборудования и материалов.

В связи с введенными по отношению к РФ санкциями существует риск ограничений при разработке месторождений с трудноизвлекаемыми запасами углеводородов с использованием технологии

многозонного гидроразрыва пласта (МГРП). Применяемое на сегодняшний день оборудование МГРП на проектах Компании не имеет аналогов, производимых предприятиями РФ или Китая.

*Риски роста тарифов и цен поставщиков товаров/работ/услуг по операционной деятельности, кроме основного сырья*

Риск в части тарифов связан с наличием монополий ОАО «РЖД», ОАО «Газпром» и других монополий в странах деятельности Компании, рост цен на услуги которых носит систематический характер.

Затраты на организацию логистики продукции при ее увеличении оказывают непосредственное влияние на прибыль Компании.

Существует также риск роста цен других поставщиков услуг, включая транспортировку автотранспортом, услуги таможенных брокеров, стоимость складского хранения и т.д.

В целях минимизации рисков, связанных с увеличением тарифов ОАО «РЖД», ОАО «Газпром» и других аналогичных монополий в странах деятельности, Компания:

- диверсифицирует способы транспортировки продукции Компании;

- для снижения рисков опережающего увеличения тарифов указанных монополий участвует в скоординированной с другими потребителями работе по недопущению опережающего роста тарифов;

- при выборе поставщиков, услуги которых планируется использовать на долгосрочной основе, использует тендерные процедуры.

*Риск ограничения доступа к инфраструктуре по перевалке нефтепродуктов*

Сценарий риска зависит от тенденции изменения цен на энергоносители, стоимости услуг, а также политической ситуации.

Компания уделяет серьезное внимание поиску путей снижения данных рисков:

- заключает долгосрочные договоры на перевалку нефтепродуктов;

- диверсифицирует направления экспорта нефтепродуктов;

- увеличивает объемы поставок нефтепродуктов на терминалы Компании;

- расширяет производственные мощности терминалов Компании;

- проводит планомерную работу с естественными монополиями в области трубопроводного транспорта для увеличения объемов транспортировки по системе ОАО «АК «Транснефть».

- максимально использует речной транспорт для снижения ж/д затрат.

*Риск необнаружения геологических запасов или обнаружения объемов ниже изначально запланированного уровня*

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.

ПАО «ЛУКОЙЛ» осуществляет деятельность по управлению данным риском на уровне, достаточном для своевременного воздействия на риск за счет проведения дополнительных геологоразведочных работ.

## **2.4.2. Страновые и региональные риски**

ПАО «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, Египет, Узбекистан, странах Западной Африки, для которых политические риски оцениваются как высокие.

Большая часть активов ПАО «ЛУКОЙЛ» расположена в зонах, где политические и страновые риски оцениваются как умеренные или низкие. 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 являются минимальными.

Основная часть добывающих и перерабатывающих активов Компании сосредоточена на территории Российской Федерации. Политическая среда в РФ отличается достаточной степенью стабильности и высоким уровнем доверия населения политическому курсу, проводимому Президентом и Правительством.

Основными факторами, способными негативно повлиять на деятельность ПАО «ЛУКОЙЛ» являются:

- дестабилизация политической ситуации в странах реализации инвестиционных проектов Компании в связи со сменой государственных режимов;
- эскалация военных конфликтов в странах присутствия Компании;
- макроэкономическая нестабильность в странах присутствия Компании;
- возможность экспроприации активов Компании;
- неэффективность законодательной базы, регламентирующей экономические отношения, а также судебной системы.

При реализации проектов в странах с высокими страновыми рисками Компания применяет повышенные требования к уровню доходности таких проектов. Кроме того, в случае ухудшения политической или социально-экономической ситуации в регионе деятельности Компании, ПАО «ЛУКОЙЛ» реализует ряд антикризисных мер, среди которых: сокращение издержек производства, оптимизация инвестиционной программы под новые условия, снижение доли в проекте, привлечение партнеров для распределения рисков проекта.

### **2.4.3. Финансовые риски**

#### *Риски ликвидности*

Высокая волатильность цен на нефть, курсов мировых валют к доллару, маржи нефтепереработки, маржи нефтехимии, маржи энергогенерации, рост тарифов и цен поставщиков, а также возможные экономические санкции в отношении РФ могут привести к разбалансированности показателей планов, бюджетов и инвестиционных программ Группы «ЛУКОЙЛ», и, как следствие, к возникновению дефицита ликвидности и источников финансирования.

Управление данным риском осуществляется путем оценки чувствительности показателей планов, бюджетов и инвестиционных программ к изменению макроэкономических показателей. Также проводится подготовка предложений по корректировке планов, возможному секвестированию расходов при переходе к стресс-сценарию, сдвигу сроков платежей и сроков реализации проектов во времени или включению в план опциональных проектов в случае улучшения макроэкономической ситуации, а также предложений по обеспечению своевременного финансирования деятельности. Значительное внимание уделяется минимизации расходов с использованием тендерных процедур.

Управление ликвидностью Группы «ЛУКОЙЛ» осуществляется централизованно, внедрена и эффективно функционирует глобальная система управления 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.

Несмотря на резкое ухудшение рыночной конъюнктуры для российских заемщиков, в том числе вследствие событий на Украине, санкций со стороны стран ЕС и США, последующего финансового и экономического кризиса, объем двусторонних резервных кредитных линий, необходимых для обеспечения достаточного уровня ликвидности согласно требованиям рейтинговых агентств, поддерживался на достаточном уровне.

В настоящее время ПАО «ЛУКОЙЛ» имеет инвестиционный рейтинг от всех трех международных рейтинговых агентств (S&P – рейтинг BBB-; Moody's – рейтинг Ba1, Fitch – рейтинг BBB-). Регулярно проводится работа по мониторингу и обеспечению соответствия финансовых показателей Компании требованиям рейтинговых агентств.

Принимая во внимание прямую зависимость между рейтингом Компании и суверенным рейтингом страны ввиду того, что, как правило, рейтинг компании не может превышать суверенный рейтинг страны, прогноз в отношении возможных изменений рейтинга всецело зависит от дальнейшего развития политической и экономической ситуации.



### *Валютные риски*

Нахождение на территории РФ основной части активов Компании делают ее финансовые показатели зависимыми от динамики курса рубля относительно доллара США. Большая часть выручки Компании формируется за счет долларовых поступлений от продажи нефти и нефтепродуктов, тогда как основная часть операционных и капитальных затрат номинирована в рублях. Компании необходимо осуществлять продажу валюты для финансирования рублевых затрат. При укреплении курса рубля для финансирования рублевых затрат Компании необходима продажа дополнительного объема валютной выручки, что негативно влияет на чистую прибыль Компании выраженную в рублях.

Валютная структура выручки и затрат Компании выполняет функцию естественного хеджирования. Так, снижение цен на нефть, как правило, сопровождается ослаблением курса рубля, что позволяет частично компенсировать негативное влияние снижения цен на нефть на финансовые показатели Компании.

Для снижения негативных последствий от изменения курсов валют Компания использует преимущества географической диверсификации. Компания также применяет инструменты хеджирования валютной выручки.

### *Риск дефолта контрагента, неплатежей со стороны контрагента*

Риск заключается в возможности несвоевременного получения выручки за поставленный товар. Применительно к экспорту, несвоевременное и/или неполное получение выручки может привести к необходимости привлечения дополнительных финансовых средств для выполнения финансовых обязательств Компании.

Данный риск минимизирован условиями договоров, в соответствии с которыми расчеты с третьими лицами, не входящими в Группу «ЛУКОЙЛ», производятся на условиях предоплаты, либо обеспечены аккредитивами или банковскими гарантиями со стороны конечных покупателей. Перечень банков, оформляющих аккредитивы и банковские гарантии, согласуется на уровне корпоративного центра Компании.

## **2.4.4. Правовые риски**

### *Риски налогового и таможенного регулирования*

Действия правительства РФ в сфере изменения налоговой и таможенной политики определяются, в первую очередь, состоянием бюджетной системы РФ и регулированием условий внутреннего рынка. Увеличение налоговой нагрузки, внезапные изменения ставок налогов и пошлин, отмена действующих для Компании льготных ставок таможенных пошлин для ряда месторождений могут оказать негативное влияние на финансовые показатели Группы «ЛУКОЙЛ» и ее организаций.

В связи со значительными колебаниями курса рубля к доллару США за последние месяцы и сохраняющейся тенденции к дальнейшему ослаблению российского рубля существует риск доплаты таможенных пошлин при временном периодическом декларировании экспортных поставок энергоносителей сверх запланированных сумм (кроме поставок трубопроводным транспортом).

При этом, в соответствии с Законом РФ «О таможенном тарифе» Правительство России ежемесячно пересматривает ставки вывозных таможенных пошлин на нефть и нефтепродукты. Ставки пошлин рассчитываются в зависимости от стоимости нефти на мировых рынках нефтяного сырья, а, следовательно, при снижении цены на нефть также снижаются, но только со следующего календарного месяца.

Высокая волатильность курса рубля продолжает нести существенные риски и неопределённость в размере уплачиваемых экспортных пошлин в рублях.

Для управления указанными рисками Компания осуществляет непрерывный мониторинг изменений налоговой и таможенной политики, участвует в обсуждении законодательных инициатив, проводит своевременную оценку влияния возможных изменений в налоговом и таможенном законодательстве на показатели деятельности Группы «ЛУКОЙЛ», а также принимает соответствующие меры, способные уменьшить или компенсировать негативные последствия изменений налоговой и таможенной политики, например, по возможности, подача таможенных деклараций в период роста курса рубля к доллару США.

### *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 досрочного прекращения права пользования недрами;

риск отсутствия равнодоступности Компаний к пользованию участками недр Континентального шельфа;

риск отсутствия законодательных гарантий предоставления права пользования недрами юридическому лицу, открывшему месторождение федерального значения или месторождения на участке недр федерального значения (континентальный шельф РФ, внутренние морские воды и территориальное море РФ, а также российская часть (российский сектор) дна Каспийского моря), включая пользователей недр с участием иностранных инвесторов в уставном капитале компаний;

риск отказа приема заявочных документов для участия в конкурсах/аукционах по формальным признакам от недропользователей организаций Группы «ЛУКОЙЛ»;

риск наложений штрафов за административные правонарушения за невыполнение условий лицензионных соглашений.

Компания прилагает все усилия для минимизации негативных последствий от реализации указанных рисков, а именно:

ведется мониторинг изменений законодательства в области недропользования и лицензирования, вносятся предложения по актуализации существующей законодательной базы;

с целью своевременного принятия решения об участии организаций Группы «ЛУКОЙЛ» в конкурсах/аукционах на право пользования недрами, в нефтегазодобывающих организациях формируется список Объектов нераспределенного фонда недр, представляющих интерес для Компании;

в организациях Группы «ЛУКОЙЛ» созданы постоянно действующие рабочие группы по формированию заявочных материалов для участия в конкурсах/аукционах и заявочных материалов на переоформление лицензий;

ежегодно проводится повышение квалификации специалистов в области лицензирования и недропользования;

ведется мониторинг текущего состояния недропользования с использованием специальной информационной системы;

осуществляется взаимодействие с контролирующими органами в целях снижения рисков досрочного прекращения права пользования недрами.

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

Изменения нормативных правовых актов Российской Федерации в области корпоративного управления (вступившие в силу с 01.09.2014 изменения Главы 4 первой части ГК РФ, регулирующие положения о юридических лицах), в том числе в отношении структуры и компетенции органов управления акционерного общества, которые будут изменены в ближайшее время в связи с принятием изменений в Федеральный закон «Об акционерных обществах», а также переход к практическому применению положений Кодекса корпоративного управления в соответствии с рекомендациями Банка России (письмо от 10.04.2014 № 06-52/2463) могут повлечь изменения в структуре и процедурах управления Компанией, что в свою очередь может негативно отразиться на процессах принятия решений и результатах ее деятельности.

Компания ведет постоянный мониторинг изменений законодательства в этой области и участвует в предварительном обсуждении профессиональным сообществом предлагаемых изменений с целью детального разъяснения позиции ПАО «ЛУКОЙЛ» по вопросам рисков и неопределенностей, которые несут в себе новые законодательные инициативы.

Предпринимаются меры для участия представителей Компании в мероприятиях по выработке эффективных решений по практическому применению уже вступивших в действие новаций законодательства в части корпоративного управления и налогообложения.

*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 фондовых 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. 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.

#### *Риски, связанные с изменениями нормативно-правовой базы, регулирующей работу энергорынков РФ*

Существует риск негативного изменения федеральными и региональными органами власти нормативно-правовых актов в области энергетики. Также возможно изменение регламентов и предписаний инфраструктурных организаций энергетического сектора, которые могут повлечь за собой изменение правил и структуры ведения рыночных договоров и условий функционирования энергетических предприятий.

Подобные изменения могут негативно отразиться на реализации перспективных проектов и развития влияния компании в энергетической отрасли, а также привести к принятию неверных управленческих решений в связи с непрогнозируемым изменением нормативно-правовой базы в энергетике.

Компания ведет мониторинг изменений законодательства в области энергетики. Представители Компании принимают участие в рабочих встречах, согласительных заседаниях и прочих мероприятиях по изменению нормативно-правовой базы оптового рынка электроэнергетики и рассмотрению проектов законодательной базы в профильных министерствах и инфраструктурных организациях оптового рынка электроэнергетики и мощности.

### **2.4.5. Риск потери деловой репутации (репутационный риск)**

В связи с тем, что финансовые и производственные показатели Компании являются предметом внимания для деловых средств массовой информации и аналитиков, существуют репутационные риски, связанные с формированием негативного представления о финансовой устойчивости и финансовом положении Компании, которые могут привести к уменьшению числа инвесторов и снижению стоимости ценных бумаг Компании.

В целях управления этими рисками Компания ведет работу, направленную на предоставление своевременной и объективной информации о финансовых и производственных показателях деятельности. На ежеквартальной основе осуществляется подготовка консолидированной финансовой отчетности ПАО «ЛУКОЙЛ» вместе с анализом руководством Компании финансового состояния и результатов деятельности. Раскрытие отчетности, как правило, сопровождается презентацией, в ходе которой журналисты и аналитики могут задать вопросы представителям руководства ПАО «ЛУКОЙЛ». Компания также публикует сборники «Справочник аналитика» и «Основные факты» и размещает их на своем сайте.

### **2.4.6. Стратегический риск**

Под стратегическим риском понимается риск возникновения у Компании убытков в результате ошибок (недостатков), допущенных при принятии решений, определяющих стратегию деятельности и развития Компании (стратегическое управление) и выражающихся в неучете или недостаточном учете возможных опасностей, которые могут угрожать деятельности эмитента, неправильном или недостаточно обоснованном определении перспективных направлений деятельности, в которых Компания может достичь преимущества перед конкурентами, отсутствии или обеспечении в неполном объеме необходимых ресурсов (финансовых, материально-технических, кадровых) и организационных мер (управленческих решений), которые должны обеспечить достижение стратегических целей деятельности эмитента.

Стратегические риски возникают в силу недостаточного учета неопределенности, связанной с внешней средой и развитием внутренних процессов в Компании в процессе принятия стратегических решений.

Основными факторами, влияющими на стратегические риски Компании, являются наличие у руководства Компании своевременной и достоверной информации о внешней среде, ситуации в отрасли, перспективных рынках, наличие в Компании комплексной системы управления рисками, уровень квалификации менеджмента.

Учет стратегических рисков осуществляется на регулярной основе в процессе подготовки Стратегии Компании. В рамках процесса стратегического планирования оцениваются риски и эффективность различных стратегических инициатив, формируется набор оптимальных стратегических решений с точки зрения соотношения риска и доходности. Стратегические цели Компании формируются с учетом склонности к риску, то есть степени неопределенности результатов деятельности Компании, которую менеджмент готов принять для достижения поставленных стратегических целей.

Для минимизации стратегических рисков менеджмент Компании на регулярной основе осуществляет мониторинг макроэкономической ситуации, тенденций развития отрасли, анализирует информацию о деятельности собственных подразделений и деятельности конкурентов. При разработке Стратегии и формировании инвестиционной программы в Компании активно используются инструменты сценарного и вероятностного моделирования, позволяющие оценить риски, связанные с принятием стратегических решений.

#### **2.4.7. Риски, связанные с деятельностью эмитента**

##### *Риск совершения террористических актов, противоправных действий третьих лиц*

В связи с ростом числа террористических организаций и активизации террористических проявлений в странах присутствия Компании есть вероятность совершения террористических актов и других криминальных воздействий в отношении активов Компании.

Существуют также риски, связанные с противоправными действиями конкурентов (в частности риски недобросовестной конкуренции), риски финансовых и иных злоупотреблений со стороны работников Группы «ЛУКОЙЛ», а также хищений финансовых и товарно-материальных средств.

Компания осуществляет управление данным риском по следующим основным направлениям:

- участие Компании в мероприятиях Национального антитеррористического комитета РФ, Федеральной службы безопасности РФ, Министерства внутренних дел РФ по блокированию деятельности террористических организаций;

- выявление из числа работников лиц, намеренно наносящих ущерб интересам Компании в интересах конкурирующих и иных сторонних (в том числе – криминальных) структур и персоналий;

- планирование и проведение мероприятий по повышению защищенности информации;

- реализация Программы развития информационной безопасности в организациях Группы «ЛУКОЙЛ»;

- получение лицензий Федеральной службы безопасности РФ на использование криптографических средств защиты информации.

##### *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, в том числе при разработке нефтегазовых месторождений на шельфе. Указанный риск может привести к незапланированным остановкам производственных мощностей и, как следствие, недополучению операционного дохода.

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

- использование корпоративных стандартов, в том числе по обеспечению экологической безопасности;

- производственный контроль за эксплуатацией опасных производственных объектов;

- обучение профильного персонала;

диагностика (неразрушающий контроль) и мониторинг параметров оборудования;  
аттестация рабочих мест по условиям труда;  
ремонт и своевременная замена оборудования;  
формирование резерва на поддержание в постоянной готовности сил и средств для ликвидации реагирования на аварийные ситуации;  
другие меры по снижению аварийности производств на предприятиях Компании.

Действующая Система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды, сертифицированная на соответствие требованиям международным стандартам ISO 14001 и OHSAS 18001, обеспечивает своевременное выявление несоответствий в организации работ и эксплуатации оборудования, а также разработку и выполнение корпоративных целевых программ и планов по промышленной и пожарной безопасности, обучение обслуживающего персонала и противоаварийных служб действиям по ликвидации аварийных ситуаций.

#### *Риски невыполнения инвестиционной программы*

При реализации инвестиционных проектов Компания сталкивается с рисками роста затрат и несвоевременного ввода в эксплуатацию производственных объектов.

Следует отдельно отметить, что существует значительный риск переноса сроков начала бурения на месторождении имени Владимира Филановского по причине задержки сроков окончания работ по этапам, предшествующим бурению.

Задержки в реализации проектов, в том числе по причине задержки в подготовке проектно-сметной документации, получении разрешительной документации, заключении контрактов, сроков выполнения работ, а также изменения планов работ по месторождениям в связи с получением дополнительной геологической информации могут приводить к невыполнению инвестиционной программы. Это может повлечь ухудшение производственных показателей последующих лет, снижение эффективности инвестиционных проектов и «излишнее» привлечение средств.

Компания уделяет максимум внимания управлению данным риском путем проведения ежеквартального мониторинга хода реализации проектов при корректировке инвестиционной программы. При этом при формировании инвестиционной программы объекты нового строительства, не обеспеченные проектно-сметной документацией, исключаются из планов на ближайший год.

#### *Риск нехватки квалифицированного персонала*

Недостаточная квалификация и профессионализм вновь принимаемых работников могут оказать негативное влияние на финансовые результаты деятельности Компании.

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

## **Раздел 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: *Публичное акционерное общество "Нефтяная компания "ЛУКОЙЛ"*

Дата введения действующего полного фирменного наименования: **25.06.2015**

Сокращенные фирменные наименования эмитента

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "ЛУКОЙЛ"**

Дата введения наименования: **25.06.2015**

Сокращенное фирменное наименование: **PJSC "LUKOIL" (на английском языке)**

Дата введения наименования: **25.06.2015**

***В уставе эмитента зарегистрировано несколько сокращенных фирменных наименований***

***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.

**I. 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 20.07.2025

ЛУКОЙЛ - № 141748, приоритет от 20.07.1995, срок действия продлен до 20.07.2025

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, Мексиканские Соединенные Штаты, 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, Республика Намибия, Государство Израиль, Малайзия, Исламская Республика Пакистан.

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" (на английском языке)**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "LUKOIL" (на английском языке)**

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**

**Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили**

### **3.1.4. Контактная информация**

Место нахождения эмитента

**Россия, г. Москва,**

Адрес эмитента, указанный в едином государственном реестре юридических лиц

**101000 Россия, г. Москва, Сretenский бульвар, 11**

Телефон: **(7-495) 627-44-44**

Факс: (7-495) 625-70-16

Адрес электронной почты: [info@lukoil.com](mailto: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](http://www.lukoil.ru), [www.lukoil.com](http://www.lukoil.com)

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

Адрес 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](mailto:shareholder@lukoil.com), для инвесторов: [ir@lukoil.com](mailto:ir@lukoil.com)**

Адрес страницы в сети Интернет: [www.lukoil.ru](http://www.lukoil.ru), [www.lukoil.com](http://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. Основные виды экономической деятельности эмитента**

Код вида экономической деятельности, которая является для эмитента основной

Коды 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: **поступления от участия в уставных капиталах других организаций**

Наименование показателя	2014, 9 мес.	2015, 9 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	200 292 059	211 991 329
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	86.81	85.04



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.**

#### Общая структура себестоимости эмитента

Наименование показателя	2014, 9 мес.	2015, 9 мес.
Сырье и материалы, %	0	0
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	0	0
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	0	0
Топливо, %	0	0
Энергия, %	0	0
Затраты на оплату труда, %	25.18	22.18
Проценты по кредитам, %	0	0
Арендная плата, %	2.07	1.71
Отчисления на социальные нужды, %	3.48	3.91
Амортизация основных средств, %	1.5	1.22
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	0.89	0.61
Прочие затраты (пояснить)	66.88	70.37
покупная стоимость товаров для перепродажи, %	43.42	50.96
амортизация по нематериальным активам, %	0.29	0.26
вознаграждения за рационализаторские предложения, %	0	0
обязательные страховые платежи, %	0	0
представительские расходы, %	0.02	0.04
иное, %	23.15	19.1
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100	100
Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	820.51	699.21

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 эмитента и произведены расчеты, отраженные в настоящем подпункте:

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 30.12.2014 № 225 «Об учетной политике ОАО «ЛУКОЙЛ» на 2015 год для целей бухгалтерского учета» (с изменениями, внесенными приказом ПАО «ЛУКОЙЛ» от 31.08.2015 № 154).

Структура себестоимости рассчитывается в соответствии с методикой, принятой для составления

годовой бухгалтерской отчетности.

### 3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента

За 9 мес. 2015 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" (поставки газа)**

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, %: **100**

Полное фирменное наименование: **АО "КазМунайГаз-ПМ" (поставки нефти)**

Место нахождения: **Республика Казахстан 010000 г. Астана район Есиль просп. Туран д.1**

**Не является резидентом РФ**

Доля в общем объеме поставок, %: **100**

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 3 квартале 2015 года по сравнению с соответствующим периодом 2014 года составил 7,86%.**

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

Для поставщиков, указанных выше, в качестве доли в общем объеме поставок приводится доля поставок газа от общего объема поставок газа и доля поставок нефти от общего объема поставок нефти (соответственно) этими поставщиками в денежном выражении.

В 3 квартале 2015 года ПАО «ЛУКОЙЛ» продолжило приобретение нефти из ресурса казахских производителей в рамках выполнения межправительственных соглашений между РФ и Республики Казахстан о компенсации выпадающих доходов бюджета РФ от беспошлинных поставок топлива в Казахстан за счет организации встречных поставок казахской нефти в Россию. Объем покупки нефти у поставщика АО «КазМунайГаз-ПМ» за рассматриваемый отчетный период составил 153.2 тыс. тонн.

Объем реализации импортированной нефти из Казахстана составил менее одного процента от объемов поставок нефти на экспорт, которые осуществлялись по договорам комиссии ПАО «ЛУКОЙЛ» и НГДО Группы «ЛУКОЙЛ» в 3 квартале 2015 года.

### 3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента

Основные рынки, на которых эмитент осуществляет свою деятельность:

ПАО «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 3 квартале 2015 г. доля Компании в общем объеме добычи нефти российскими нефтяными компаниями составила 16,1%.

Доля переработки нефтяного сырья ПАО «ЛУКОЙЛ» в 3 квартале 2015 г. на собственных российских НПЗ составила 16,35 % 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.

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), ISAB (Италия) и Zeeland Refinery (Нидерланды), обеспечивали потребности и эффективную деятельность зарубежных сбытовых организаций Компании на региональных рынках Европы.

В связи с изменившейся конъюнктурой на нефтяном рынке РФ в условиях налогового маневра произошло перераспределение некоторых объемов нефти с внутреннего рынка на более эффективные экспортные направления и оптимизация загрузки НПЗ Группы «ЛУКОЙЛ».

Продажи на внутреннем рынке России в основном осуществлялись как рамках долгосрочных соглашений, так и на ежемесячной основе. Данные сделки на внутреннем рынке осуществлялись по формулам с премией к экспортной альтернативе. Это позволило максимально концентрироваться на наиболее выгодных экспортных направлениях в рамках графика транспортировки нефти по системе магистральных нефтепроводов за пределы таможенной территории Российской Федерации.

Компания, учитывая рыночную конъюнктуру, осуществляет загрузку своих зарубежных НПЗ как ресурсами предприятий Группы, так и привлекаемыми на свободном рынке.

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

*См. п. 2.4 - Макроэкономические риски, а также 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 0064855, регистрационный номер 4553*

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: *03.04.2013*

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *02.04.2018*

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 0064862, регистрационный номер 4554*

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: *03.04.2013*

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *02.04.2018*

### **3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов**

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

**1. 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): *509.0 тыс. т*

**2. Наименование месторождения: Ватъеганское**

Владелец прав на месторождение

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*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: -

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *3 730.1 тыс. т*

**3. Наименование месторождения: Возейское**

Владелец прав на месторождение

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*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: -

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *599.9 тыс. т*

**4. Наименование месторождения: Восточно-Ламбейшорское**

Владелец прав на месторождение

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*

Вид полезного ископаемого: *нефть*  
Размер доказанных запасов: -  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *1 326.8 тыс. т*

#### **5. Наименование месторождения: Восточно-Перевальное**

Владелец прав на месторождение  
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*

Вид полезного ископаемого: *нефть*  
Размер доказанных запасов: -  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *1 255.3 тыс. т*

#### **6. Наименование месторождения: Даниловское**

Владелец прав на месторождение  
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*

Вид полезного ископаемого: *нефть*  
Размер доказанных запасов: -  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *383.6 тыс. т*

#### **7. Наименование месторождения: Дружное**

Владелец прав на месторождение  
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**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: -

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **494.7 тыс. т**

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

Владелец прав на месторождение

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**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: -

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **1 207.3 тыс. т**

**9. 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): **1 643.8 тыс. т**

**10. Наименование месторождения: Когалымское**

Владелец прав на месторождение

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**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: -

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **301.7 тыс. т**

**11. Наименование месторождения: им. 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): **1 161.7 тыс. т**

**12. Наименование месторождения: Красноленинское**

Владелец прав на месторождение

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**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **-**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **544.3 тыс. т**

**13. 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): **598.9 тыс. т**

**14. Наименование месторождения: Кустовое**

Владелец прав на месторождение

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**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **-**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **587.5 тыс. т**

**15. Наименование месторождения: Кыртаельское**

Владелец прав на месторождение

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: **5902201970**

ОГРН: **1035900103997**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **-**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **1 075.5 тыс. т**

**16. 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): **498.0 тыс. т**

**17. Наименование месторождения: Нивагальское**

Владелец прав на месторождение

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**

Вид полезного ископаемого: **нефть**



Размер доказанных запасов: -

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **1 067.9 тыс. т**

**18. Наименование месторождения: Нонг-Еганское**

Владелец прав на месторождение

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**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: -

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **1 045.6 тыс. т**

**19. Наименование месторождения: Ошское**

Владелец прав на месторождение

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**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: -

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **532.2 тыс. т**

**20. Наименование месторождения: Павловское**

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): **448.7 тыс. т**

**21. Наименование месторождения: Памятно-Сасовское**

Владелец прав на месторождение

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

**инновационная топливно-энергетическая компания"**

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

Место нахождения: **443110 Россия г. Самара ул. Лесная, д. 23, корп. 49**

ИНН: **7736036626**

ОГРН: **1028601440955**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **-**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **1 004.7 тыс. т**

## **22. Наименование месторождения: Повховское**

Владелец прав на месторождение

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**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **-**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **3 756.7 тыс. т**

## **23. Наименование месторождения: Покачевское**

Владелец прав на месторождение

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**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **-**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **1 373.1 тыс. т**

## **24. Наименование месторождения: Поточное**

Владелец прав на месторождение

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**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: -

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **821.6 тыс. т**

**25. Наименование месторождения: Северо-Покачевское**

Владелец прав на месторождение

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**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: -

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **462.4 тыс. т**

**26. 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): **455.9 тыс. т**

**27. Наименование месторождения: Тевлинско-Русскинское**

Владелец прав на месторождение

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**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: -

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **4 097.8 тыс. т**

## **28. 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): **1 387.6 тыс. т**

## **29. Наименование месторождения: Урьевское**

Владелец прав на месторождение

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**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **-**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **1 618.6 тыс. т**

## **30. Наименование месторождения: Усинское**

Владелец прав на месторождение

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**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **-**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **1 972.0 тыс. т**

## **31. Наименование месторождения: Харьягинское**

Владелец прав на месторождение

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

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: -

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *1 593.8 тыс. т*

**32. 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): *539.2 тыс. т*

**33. Наименование месторождения: Южно-Лыжское**

Владелец прав на месторождение

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

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: -

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *394.0 тыс. т*

**34. Наименование месторождения: Южно-Ягунское**

Владелец прав на месторождение

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

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: -

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *1 756.6 тыс. т*

**35. Наименование месторождения: Ярегское**

Владелец прав на месторождение

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**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **-**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **537.4 тыс. т**

**36. Наименование месторождения: Находкинское**

Владелец прав на месторождение

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**

Вид полезного ископаемого: **газ**

Размер доказанных запасов: **-**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **5 755.9 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**

**1. 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**

### **2. 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-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**

### **3. 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**

**4. 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" 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**



**5. 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**

**6. 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

**7. 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

**8. 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**

**9. Номер лицензии: СЫК 12378 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **25.05.2004**

Срок действия лицензии: **31.07.2033**

-

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**

**10. 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: **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**

**11. 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. Восточно-Ламбейшорское, уч. Денисовская впадина**

Вид лицензии: **поиски, 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: **Открытое акционерное общество "Российская инновационная топливно-энергетическая компания"**

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

Место нахождения: **443110 Россия г. Самара ул. Лесная, д. 23, корп. 49**

ИНН: **7736036626**

ОГРН: **1028601440955**

**12. 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: **443110 Россия г. Самара ул. Лесная, д. 23, корп. 49**

ИНН: **7736036626**

ОГРН: **1028601440955**

**13. 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**

**14. 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***

***15. 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***

***16. 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**

**17. 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**

**18. 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**

**19. 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**

**20. 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**

**21. 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

**22. Номер лицензии: ХМН 10512 НЭ**

Дата выдачи лицензии: 05.12.1997

Срок действия лицензии: 03.06.2033

-

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

**23. 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-Русский**

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**

**24. 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-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**

**25. 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. Краснотенское, уч. Каменный (восточная часть)**

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Краснотенском 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**

**26. 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**

**27. 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**

**28. 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**

**29. 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**

**30. 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**

**31. Номер лицензии: СЫК 13523 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **17.03.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2036**

-

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**

**32. 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**

**33. 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**

**34. 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**

**35. 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**

**36. 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**

**37. 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: **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**

**38. Номер лицензии: НРМ 00651 НР**

Дата выдачи лицензии: **15.02.2007**

Срок действия лицензии: **21.12.2031**

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**м. Ошское, уч. Ошский НРМ**

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча УВС на Ошском участке недр**

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

**39. 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. Ошское, уч. Харьягинское**

Вид лицензии: **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

**40. Номер лицензии: ПЕМ 12481 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. Павловское, уч. Павловское ПЕМ**

Вид лицензии: **разработка газонефтяного месторождения**

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: **443110 Россия г. Самара ул. Лесная, д. 23, корп. 49**  
ИНН: **7736036626**  
ОГРН: **1028601440955**

**41. 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: **443110 Россия г. Самара ул. Лесная, д. 23, корп. 49**

ИНН: **7736036626**

ОГРН: **1028601440955**

**42. 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: **443110 Россия г. Самара ул. Лесная, д. 23, корп. 49**

ИНН: **7736036626**

ОГРН: **1028601440955**

**43. 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 "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**

**44. 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**

**45. 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**

**46. 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**

**47. 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**

**48. Номер лицензии: ХМН 00510 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **22.04.1997**

Срок действия лицензии: **22.09.2033**

-

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**

**49. 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**

**50. 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**

**51. Номер лицензии: ХМН 00512 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **22.04.1997**

Срок действия лицензии: **23.09.2018**

-

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**

**52. 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**

**53. 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**

**54. Номер лицензии: ХМН 00491 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **22.04.1997**

Срок действия лицензии: **27.09.2033**

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**м. Сыморьяхское, уч. Сыморьяхский**

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Сыморьяхском 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**

**55. Номер лицензии: ХМН 12589 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **18.08.2004**

Срок действия лицензии:

-

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**

**56. 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**

**57. 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-ПЕРМЬ"***

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

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

ИНН: ***5902201970***

ОГРН: ***1035900103997***

***58. 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***

***59. 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**

**60. 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**

**61. 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**

#### **62. 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**

#### **63. 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 "ЛУКОЙЛ-Коми"**

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

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

ИНН: **1106014140**

ОГРН: **1021100895760**

**64. 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**

**65. 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-Коми"**

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

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

ИНН: **1106014140**

ОГРН: **1021100895760**

**66. Номер лицензии: СЫК 13208 НР**

Дата выдачи лицензии: **27.06.2005**

Срок действия лицензии: **31.12.2017**

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**м. Южно-Лыжское, уч. Блок 15 Тимано-Печорской НГП**

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: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Коми"**

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

ИНН: 1106014140  
ОГРН: 1021100895760

**67. Номер лицензии: СЫК 13213 НЭ**

Дата выдачи лицензии: 27.06.2005

Срок действия лицензии: 31.03.2033

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**м. Южно-Лыжское, уч. Южно-Лыжское**

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Южно-Лыжском 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

**68. 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**

**69. 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**

**70. Номер лицензии: СЫК 15079 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **21.01.2011**

Срок действия лицензии: **30.08.2033**

-

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**

**71. 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 2014 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 2014 года составили 17,6 млрд баррелей нефтяного эквивалента, в том числе 13,6 млрд баррелей нефти и 23,9 трлн куб. футов газа.\*

Компания также завершила оценку условных ресурсов по классификации PRMS. По состоянию на 31 декабря 2014 года условные ресурсы по категории 3С\*\* составляют 12,0 млрд баррелей нефтяного эквивалента.

*Запасы нефти и газа Группы «ЛУКОЙЛ»\*\**

На 31 декабря 2014 года	Нефть	Газ	Нефть + газ*
	млн баррелей	млрд куб. футов	млн баррелей н.э.
<b>Доказанные запасы</b>	<b>13 594</b>	<b>23 946</b>	<b>17 585</b>
в том числе:			
Разбуренные	8 629	7 724	9 916
Неразбуренные	4 965	16 222	7 669
<b>Вероятные запасы</b>	<b>5 158</b>	<b>9 990</b>	<b>6 823</b>
<b>Возможные запасы</b>	<b>2 922</b>	<b>2 720</b>	<b>3 375</b>

*\* Для пересчета кубических футов в баррели использован единый коэффициент:*

*1 баррель равняется 6 000 кубических футов.*

*\*\* показатели по ООО "Баинефть-Полюс" включены в доле ЛУКОЙЛ по доказанным запасам и денежным потокам, согласно отчету Miller and Lents, подготовленному для ОАО "Баинефть" в соответствии со стандартами SEC, показатели по вероятным, возможным запасам и условным ресурсам 3С – согласно отчету, подготовленному по классификации PRMS.*

*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:

ПАО "ЛУКОЙЛ" не осуществляет непосредственно переработку полезных ископаемых.

В Группу «ЛУКОЙЛ» входят следующие нефтеперерабатывающие предприятия в России:

ООО «ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез»,

ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез»,

ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»,

ООО «ЛУКОЙЛ-Ухтанефтепереработка».

**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.

Начиная с 2002 г. проводилась реконструкция и модернизация установок завода, вводились в действие новые производственные мощности.

Во 2 квартале 2015 года на предприятии завершены строительно-монтажные работы и проведены работы по горячей пуско-наладке Комплекса Каталитического Крекинга – 2 и вакуумной трубчатки (ВТ-2) - проектной мощностью 2500 тыс.т/год. В 3 квартале 2015 года Комплекс введен в промышленную эксплуатацию.

Комплекс Каталитического Крекинга – 2 включает установки:

- каталитического крекинга (FCC) - проектной мощностью 2000 тыс.т/год, с блоком гидроочистки бензинов - проектной мощностью 1100 тыс.т/год;
- алкилирования - проектной мощностью 360 тыс.т/год;

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 гидроочистки вакуумного газойля;  
 установки каталитического крекинга;  
 установки получения бензина кислотным алкилированием;  
 установка производства водорода

*Производство смазочных масел:*

деасфальтизация гудрона пропаном;  
 селективная очистка масел фенолом;  
 сольвентная депарафинизация;  
 гидроочистка масел;  
 компаундирование и отгрузка масел;  
 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.

Установленная мощность первичной переработки нефти – 17 000 тыс. тонн в год.

Основные технические характеристики предприятия за 3 квартал 2015 г.

Глубина переработки	72,7%
Выход светлых нефтепродуктов	60,7%
Безвозвратные потери	0,55%

Результаты по итогам работы за 3 квартал 2015 года:

В рамках повышения эффективности деятельности введены в эксплуатацию:

- схема гидроочистки фракции НК-85 на установке каталитического риформинга ЛЧ-35/11-600, что позволит существенно снизить вовлечение октанповышающих добавок в автомобильные бензины в период капитального ремонта установки изомеризации;
- схема отгрузки смеси гудрона и легкого газойля для дозагрузки комплекса переработки тяжелых остатков (H-oil) в «ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас» АД;
- схема раздельного накопления и отгрузки топлива судового маловязкого и фракции дизельного топлива сорта 2.

**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 ПАО "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. 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, Comprimio, 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.).

В 2013 году выполнена модернизация установки гидроочистки дизельного топлива ЛГ 24/7 с увеличением мощности на 0,3 млн. т/год.

С ноября 2014 года в состав завода вошли технологические объекты по переработке газа, ранее принадлежавшие ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтегазпереработка».

ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез» имеет в своем составе:

*Производство моторных топлив, включающее следующие установки:*

- первичной переработки нефти;
- газофракционирования;
- каталитического риформинга;
- каталитического риформинга на ароматику;
- изомеризации;
- гидроочистки дизельных топлив и авиакеросина;
- гидрокрекинга гудрона;
- замедленного коксования;
- каталитического крекинга;
- производства битума;
- производства гранулированной серы;
- производство водорода.

*Производство компонентов масел, которое включает установки:*

- селективной очистки, деасфальтизации, депарафинизации.

*Производство газопереработки, которое включает установки:*

- газофракционирования;
- низкотемпературной конденсации и ректификации;
- осушки и сероочистки газа;

получение натрия гидросульфида.

На предприятии ведется строительство Комплекса переработки нефтяных остатков (КПНО), включающего установки:

гидроочистки дизельного топлива - проектной мощностью 1500 тыс.т/год ;

замедленного коксования - проектной мощностью 2100 тыс.т/год;

производства водорода - проектной мощностью 30 тыс.т/год;

производства серы - проектной мощностью 50 тыс.т/год.

31.03.2015 введена в эксплуатацию 1-я очередь энергоблока с проектной электрической мощностью 200 МВт и мощностью по теплоэнергии - 434,6 Гкал/час

Установленная мощность первичной переработки нефти – 13 130 тыс. тонн в год.

Основные технические характеристики предприятия за 3 квартал 2015 г.

Глубина переработки	88,4%
Выход светлых нефтепродуктов	63,2%
Безвозвратные потери (переработка нефти)	0,59%

Нефть на завод поступает по нефтепроводам: Сургут - Полоцк (нефть из Западной Сибири), Каменный Лог-Пермь, Северокамск-Пермь и Кунгур-Пермь (пермские нефти).

**ООО "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка"** - предприятие топливно-масляного профиля.

Введено в эксплуатацию в 1957 году. Предприятие перешло под контроль ПАО "ЛУКОЙЛ" в процессе приватизации.

#### *Топливное производство*

В его составе установки:

первичной переработки нефти;

переработки предельных и непредельных углеводородов;

каталитического риформинга;

изомеризации;

гидроочистки дизельных топлив;

гидроочистки авиакеросина (установка законсервирована);

по производству серы газовой жидкой и гранулированной;

товарно-сырьевой комплекс (включая автоматическую станцию смешения бензинов и установку точечного налива нефтепродуктов "ЭЛИН").

В 2012 году на предприятии введена в эксплуатацию установка гидроочистки дизельного топлива мощностью 3 млн.т в год.

#### *Производство компонентов масел*

Имеет в своем составе установки:

селективной очистки, деасфальтизации, депарафинизации;



вакуумной разгонки депарафинированных масел, контактной очистки и гидроочистки базовых компонентов;

гидрогенизационные процессы: единственный в стране комплекс КМ-3 по выработке низкозастывающих масел и высокоиндексного изопарафинового масла III группы по API.

Входящие в состав Волгоградского производственного комплекса участки компаундирования и смешения товарных масел и комплекс по расфасовке масел в мелкотоннажную тару мощностью 30 тыс. тонн в год с 2014 года управляются ООО «ЛЛК-Интернейшенл».

#### *Коксо-битумное производство*

В его составе установки:

замедленного коксования;

по производству битума;

прокалки кокса.

В составе битумной установки действует линия затаривания битума строительного в полиэтиленовую пленку (удобные потребителю брикеты массой 25 кг) фирмы «Sandvik». Проектная производительность 64 тыс. т в год.

В начале 2012 года завершено строительство и введена в эксплуатацию новая установка замедленного коксования мощностью 1 млн.т в год. В 1 квартале 2013 года введена в эксплуатацию 2-я очередь прокалки кокса.

В июне 2015 года введена в эксплуатацию новая комбинированная установка первичной переработки нефти ЭЛОУ-АВТ-1 – мощностью 6 200 тыс.т/год.

На предприятии ведется строительство гидрокрекинга ВГО - проектной мощностью 3500 тыс.т/год .

Установленная мощность первичной переработки нефти – 17 527 тыс. тонн в год.

#### Основные технические характеристики предприятия за 3 квартал 2015 г.

Глубина переработки	89,5%
Выход светлых нефтепродуктов	56,9%
Безвозвратные потери	0,52%

Нефть на завод поступает преимущественно по нефтепроводу Самара-Тихорецк, а также железнодорожным транспортом и незначительный объем – речным. При отгрузке нефтепродуктов применяют железнодорожный, речной и автомобильный транспорт.

**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.

С 1999 года завод входит в состав Группы «ЛУКОЙЛ».

ООО «ЛУКОЙЛ- Ухтанефтепереработка» имеет в своем составе:

первичная переработка нефти;

каталитическое риформирование бензинов;

гидроочистка дизтоплив;

установка изомеризации;

установка висбрекинга гудрона;

битумная установка.

В 2000-2001 годах была проведена реконструкция установки первичной переработки нефти АТ-1. В сентябре 2003 года введен в эксплуатацию комплекс установки гидродепарафинизации дизельного топлива с блоком производства серы ГДС-850. Эксплуатация установки гидродепарафинизации дизельного топлива позволяет заводу выпускать зимние и арктические сорта дизтоплива, экологически чистые сорта дизельного топлива, включая топливо ЛУКОЙЛ EN-590 с содержанием серы до 10 ppm. В 2009 году была оптимизирована работа технологической установки висбрекинга гудрона на различном сырье с получением висбрекинг-остатка, позволяющего производить топочный мазут марки М-100 и мазут средневязкий, соответствующий экспортной спецификации по качественному показателю «общий потенциальный осадок».

В начале 2013 года на заводе завершена реконструкция установки АВТ, что позволило увеличить мощность вакуумного блока на 2 млн. т/год.

Установленная мощность по первичной переработке нефти – 3 978,5 тыс. тонн в год.

#### Основные технические характеристики предприятия за 3 квартал 2015 г.

Глубина переработки	69,6%
Сумма светлых нефтепродуктов	46,1 %
Безвозвратные потери	0,30%

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.

Установленная мощность первичной переработки нефти – 9 800 тыс. 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 (АД-3 на консервации) 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 (ГО-4 на консервации), 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 газодифракционирующие установки с блоком изомеризации нормального бутана;  
 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:*

установки очистки и концентрирования пропилена из пропан-пропиленовой фракции (ППФ) каталитического крекинга;  
 установка по производству полипропилена;  
 этиленовая установка ЭП-150 - законсервирована;  
 установка «Ксилолы» - получение ароматических углеводородов: бензола, толуола, этилбензола, ортоксилола, ароматического растворителя «Аризол А-78»;  
 установка по производству окиси этилена - законсервирована;  
 установка по производству этиленгликолей - законсервирована;  
 установка «Дивинил» - получение бутадиена 1,3 и бутилен-изобутиленовой фракции - законсервирована;  
 установки по производству этилбензола и стирола - законсервированы;  
 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) - законсервированы;  
 установка по получению углеводородной смолы «Пиролон» - законсервирована.

По проекту «Строительство КНТО» в мае 2015 года введены в эксплуатацию установки производства водорода, отпарки кислых конденсатов, резервуарный парк. В 3 квартале продолжались мероприятий по выводу КНТО на проектный технологический режим.

Основные производственные показатели «ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас» АД за 3 квартал 2015 г.

Глубина переработки	75,2%
Выход светлых нефтепродуктов	65,7%
Безвозвратные потери (переработка нефтяного сырья)	0,53%

**«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.

Установленная мощность первичной переработки нефти составляет 2 700 тыс. 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:

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;

установка по производству серы;

установка замедленного коксования;

установка производства МТБЭ/ТАМЭ;

две установки по производству водорода.

Основные производственные показатели «Петротел ЛУКОЙЛ» СА за 3 квартал 2015 г.

Глубина переработки	99,5%
Сумма светлых нефтепродуктов	85,3%
Безвозвратные потери	0,50%

**ISAB S.r.l. (Италия).** Группа «ЛУКОЙЛ» приобрела 49% долю в нефтеперерабатывающем комплексе ISAB, расположенном в Приоло на юго-востоке острова Сицилия, в апреле 2008 года В течение 2011-2013 гг. доля Компании была доведена до 100%.

Перерабатывающие мощности предприятия составляют 16 млн. тонн нефти в год (320 тыс.бarr./сут.).

НПЗ ISAB является третьим по объему производства в Европе.

Комплекс ISAB состоит из двух нефтеперерабатывающих заводов (Южная и Северная часть), которые связаны между собой трубопроводами сырой нефти и нефтепродуктами (вакуумный газойль, дизельное топливо, бензин, топливный газ, нефть, сжиженный газ).

В состав предприятия входят следующие технологические установки:

**Южная площадка:**

установка первичной переработки нефти (АТ);

установка вакуумной перегонки нефти (ВТ);

установка висбрекинга гудрона;

установка термического крекинга;

установка мягкого гидрокрекинга вакуумного газойля;

установка гидроочистки прямогонной бензиновой фракции;

установка каталитического риформинга;

установка изомеризации;

три установки гидроочистки дизельного топлива;

установка гидроочистки керосиновой фракции;

установка по производству водорода;

установка по производству серы;

установка деасфальтизации.

**Северная площадка:**

- установка первичной переработки нефти (АТ);
- установка вакуумной перегонки нефти (ВТ);
- установка гидроочистки дизельного топлива;
- установка мягкого гидрокрекинга вакуумного газойля;
- установка каталитического крекинга;
- установка производства МТБЭ;
- установка сернокислотного алкилирования (СКА);
- установка производства кумола;
- установка по производству серы;

Продукты НПЗ ISAB: различные сорта бензина (с и без кислородсодержащих соединений), прямогонный бензины; керосин, газойль (0,1% S) и дизельное топливо (10ppm); низко- и высоко-сернистый вакуумный газойль; СУГ, бензол, кумол.

С июля 2014 г. в состав ISAB включен энергоблок IGCC, мощностью около 520 МВт, на котором производится электроэнергия и пар. Сырьем для энергоблока является асфальт собственного производства. Реализован проект по переводу одной линии IGCC на природный газ.

Комплекс ISAB имеет большой парк хранения нефтепродуктов вместимостью около 4,35 млн. куб. м;

Инфраструктура комплекса ISAB включает: три причала, способных принимать суда дедвейтом до 600 000 тонн, ж/д эстакаду и две автоналивных эстакады.

Основные производственные показатели ISAB S.r.l. за 3 квартал 2015 г.

Глубина переработки нефтяного сырья	87,1%
Выход светлых нефтепродуктов	74,0%
Безвозвратные потери	1,01%

Переработка газа осуществляется следующими предприятиями Группы «ЛУКОЙЛ»:

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 - 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. м<sup>3</sup> 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 ШФЛУ привозной и получаемой в результате стабилизации нефти в цехе ППН ТПП «Котовонефтегаз».

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 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", ТПП «Повхнефтегаз»), ООО "Белые ночи", ЗАО "ЛУКОЙЛ-АИК.

#### Основные технические характеристики предприятия

Мощность по компримированию и переработке нефтяного газа - 2 140 млн. м<sup>3</sup> 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 (ЛДЖКС);
- 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";
- 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 попутного нефтяного газа 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 ПАО «ЛУКОЙЛ» разрешения на безлицензионный вывоз топлива реактивного ТС-1 и топлива авиационного для газотурбинных двигателей марки Джет А-1 по контрактам, общий объем которых составляет 1 500 тыс. т (окончание сроков поставок по контрактам – январь 2016 г.- сентябрь 2016 г.).

Комиссия по экспортному контролю Российской Федерации выдала ПАО «ЛУКОЙЛ» разрешения на вывоз топлива авиационного для газотурбинных двигателей марки Джет А-1 по контракту объемом 120 тыс. т, окончание срока поставки по контракту – сентябрь 2016 г.

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 по системе магистральных нефтепроводов 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**

В бизнес-сегменте "Геологоразведка и добыча" с целью дальнейшего наращивания ресурсной базы Компании продолжатся геологоразведочные работы в Западной Сибири, Урало-Поволжье, Тимано-Печоре, на Балтийском шельфе, на активах в Румынии. Основные задачи на ближайшую перспективу – подготовка к вводу в эксплуатацию крупнейшего нефтегазоконденсатного месторождения на Каспии им. В.Филановского, Пяяхинского месторождения. Намечено своевременное выполнение планов-графиков разработки приоритетных проектов нефтегазодобычи: Имилорского, Ярегского, им. Кувькина, Ракушечного, месторождений Большехетской впадины, газовых проектов в Узбекистане.

Компания продолжит техническое перевооружение объектов добычи и подготовки газа, в том числе реконструкцию Усинского ГПЗ, в рамках реализации программы по рациональному использованию попутного нефтяного газа.

До конца 2015 года намечено ввести в эксплуатацию 2-ю и 3-ю очереди ПГУ "Север" общей мощностью 200 тонн пара в час, а в ближайшей перспективе - завершить строительство 1-й очереди установки подготовки нефти мощностью 1,8 млн тонн/ год, ПГУ "Центр", ПГУ "Лыаель" и ряда других объектов I-

го этапа развития Ярегского месторождения.

В бизнес-сегменте "Переработка и сбыт" на 4 квартал 2015 года запланировано: ООО "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка" - начало пусконаладочных работ по Комплексу глубокой переработки ВГО (1-й этап); ООО "ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез" - обеспечение ввода в эксплуатацию объектов Комплекса переработки нефтяных остатков, завершение строительства и ввод в эксплуатацию объектов газопереработки; "ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" - завершение строительства трех резервуаров на нефтетерминале Росинец и ввод их в эксплуатацию.

По проекту строительства газохимического Комплекса в Буденновске на конец 2015 года запланировано окончание пуско-наладочных работ и прием газа на ГПУ-1, предназначенной для утилизации ПНГ месторождений Северного Каспия.

В целях повышения эффективности сбытового бизнеса продолжится оптимизация сети АЗС Компании, развитие розничных продаж нетопливных товаров и услуг, реализация "Программы поощрения клиентов".

В бизнес-секторе "Электроэнергетика" реализуются проекты строительства энергоцентров "Уса" и "Ярега" на месторождениях Компании в Республике Коми.

### **3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях**

*Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили*

### **3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение**

Функция 'Добавить организацию (обновить сведения по организации) в п.8.1.4' при нажатии на кнопку проверит - если организация уже внесена в соответствующий раздел - сведения в разделе обновятся с учетом внесенных изменений в текущем разделе. Если организация отсутствует в указанном разделе - программа добавит соответствующую запись

Полное фирменное наименование: **LUKOIL INTERNATIONAL GmbH**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения

**Австрия, 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 эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Алекперов Вагит Юсуфович (председатель)	2.429	2.429
Кукура Сергей Петрович	0.391	0.391
Маганов Равиль Ульфатович	0.377	0.377
Некрасов Владимир Иванович	0.04	0.04
Хоба Любовь Николаевна	0.348	0.348

Наименование органа управления: *Managing Director*

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Матыцын Александр Кузьмич	0.301	0.301

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
Алиметов Агамет Нухбалаевич		
Арефьев Сергей Валерьевич		
Белый Александр Михайлович		
Валеев Азамат Салаватович		
Голованев Александр Сергеевич		
Зац Сергей Алексеевич		
Зацепин Олег Геннадьевич		
Зубарев Владислав Петрович		
Кабатов Андрей Александрович		
Ковалев Виталий Николаевич		
Костилевский Валерий Анатольевич		
Насибуллин Наиль Амирович		
Невмержицкий Виктор Васильевич		
Потрясов Андрей Александрович		
Чистяков Виктор Владимирович		
Шишкин Сергей Александрович		
Юнусбаев Сабиржан Урунбаевич		

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, услуги по водоотведению, услуги по водоснабжению, услуги по газоснабжению, услуги по очистке сточных вод, услуги по теплоснабжению**

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	0.003	0.003

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Лейфрид Александр Викторович (председатель)	0.003	0.003
Алексеев Борис Глебович		
Каракулов Константин Владимирович		
Кузнецов Анатолий Александрович		
Линников Андрей Витальевич		
Максимов Сергей Николаевич		
Миннахмедов Артур Мунавирович		
Митюшников Владимир Александрович		
Нагаев Радик Завгалович		
Пивовар Руслан Петрович		
Рахматуллин Салават Радикович		

Саетгараев Альмир Дамирович		
Темная Евгения Витальевна		
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: **5250043567**

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		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

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, %
Третьяков Олег Владимирович	0.00006	0.00006

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Третьяков Олег Владимирович (председатель)	0.00006	0.00006
Евентьев Максим Иванович		
Керн Александр Георгиевич		
Мазеин Игорь Иванович		
Мухин Игорь Валерьевич		
Плотников Игорь Юрьевич		

Черепанов Сергей Сергеевич		
Яценко Владимир Анатольевич		

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

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

Место нахождения

**115035 Россия, г. Москва, ул. Б. Ордынка 1**

ИНН: **7709825967**

ОГРН: **1097746100187**

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:

**деятельность в качестве агента по поставке нефти и нефтепродуктов, закупка и оптовая реализация нефти, нефтепродуктов, иных продуктов переработки углеводородного и иного сырья, организация переработки нефти, поставка нефтепродуктов для федеральных государственных нужд в установленном действующим законодательством порядке**

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, %
Юхнев Владимир Анатольевич	0.009	0.009

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

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

**топливно-энергетическая компания"**

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

Место нахождения

**443110 Россия, г. Самара, Лесная 23 корп. 49**

ИНН: **7736036626**

ОГРН: **1028601440955**

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: **95.3%**

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту: **95.3%**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

Описание основного вида деятельности общества:

**добыча нефти, разработка нефтяных месторождений**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Грайфер Валерий Исаакович (председатель)	0.011	0.011
Гоглев Сергей Федорович		
Зенкин Сергей Владимирович		
Кочкуров Сергей Алексеевич	0.0002	0.0002
Николаев Николай Михайлович		
Сапаев Осман Лом-Алиевич		
Хабибуллин Азат Равмерович		
Шамсуаров Азат Ангамович	0.005	0.005
Шмаль Геннадий Иосифович		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %

Николаев Николай Михайлович		
-----------------------------	--	--

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Николаев Николай Михайлович (председатель)		
Ваньков Алексей Алексеевич		
Дарищев Виктор Иванович		
Делия Сергей Владимирович		
Карпов Валерий Борисович		
Колтунов Григорий Ильич		
Кузнецов Николай Александрович		
Лаврухин Михаил Александрович		
Лысенков Сергей Николаевич		
Масланов Александр Анатольевич		
Нургалиев Ренат Галеевич		
Палий Александр Петрович		
Пунтус Сергей Артурович		
Хуснутдинов Мухаметвалей Гумирович		
Шадчнев Алексей Николаевич		
Щербаков Владимир Николаевич		

### 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

На 30.09.2015 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Здания	11 459 399	830 272
Сооружения	113 200	111 438
Машины и оборудование	3 200 440	1 769 260
Транспортные средства	16 689	10 500
Инструмент	566	566
Производственный и хоз. инвентарь	556 367	389 534
Библиотечный фонд	8 856	
Музейный фонд	139 654	
Итого	15 495 170	3 111 571



Доходные вложения в материальные ценности		
Машины и оборудование	4 615	4 615
Производственный и хоз. инвентарь	1 062	1 062
Итого	5 677	5 677
кроме того, основные средства в доверительном управлении:		
ООО "ЛУКОЙЛ-Авиа"		
Машины и оборудование	22 091	8 366
Транспортные средства	108 143	73 647
Итого	130 233	82 013
ИТОГО		

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: **30.09.2015**

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 нежилого помещения в здании по адресу: г. Москва, Суцевский вал, д. 2 с ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» № 1510321 от 03.07.2015. Срок окончания договора – 31.07.2020. Балансовая стоимость переданных в аренду помещений – 1 054 тыс. руб.

2. Договор аренды нежилых помещений в здании по адресу: г. Москва, Сретенский б-р, д. 11 с ООО «ЛУКОЙЛ-ИНФОРМ» № 1510386 от 17.08.2015. Срок окончания договора – 31.08.2020. Балансовая стоимость переданных в аренду помещений – 2 803 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.

4. Договор аренды нежилого помещения в здании по адресу: г. Москва, Покровский б-р, д. 3, стр. 1 с ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» № 1510294 от 24.06.2015. Срок окончания договора – 31.07.2020. Балансовая стоимость переданного в аренду помещения – 333 тыс. руб.

## Раздел 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	2014, 9 мес.	2015, 9 мес.
Норма чистой прибыли, %	100.02	106.49
Коэффициент оборачиваемости активов, раз	0.15	0.13
Рентабельность активов, %	15.48	13.48
Рентабельность собственного капитала, %	22.11	20.12
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, производился по данным отчетности ПАО «ЛУКОЙЛ» как отдельного юридического лица (неконсолидированной отчетности) и поэтому не отражает финансовое положение Группы «ЛУКОЙЛ» в целом.

За 9 месяцев 2015 г. Компания получила чистую прибыль в размере 265,5 млрд руб., что на 34,7 млрд руб., или на 15%, больше, чем за аналогичный период 2014 г. На увеличение чистой прибыли в основном повлияли следующие факторы:

- увеличение прибыли от продаж на 11 млрд руб., относящееся в основном к доходам от участия в других организациях, в результате принятия решения о распределении чистой прибыли дочерних обществ в большем размере по сравнению с аналогичным периодом 2014 г.;
- увеличение прочих доходов на 26,6 млрд руб., относящееся в основном к курсовым разницам и операциям покупки (продажи) валюты и связанное с динамикой курсов доллара США и евро;
- уменьшение прочих расходов на 1,1 млрд руб., связанное в основном с уменьшением затрат по начислению резервов под обесценение долгосрочных финансовых вложений;
- увеличение нетто-доходов от процентов к получению и к уплате на общую сумму 1,4 млрд руб.

В то же время увеличение расходов по налогу на прибыль на 5,3 млрд руб. в результате увеличения налогооблагаемой базы частично нивелировало рост чистой прибыли за счет указанных выше факторов.

Значение показателя нормы чистой прибыли за 9 месяцев 2015 г. выросло до 106,49% по сравнению с 100,02% за 9 месяцев 2014 г., что связано с опережающим ростом чистой прибыли над выручкой Компании.

Коэффициент оборачиваемости активов за 9 месяцев 2015 г. снизился до 0,17 раз по сравнению с 0,21 раза за 9 месяцев 2014 г. (в годовом выражении) в основном из-за роста долгосрочных и краткосрочных финансовых вложений, а также денежных средств и их эквивалентов.

Уменьшение рентабельности активов и собственного капитала за 9 месяцев 2015 г. в годовом выражении соответственно до 17,98% и 26,82% по сравнению соответственно с 20,64% и 29,47% за аналогичный период 2014 г. связано с опережающим ростом активов и чистых активов Компании над ростом её 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	2014, 9 мес.	2015, 9 мес.
Чистый оборотный капитал	67 506 908	476 828 431
Коэффициент текущей ликвидности	1.2	2.53
Коэффициент быстрой ликвидности	1.2	2.52

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 отчетности ПАО «ЛУКОЙЛ» как отдельного юридического лица (неконсолидированной отчетности) и поэтому не отражает финансовое положение Группы «ЛУКОЙЛ» в целом. Тот факт, что именно ПАО «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 ПАО «ЛУКОЙЛ».

Значения величины чистого оборотного капитала по состоянию на 30 сентября 2015 и 2014 гг. составили 476,8 млрд руб. и 67,5 млрд руб. соответственно. В конце третьего квартала 2015 г. значения коэффициентов текущей и быстрой ликвидности также выросли до 2,53 и 2,52 соответственно (в конце третьего квартала 2014 г. они составляли 1,2). Динамика этих показателей обусловлена в основном опережающим ростом краткосрочных займов, выданных компаниям Группы, над краткосрочными займами, полученными от компаний 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

На 30.09.2015 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

Вид ценных бумаг: **акции**

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

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

Место нахождения эмитента: **443110 г. Самара ул. Лесная, д. 23, корп. 49**

ИНН: **7736036626**

ОГРН: **1028601440955**

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
30.01.2004	1-02-00019-F	ФСФР России
16.09.2013	1-02-00019-F-007-D	РО ФСФР России в УрФО

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **1 717 686 823**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **1 202 380 776.10 RUR x 1**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **91 625 002**

Единица измерения: **тыс. руб.**

**Эмитент ценных бумаг является дочерним и (или) зависимым обществом по отношению к эмитенту, составившему настоящий ежеквартальный отчет**

**По итогам 2013 и 2014 гг. дивиденды по обыкновенным акциям не выплачивались.**

**Привилегированные акции отсутствуют.**

Дополнительная информация:

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-Коми"**

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

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

ИНН: **1106014140**

ОГРН: **1021100895760**

Размер вложения в денежном выражении: **135 251 695**

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:

**ООО "ЛУКОЙЛ-Коми" является дочерним обществом ПАО "ЛУКОЙЛ". Владение долей в уставном капитале осуществляется в рамках координации деятельности дочерних обществ, которая является одним из основных видов деятельности ПАО "ЛУКОЙЛ".**

Дополнительная информация:

**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): **LUKOIL INTERNATIONAL GmbH**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения: **1030 Austria Wien Schwarzenbergplatz, 6**

**Не является резидентом РФ**

Размер вложения в денежном выражении: **145 919 184**

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: **LUKOIL INTERNATIONAL GmbH является дочерним обществом ПАО "ЛУКОЙЛ". Владение долей в уставном капитале осуществляется в рамках координации деятельности дочерних обществ, которая является одним из основных видов деятельности ПАО "ЛУКОЙЛ".**

Дополнительная информация:

Объект финансового вложения: **Финансовые вложения в виде займов, выданных ООО "ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть"**

Размер вложения в денежном выражении: **185 405 643**

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 ПАО "ЛУКОЙЛ"**

Объект финансового вложения: **Финансовые вложения в виде займа, выданного ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"**

Размер вложения в денежном выражении: **101 808 331**

Единица измерения: **тыс. руб.**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты: **Определяется условиями соответствующего договора**

Дополнительная информация:

**ООО "ЛУКОЙЛ-Коми" является дочерним обществом ПАО "ЛУКОЙЛ"**

Объект финансового вложения: **Финансовые вложения в виде займа, выданного LUKINTER FINANCE B.V.**

Размер вложения в денежном выражении: **486 021 215**

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 ПАО "ЛУКОЙЛ"**

Объект финансового вложения: **Финансовые вложения в виде займа, выданного LUKOIL Mid-East Limited**

Размер вложения в денежном выражении: **154 843 164**

Единица измерения: **тыс. руб.**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:

**Определяется условиями соответствующего договора**

Дополнительная информация:

**LUKOIL Mid-East Limited является дочерним обществом ПАО "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 2015 г., тыс. руб.	
	на начало года	на 30.09.2015
Акции	0	0
Вклад в УК	47 322 993	49 803 189
Займы	176 332	1 477 514
ВСЕГО:	47 499 325	51 280 703

Сведения о созданных резервах под обесценение ценных бумаг 2014 году.

Вид вложения	Сумма созданного резерва в 2014 г.	
	на начало года	на конец года
-	-	-
ВСЕГО:	0,00	0,00

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

На 30.09.2015 г.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Исключительные имущественные права на программы ЭВМ, базы данных	308 171	244 463
Товарные знаки	42 101	25 441
Патенты	20 320	11 942
Аудиовизуальные произведения	269 869	193 291
Прочие	152 187	77 894
Мультимедийные продукты-реклама	1 754	1 062
ИТОГО	794 401	554 094

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 30.09.2015, тыс. руб.
Исключительные имущественные права на программы ЭВМ, базы данных	25 510
Товарные знаки	18 010
Патенты	1 621
Прочие	29 961
ИТОГО	75 102

Отчетная дата: **30.09.2015**

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

В 3 квартале 2015 г. затраты Компании на реализацию Годовой координационной программы научно-технических работ Группы «ЛУКОЙЛ» на 2015 год составили 43 521,3 тыс. руб. (включая НДС – 6 638,9 тыс. руб.), в том числе:

- на выполнение НИОКР – 6 417,7 тыс. руб. (НДС – 979 тыс. руб.);
- на оказание научно-технических услуг – 37 103,6 тыс. руб. (включая НДС 5 659,9 тыс. руб.).

Затраты на патентование (в том числе, зарубежное) в 3 квартале 2015 года составили 57,9 тыс. руб.

#### **Перечень принадлежащих ПАО «ЛУКОЙЛ» объектов интеллектуальной собственности по состоянию на конец отчетного квартала**

Патенты ПАО "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. ПАО "ЛУКОЙЛ" 2. ОАО "РИТЭК"
2	Штамм для очистки почвы, воды и донных отложений водоемов от нефтяных загрязнений	2013138575 2553338	20.08.2013 18.05.2015 20.08.2033	Россия	ПАО "ЛУКОЙЛ"
3	Штамм <i>Pseudomonas migulae</i> для очистки почвы, воды и донных отложений водоемов от нефтяных загрязнений	2013138576 2533800	20.08.2013 20.11.2014 20.08.2033	Россия	ПАО "ЛУКОЙЛ"

4	Штамм для очистки почвы, воды и донных отложений водоемов от нефтяных загрязнений	2013138577 2553336	20.08.2013 20.08.2033	Россия	ПАО "ЛУКОЙЛ"
5	Штамм для очистки почвы, воды и донных отложений водоемов от нефтяных загрязнений	2013138578 2553335	20.08.2013	Россия	ПАО "ЛУКОЙЛ"
6	Штамм для очистки почвы, воды и донных отложений водоемов от нефтяных загрязнений	2013138579 2553337	20.08.2013 20.08.2033	Россия	ПАО "ЛУКОЙЛ"
7	Штамм для очистки почвы, воды и донных отложений водоемов от нефтяных загрязнений	2013138580 2555541	20.08.2013 20.08.2033	Россия	ПАО "ЛУКОЙЛ"
8	Штамм <i>Rhodococcus erythropolis</i> для очистки воды и донных отложений от нефти и нефтепродуктов.	2013138581 2534816	20.08.2013 10.12.2014 20.08.2033	Россия	ПАО "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	ПАО "ЛУКОЙЛ"
2	Тепловая электрическая станция с абсорбционной бромисто-литиевой холодильной машиной	119394 2012108643	07.03.2012 20.08.2012 07.03.2022	Россия	ПАО "ЛУКОЙЛ"
3	Тепловая электрическая станция с абсорбционной бромисто-литиевой холодильной машиной, работающей в режиме теплового насоса	127818 2012150770	28.11.2012 10.05.2013 28.03.2022	Россия	ПАО "ЛУКОЙЛ"
4	Тепловая электрическая станция с абсорбционной бромисто-литиевой холодильной машиной, работающей в режиме теплового насоса	1398U	28.11.2012 18.11.2013 18.11.2023	Сербия	ПАО "ЛУКОЙЛ"
5	Тепловая электрическая станция с абсорбционной бромисто-литиевой холодильной машиной, работающей в режиме теплового насоса	2047U1	28.11.2012 14.11.2013 28.11.2022	Болгария	ПАО "ЛУКОЙЛ"
6	Тепловая электрическая станция с абсорбционной бромисто-литиевой холодильной машиной,	RO201300056	28.11.2012 19.11.2013 19.11.2019	Румыния	ПАО "ЛУКОЙЛ"



	работающей в режиме теплового насоса				
--	-----------------------------------------	--	--	--	--

### 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*	ПАО "ЛУКОЙЛ"
2	Канистра (1 л.)	642749-0002	22.12.2006 06.02.2007 22.12.2016	Евросоюз	ПАО "ЛУКОЙЛ"
3	Канистра (4 л.)	642749-0003	22.12.2006 06.02.2007 22.12.2016	Евросоюз	ПАО "ЛУКОЙЛ"
4	Канистра (4 л.)	642749-0004	22.12.2006 06.02.2007 22.12.2016	Евросоюз	ПАО "ЛУКОЙЛ"
5	Канистра (5 л.)	642749-0005	22.12.2006 06.02.2007 22.12.2016	Евросоюз	ПАО "ЛУКОЙЛ"
6	Канистра (5 л.)	642749-0006	22.12.2006 06.02.2007 22.12.2016	Евросоюз	ПАО "ЛУКОЙЛ"
7	Канистра	64269 2007500161	22.01.2007 16.10.2007 22.01.2022	Россия	ПАО "ЛУКОЙЛ"
8	Канистра (два варианта)	64270 2007500162	22.01.2007 16.10.2007 22.01.2022	Россия	ПАО "ЛУКОЙЛ"
9	Канистра	68569 2007501399	27.04.2007 16.12.2008 27.04.2022	Россия	ПАО "ЛУКОЙЛ"
10	Канистра	68570 2007501400	27.04.2007 16.12.2008 27.04.2022	Россия	ПАО "ЛУКОЙЛ"
11	Канистра с крышкой	68572 2007502675	27.04.2007 16.12.2008 27.04.2022	Россия	ПАО "ЛУКОЙЛ"
12	Канистра с крышкой	68573 2007503007	27.04.2007 16.12.2008 27.04.2022	Россия	ПАО "ЛУКОЙЛ"
13	Канистра (два варианта)	68879 2007501398	27.04.2007 16.12.2008 27.04.2022	Россия	ПАО "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	ПАО "ЛУКОЙЛ"
15	Комплект форменной и специальной одежды для персонала автозаправочных	001821612-0001	27.08.2010 06.04.2011 15.02.2016	Евросоюз	ПАО "ЛУКОЙЛ"



	персонала автозаправочных комплексов организаций Группы «ЛУКОЙЛ»		15.02.2016		
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	ПАО "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	ПАО "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	ПАО "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	ПАО "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	ПАО "ЛУКОЙЛ"
33	Комплект форменной и специальной одежды для женского персонала автозаправочных комплексов (7 вариантов)	2436 F 20110302	27.08.2010 02.04.2012 22.02.2021	Белоруссия	ПАО "ЛУКОЙЛ"
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	ПАО "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	ПАО "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	ПАО "ЛУКОЙЛ"
37	Комплект форменной и специальной одежды (4 варианта)	83711	27.08.2010 16.12.2013 27.08.2025	Россия	ПАО "ЛУКОЙЛ"
38	Комплект форменной и специальной одежды (6 вариантов)	83705	27.08.2010 16.12.2013 27.08.2025	Россия	ПАО "ЛУКОЙЛ"
39	Комплект форменной и специальной одежды (2 варианта)	83708	27.08.2010 16.12.2013 27.08.2025	Россия	ПАО "ЛУКОЙЛ"
40	Комплект форменной и специальной одежды (2	83707	27.08.2010 16.12.2013	Россия	ПАО "ЛУКОЙЛ"

	варианта)		27.08.2025		
41	Комплект форменной и специальной одежды (2 варианта)	83710	27.08.2010 16.12.2013 27.08.2025	Россия	ПАО "ЛУКОЙЛ"
42	Комплект форменной и специальной одежды (2 варианта)	83709	27.08.2010 16.12.2013 27.08.2025	Россия	ПАО "ЛУКОЙЛ"
43	Бейсболка, летний головной убор, зимний головной убор	10797	27.08.2010 22.10.2012 27.08.2025	Республика Сербия	ПАО "ЛУКОЙЛ"
44	Пиджак, жакет, футболка-поло, плащ, жилет, фартук, жилет, футболка-поло, джемпер, куртка, полукombineзон, куртка, полукombineзон, куртка и полукombineзон	10798	27.08.2010 22.10.2012 27.08.2025	Республика Сербия	ПАО "ЛУКОЙЛ"
45	Одежда	685 ИД/2011/7	27.08.2010 08.05.2012 27.08.2015	Республика Македония	ПАО "ЛУКОЙЛ"
46	«Предметы одежды»	№BAD11527	27.08.2010 17.09.2014 25.02.2016	Республика Босния и Герцеговина	ПАО "ЛУКОЙЛ"

Помимо товарных знаков, указанных в пункте 3.1.1, ПАО «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.

ЛУК - № 141747, приоритет от 20.07.1995, срок действия продлен до 20.07.2015.

ЛУК - № 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, Мексиканские Соединенные Штаты, 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, 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, Республика Македония, 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, Республика Намибия, Государство Израиль, Малайзия, Исламская Республика Пакистан.

Кроме того, ПАО «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;  
АМРЕРО - № 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 «Этикетка канистры для моторных масел» №№ 372801- 372827, приоритет - 18.02.2009, № 442141-442143, приоритет – 15.10.2010;  
КАРВИНИЛ – № 511242 с приоритетом от 22.02.2013;  
KARVINIL – № 511243 с приоритетом от 22.02.2013.

## II. За рубежом:

ПАО «ЛУКОЙЛ» имеет 318 свидетельств на товарные знаки, зарегистрированные за рубежом, аналогичные перечисленным в пункте I.

Регистрация товарных знаков ПАО «ЛУКОЙЛ», в том числе за рубежом, имеет своей целью правовую охрану обозначений, используемых в коммерческой деятельности ПАО «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, ПАО «ЛУКОЙЛ» утрачивает право на использование товарных знаков, предоставление прав на их использование третьим лицам, а также право запрещать третьим лицам использование товарных знаков ПАО «ЛУКОЙЛ» и обозначений, сходных с ними до степени смешения.

ПАО «ЛУКОЙЛ» проводится постоянная работа по охране и своевременному продлению сроков действия регистраций товарных знаков.

## **4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента**

Сведения об основных тенденциях развития отрасли за 2014 год представлены в ежеквартальном отчете ОАО "ЛУКОЙЛ" за 1 квартал 2015 г.

Крупнейшие нефтяные компании в отчетном периоде продолжали сокращать расходы и персонал, а также оптимизировать свои портфели активов на фоне снижения цен на нефть. В целом, итоги деятельности ТЭК России за 9 месяцев 2015 года свидетельствуют о том, что сокращение доступа российских нефтяных компаний к рынку капитала и к технологиям, вследствие введенных санкций со стороны США и стран ЕС, и низкие цены на нефть пока не отразились на динамике добычи жидких углеводородов. В мае 2015 года Россия вышла на первое место по объемам добычи нефти, обогнав Саудовскую Аравию. По данным Минэнерго РФ за 9 месяцев текущего года добыча нефти в России увеличилась на 1,3% по сравнению с аналогичным периодом 2014 года и составила 398,1 млн. тонн, а экспорт вырос на 7% до 179,4 млн. тонн. При этом отсутствие доступа к дешёвому заёмному капиталу осложняет инвестиции в перспективные и капиталоемкие проекты. В перспективе поддержание добычи нефти в России на текущих уровнях, учитывая отсутствие новых высокоэффективных месторождений, возможно за счет применения новых технологий увеличения нефтеотдачи пластов и интенсификации дебита на скважине.

Объемы добычи газа в РФ за обозначенный период снизились на 3,3% в сравнении с аналогичным периодом 2014 года.

По данным Минэнерго РФ за 9 месяцев 2015 года переработка на НПЗ РФ снизилась на 1,5% относительно соответствующего периода прошлого года и составила 211,9 млн тонн. Это связано со снижением маржинальности нефтепереработки относительно прошлого года как под влиянием налогового маневра, так и вследствие изменения конъюнктуры на рынке нефти и нефтепродуктов.

Производство автобензинов в РФ выросло соответственно на 3,2% до 29,4 млн. тонн, топочного мазута снизилось на 7,8%. Выпуск авиационного керосина снизился на 11,1%.

В числе структурных последствий налогового маневра для конфигурации отрасли можно отметить рост добычи и экспорта нефти, снижение объемов первичной переработки и увеличение глубины переработки, рост производства высококачественных нефтепродуктов. В частности глубина переработки за 9 мес. 2015 года составила 74% против 71,7% годом ранее, выход светлых нефтепродуктов увеличился к прошлому году на 2,1 процентный пункт, составив 58,7%.

Влияние секторальных санкций на деятельность ЛУКОЙЛа оказалось незначительным. Это обусловлено отсутствием проектов на арктическом шельфе, а разведка и бурение месторождений на Северном Каспии и Балтике ведутся на глубинах, существенно меньших, чем установлено секторальными санкциями.

ЛУКОЙЛ обеспечивает более 2% мировой добычи нефти, входя в число крупнейших международных вертикально-интегрированных энергетических компаний и мировых лидеров по объему доказанных запасов углеводородов. Компания играет ключевую роль в российской нефтегазовой отрасли, располагая в секторе разведки и добычи качественным диверсифицированным портфелем активов. На долю ЛУКОЙЛа приходится более 16% общероссийской добычи нефти.

В предыдущем году Компанией, благодаря осуществленным инвестициям, была заложена уникальная основа каспийских проектов. По мере ввода в эксплуатацию новых месторождений Северного Каспия планируется рост объемов добычи газа, который будет комплексно перерабатываться на возводимом газохимическом Комплексе ООО "Ставролен", входящем в Группу "ЛУКОЙЛ". Эта важная инициатива включена в Стратегию развития Северо-Кавказского федерального округа и План развития газонефтехимии РФ до 2030 года.

При бурении скважины на морской ледостойкой стационарной платформе месторождения имени Юрия Корчагина в Каспийском море ЛУКОЙЛ установил новый мировой рекорд по количеству пройденных метров в бурении с большим смещением забоя.

16 августа 2015 года ЛУКОЙЛ добыл двухмиллиардную тонну условного топлива на территории России с момента создания Компании в ноябре 1991 года.

В настоящее время ЛУКОЙЛ обеспечивает более 15% общероссийской переработки нефти. НПЗ Компании по качеству мощностей и показателям эффективности превосходят среднероссийский уровень. Все российские НПЗ Группы «ЛУКОЙЛ» производят автомобильные бензины АИ-92 и АИ-95, соответствующие только стандарту ЕВРО-5, опередив госстандарты качества на 4-5 лет и получив значительный экономический эффект. В бизнес-сегменте "Переработка и сбыт" Компании 2015 год - год максимального ввода высокотехнологичных активов в эксплуатацию. Планируется завершить масштабную модернизацию всех российских НПЗ Группы, нацеленную на увеличение выпуска премиальных сортов топлива. 6 октября 2015 г. на НПЗ ООО "ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез" введен в промышленную эксплуатацию второй комплекс каталитического крекинга вакуумного газойля (ККК-2), что позволит увеличить производство автобензинов ЕВРО-5 еще на 1,1 млн. тонн. Благодаря успешной реализации инвестиционной программы бизнес-сегмента НПЗ Группы «ЛУКОЙЛ» оказались в большей степени адаптированы к "налоговому маневру", чем остальные российские нефтеперерабатывающие заводы.

ЛУКОЙЛ, активно развивая премиальные сегменты бизнеса, наращивает производство высокотехнологичных масел и смазок на территории РФ, доля Группы в производстве масел в России выросла до 45%.

Наиболее сложным из всех перерабатывающих производств Компании является нефтехимическое производство, стратегии развития и повышению эффективности которого ЛУКОЙЛ уделяет большое внимание. Компания удовлетворяет значительную часть внутрироссийского спроса на ряд химических товаров, одновременно являясь крупным экспортером химической продукции в 30 стран мира.

Являясь одним из лидеров энергетического рынка России, ЛУКОЙЛ динамично развивает энергетический бизнес – от генерации до транспортировки и сбыта тепловой и электрической энергии. Энергетические активы Компании обеспечивают надежное энергоснабжение как собственных потребностей (за счет малой энергетики), так и внешних потребителей тепла и электричества в Южном федеральном округе. ЛУКОЙЛ развивает "зеленую" энергетику (фотоэлектрические, ветряные электростанции). Выработка экологически чистой электроэнергии позволяет сокращать выбросы CO<sub>2</sub> в атмосферу. В 2015 году Компания завершила реализацию программы по Договорам о предоставлении мощности, осуществив за 4 года пуск четырех электростанций суммарной установленной мощностью 945 МВт.

Одним из важнейших элементов развития Компании является инновационная политика. Корпоративный научно-проектный комплекс "ЛУКОЙЛ-Инжиниринг" аккумулирует достижения в области новых прогрессивных технологий добычи и нефтепереработки и обеспечивает их внедрение в производство. В г. Кстово (Нижегородская обл.) создан Научно-исследовательский центр, нацеленный на разработку и коммерциализацию энерго- и ресурсосберегающих технологий в области нефтепереработки.

#### **4.7. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента**

Динамика нефтяных котировок в 2015 году характеризуется высокой волатильностью. После их роста в первые 5 месяцев 2015 года возобновился нисходящий тренд, вызванный дисбалансом спроса и предложения.

Ключевые макроэкономические параметры в 3 квартале 2015 года изменялись разнонаправленно:

- цена нефти марки Брент в августе упала до годовичного минимума, достигнув отметки в 42 долл./барр, после чего котировки установились в коридоре 45-50 долл./барр. Среднее значение за 3 квартал составило 50 долл./барр., что ниже уровня 2 квартала т.г. на 12 долл./барр.;
- цена нефти марки Юралс устойчиво снижалась от начала к концу квартала, с 61,6 до 46,0 долл./барр. Среднее значение за 3 квартал составило 49,6 долл./барр., что ниже уровня 2 квартала т.г. на 12,2 долл./барр.;
- курс доллара устойчиво возрастал с 55,8 руб./долл. в начале квартала до 66,2 руб./долл. в конце квартала. Среднее значение курса в 3 квартале сложилось на уровне 63,0 руб./долл., что выше уровня 2 квартала на 10,3 руб./долл.

Падение цен на нефть обусловило снижение НДПИ на нефть на 11% - с 7073 до 6263 руб./т.

В соответствии с плановым повышением внутренних цен на газ в России с 1 июля 2015 года на 7,5% повышен НДПИ по природному газу - с 566 до 608 руб./тыс. куб. м.

Средний уровень экспортных пошлин на нефть и нефтепродукты по итогам отчетного периода оказался ниже уровня 2 квартала текущего года на 1,35%.

С сентября 2015 года повышены тарифы на перевозки дизельного топлива железнодорожным транспортом. По отношению ко 2 кварталу 2015 г. выросли тарифы на тепло- и электроэнергию для промышленных потребителей, на 7,8% и 4,0% соответственно.

Относительно 3 квартала 2014 года цена на нефть снизилась на 51%, а курс доллара к рублю вырос на 74%.

В результате вступления в силу с 2015 года Налогового маневра и падения цен на нефть снизились экспортные пошлины:

- нефть – на 66%;
- светлые нефтепродукты – на 75%;
- темные нефтепродукты – на 61%;



- автомобильный бензин – на 71%;
- прямогонный бензин – на 68%.

НДПИ на нефть незначительно вырос - на 7,2% (с 5840 до 6263 руб./т).

Акцизы на все нефтепродукты (кроме прямогонного бензина) в 3 квартале 2015 года снизились по отношению к акцизам 3 квартала 2014 года. В том числе, на автомобильные бензины 5 класса – на 14%, на дизельное топливо 5 класса – на 28%.

См. также информацию в пп. 2.1, 2.4.

#### 4.8. Конкуренты эмитента

Основными конкурентами Компании при поставках нефтепродуктов на внутренний рынок являются российские вертикально-интегрированные нефтяные компании: ОАО «НК «Роснефть», ПАО «Газпром нефть», ПАО «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.

В 2015 году на рынке моторных топлив РФ произошли значимые события:

- в соответствии с Техническим регламентом из оборота выведены моторные топлива ниже 4 экологического класса;
- вступил в действие так называемый Большой налоговый маневр. В результате изменения порядка исчисления вывозных таможенных пошлин экономическая привлекательность экспорта моторных топлив увеличилась. В этих условиях четкое планирование производства и поставок в 1 квартале 2015 года обеспечило Группе «ЛУКОЙЛ» бесперебойное снабжение потребителей РФ высококачественным моторным топливом с одной стороны, а с другой – накопление к 1 апреля 2015 года запасов автомобильных бензинов на уровне норматива 2014 года в преддверии «высокого» сезона продаж.

Компания проводит политику формирования запасов в период низкого сезонного спроса с последующей реализацией накопленных запасов в период повышенного сезонного спроса, что позволяет Компании обеспечивать эффективное бездефицитное снабжение рынка.

Благодаря инициативе, проявленной нефтяными компаниями РФ и, в том числе, ПАО «ЛУКОЙЛ», Министерство энергетики России впервые за последние годы отказалось от требования сезонного накопления автомобильных бензинов к 1 сентября – в преддверии периода ремонтов на НПЗ РФ. Компания позитивно оценивает данное решение регулятора, позволяющее нефтяным компаниям минимизировать отвлечение средств на формирование нормативных запасов.

В этих условиях четкое планирование производства и поставок в 3 квартале 2015 года обеспечило Группе «ЛУКОЙЛ» возможность бесперебойного снабжения потребителей РФ высококачественным моторным топливом.

В 3 квартале 2015 г. Компанией в полном объеме были исполнены обязательства, определенные совместным приказом ФАС и Минэнерго России, определившим подходы к биржевой реализации нефтепродуктами в РФ.

Необходимо отметить, что своевременно осуществленный еще в 2012 году 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 с 01.01.2015 сохранена дифференциация между ставками акцизов на автомобильные бензины 4 и 5 экологических классов (7300 руб/т против 5530 руб/т).

Согласованные Компанией с ФАС России в 2014 году Торговые политики в области оптовой реализации автомобильных бензинов и дизельного топлива в Российской Федерации отвечают интересам всех участников оптового рынка моторных топлив РФ и в настоящее время обеспечивают

недискриминационные условия для покупателей и информационную открытость в сфере реализации автомобильных бензинов и дизельного топлива на оптовом рынке Российской Федерации.

В 3 квартале котировки мировых цен на нефть и нефтепродукты имели понижительный тренд. Особенно отчетливо снижение котировок отмечалось на международных рынках автомобильных бензинов. Несмотря на это, в 3 квартале 2015 года Компания сумела не только удержать цены на автомобильные бензины на рынке РФ, но обеспечила их рост как в оптовом, так и розничном сегменте, сохранив позиции ценового лидера на рынке РФ.

Крупнейшие НПЗ, принадлежащие компаниям-конкурентам, по основным зонам деятельности организаций нефтепродуктообеспечения Группы «ЛУКОЙЛ» на внутреннем рынке РФ

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, НПЗ Уфимской группы
СЕВЕРО-ЗАПАДНАЯ СБЫТОВАЯ ЗОНА	КиришиНОС, Ярославский НПЗ
УРАЛЬСКАЯ СБЫТОВАЯ ЗОНА	НПЗ Уфимской группы, Омский НПЗ, Самарская группа НПЗ, Орский НПЗ, Сургутский ЗСК, Салаваторгсинтез, «Нижекамскнефтехим», «Таиф-НК».
ЮЖНАЯ СБЫТОВАЯ ЗОНА	Астраханский ГПЗ, Самарская группа НПЗ, Саратовский НПЗ, Туапсинский НПЗ, НПЗ Уфимской группы
ПРИВОЛЖСКАЯ СБЫТОВАЯ ЗОНА	Московский НПЗ, Ярославский НПЗ, Самарская группа НПЗ, Рязанский НПЗ, НПЗ Уфимской группы, Марийский НПЗ, «Нижекамскнефтехим»

Говоря о деятельности Компании за рубежом, следует отметить, что к числу приоритетных относятся страны, в которых Компания имеет свои нефтеперерабатывающие мощности: Болгария («ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас» АД в Бургасе) и Румыния («Петротел ЛУКОЙЛ» СА в Плоешти).

Для обеспечения потребностей зарубежных организаций нефтепродуктообеспечения Компания осуществляет поставки топлива на региональные зарубежные рынки из Италии с принадлежащего ей НПЗ ISAB.

Расширению присутствия и усилению влияния Компании на европейском рынке способствует переработка нефти на НПЗ в Нидерландах (ZEELAND REFINERY, в котором 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, Турция, Молдова, страны Балтии, Сербия, Кипр, Грузия и др.).

На рынке Болгарии «ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас» АД обеспечивает до 60% потребности болгарского рынка в моторных топливах.

Запущенный в эксплуатацию в мае 2015 года на «ЛУКОЙЛ-Нефтохим Бургас» Комплекс переработки тяжелых остатков существенно повысил эффективность НПЗ. Реализация данного проекта позволяет повысить эффективность нефтепереработки за счет увеличения производства светлых видов топлива с высокой добавленной стоимостью. Глубина переработки возрастает до 90%. Также повышается энергетическая эффективность, за счет сокращения выбросов тепличных газов достигается значительный позитивный экологический эффект. Комплекс способен производить высококачественные нефтепродукты (горючий газ, бензин, дизельное топливо и вакуумный газойль), отвечающие самым строгим требованиям Евросоюза.

В Румынии, ввиду избыточности рынка нефтепродуктов в целом, наблюдается достаточно жесткая конкуренция между крупнейшими компаниями-производителями топлив (OMV – владелец 2-х крупных НПЗ, один из которых остановлен, 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.

Несмотря на сохраняющиеся сложные условия по ценообразованию на нефтепродукты на внутренних рынках Болгарии и Румынии в 3 квартале 2015 года обеспечен премиальный характер к ценам рынков международной торговли, что положительно отражается и на экономике переработки нефти на зарубежных НПЗ Компании, и на эффективности размещения нефти в Группе «ЛУКОЙЛ».

Как и во 2 квартале 2015 года высокая эффективность переработки нефти на зарубежных НПЗ в 3 квартале 2015 года была обусловлена, в том числе, и высокой стоимостью корзины нефтепродуктов против стоимости нефтяного сырья. Так по 3 кварталу маржа эталонного НПЗ при переработке ЮРАЛС в Средиземноморье существенно превысила показатель 2014 года, в среднем составив около 9.0 \$/барр против 6.6 \$/барр год назад.

В 3 квартале 2015 года Группа «ЛУКОЙЛ» осуществляла переработку нефти на НПЗ Белоруссии. Собственный ресурс моторных топлив позволил не только обеспечивать снабжение собственной розничной сети Компании в Белоруссии, но и организовать эффективные поставки автомобильного топлива для нужд предприятий Группы «ЛУКОЙЛ» в РФ.

Для обеспечения эффективного управления сбытом за рубежом в странах Европы и СНГ работают Межрегиональные объединения Группы «ЛУКОЙЛ» (МРО). Во 3 квартале 2015 года была продолжена программа оптимизации сбытового бизнеса Группы «ЛУКОЙЛ» за рубежом – из Группы было выведено эстонское предприятие LUKOIL Eesti AS.

## **Раздел 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 ПАО «ЛУКОЙЛ»

Органы управления ПАО «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 ПАО «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;
- 8.2.11. выплата (объявление) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года;
- 8.2.12. Утверждение годового отчета, годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности, в том числе отчета о финансовых результатах Компании, а также распределение прибыли (в том числе выплата (объявление) дивидендов, за исключением прибыли, распределенной в качестве дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года) и убытков по результатам финансового года;
- 8.2.13. Определение порядка ведения Собрания акционеров;
- 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;
- 8.2.20.1. Принятие решения об обращении с заявлением о делистинге акций Компании и (или) эмиссионных ценных бумаг Компании, конвертируемых в ее акции;
- 8.2.21. Решение иных вопросов, предусмотренных действующим законодательством."

#### Компетенция совета директоров (наблюдательного совета) эмитента в соответствии с Уставом

Согласно п. 9.7 Устава ПАО "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 Собраний 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 или порядка ее определения и цены 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. Обращение с заявлением о листинге акций Компании и (или) эмиссионных ценных бумаг Компании, конвертируемых в акции Компании;
- 9.7.24. 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 Компании.

Согласно п. 10.3 Устава ПАО "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 и налогового 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, старших 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 ПАО "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, а также решений о приобретении прав пользования недрами, которое может повлечь инвестиционные расходы в размере, превышающем сумму в рублях, эквивалентную 150 млн. долларов США, и прекращении прав пользования недрами по инициативе недропользователя, за исключением прекращения прав пользования недрами для целей геологического изучения, 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 о создании Компанией других юридических лиц, 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		
2010	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	Президент

2010	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	член Совета директоров
2010	настоящее время	LUKOIL INTERNATIONAL GmbH	председатель Наблюдательного совета
2010	настоящее время	Фонд региональных социальных программ "Наше будущее"	председатель Совета Фонда
2010	2014	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
2010	настоящее время	Общество с ограниченной ответственностью "Национальный нефтяной консорциум"	член Совета директоров
2014	настоящее время	Автономная некоммерческая организация "Международный нумизматический клуб"	председатель Попечительского совета
2011	настоящее время	Некоммерческая благотворительная организация "Фонд поддержки олимпийцев России"	член Попечительского совета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **2.429**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **2.429**

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

***Член совета директоров(наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета)***

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***

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

***Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось***

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

***Лицо указанных должностей не занимало***

**ФИО: Блажеев Виктор Владимирович**

**Независимый член совета директоров**

**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		
2012	настоящее время	ФГБОУ ВПО "Московский государственный юридический университет им. О.Е. Кутафина (МГЮА)"	ректор
2010	2012	Московская государственная юридическая академия им. О.Е. Кутафина	ректор
2010	2010	Московская государственная юридическая академия	заведующий кафедрой
2010	2010	Первый московский юридический институт	консультант по учебной работе
2010	2010	Первый московский юридический институт	первый проректор
2010	2010	Перый московский юридический институт	руководитель группы консультантов и помощников
2010	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	член Совета директоров

*Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет*

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет по аудиту	Да

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*

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

*Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось*

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

*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		
2010	настоящее время	ОАО "РИТЭК"	председатель Совета директоров
2010	2012	ЗАО "Р-Внедрение" (предыдущее наименование - ЗАО "РИТЭК-Внедрение")	член Совета директоров
2010	2014	ОАО "Когалымнефтепрогресс"	член Совета директоров
2010	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	член Совета директоров, председатель Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.011**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.011**

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

**Член совета директоров(наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета)**

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**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

**Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

**Лицо указанных должностей не занимало**

ФИО: **Иванов Игорь Сергеевич**

**Независимый член совета директоров**

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		
2010	настоящее время	МГИМО (У) МИД РФ	профессор
2010	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	член Совета директоров
2012	2013	ЗАО "ИНФРА инжиниринг"	член Совета директоров
2011	настоящее время	Некоммерческое партнерство "Российский совет по международным делам"	Президент
2013	настоящее время	Rissa Investments N.V.	член Совета управляющих директоров
2013	2014	ООО "Алтимом"	член Международного Консультативного Совета
2013	2015	ОСАО "Ингосстрах"	член Совета директоров
2013	2013	ОАО "Союз-Телефонстрой"	член Совета директоров
2014	настоящее время	Universal Credit Rating Group Co., Limited	член Международного консультативного совета

*Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет*

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет по стратегии и инвестициям	Да

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*

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

*Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось*

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

*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		
2010	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	Первый исполнительный вице-президент
2010	2013	LUKOIL Overseas Holding Ltd.	председатель Совета директоров
2010	настоящее время	LUKOIL INTERNATIONAL GmbH	член Наблюдательного совета
2010	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	член Совета директоров
2012	2015	LUKOIL Overseas Holding GmbH	председатель Наблюдательного совета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.377**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.377**

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет по стратегии и инвестициям	Нет

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**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

**Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

**Лицо указанных должностей не занимало**

ФИО: **Маннингс Роджер**

**Независимый член совета директоров**

Год рождения: **1950**

Образование:

**В 1972 г. окончил с отличием Оксфордский 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		
2015	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	член Совета директоров
2011	настоящее время	Российско-британская торговая палата	председатель Совета директоров
2010	настоящее время	ОАО АФК "Система"	член Совета директоров
2011	настоящее время	John Smith Trust	доверительный управляющий
2011	настоящее время	Kino Klassica Ltd	доверительный управляющий

*Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет*

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет по кадрам и вознаграждениям	Да

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*

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

*Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось*

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

*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		
2010	настоящее время	Petroleum Helicopters, Inc.	член Совета директоров
2010	2013	Eurasia Drilling Company Limited	член Совета директоров
2010	2010	ОАО "ЛУКОЙЛ"	член Совета директоров
2011	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	член Совета директоров
2014	настоящее время	PetroChina Company Limited	член Совета директоров

*Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет*

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет по кадрам и вознаграждениям	Нет

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*

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

*Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось*

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

*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	2013	ООО "Менеджмент-Консалтинг"	член Совета директоров
2010	2011	ООО "Менеджмент-Консалтинг"	генеральный директор

2010	2013	ЗАО "Группа Консалтинг"	генеральный директор
2010	настоящее время	Закрытое акционерное общество "ИФД КапиталЪ"	член Совета директоров
2010	настоящее время	ОАО "АСВТ"	член Совета директоров
2010	настоящее время	ЗАО "Менеджмент Группа"	член Совета директоров
2010	2012	ЗАО "Русская Медиагруппа"	председатель Совета директоров
2010	настоящее время	ООО "Управляющая компания КапиталЪ Паевые инвестиционные фонды"	председатель Совета директоров
2010	настоящее время	Некоммерческое партнерство "Национальная Лига Управляющих"	председатель Совета директоров
2010	настоящее время	ОАО "Футбольный Клуб "Спартак-Москва"	член Совета директоров
2010	2014	Открытое акционерное общество Коммерческий банк "Петрокоммерц"	член Совета директоров
2010	2012	ОАО "Редакция газеты "Известия"	член Совета директоров
2010	настоящее время	ОАО "Глобалстрой-Инжиниринг"	член Совета директоров
2010	2010	ОАО "Учебно-спортивно-оздоровительный комплекс "Октябрь"	член Совета директоров
2010	настоящее время	Фонд формирования целевого капитала для поддержки социальных программ	член Совета Фонда
2011	настоящее время	ООО "Управляющая компания "КапиталЪ"	заместитель Генерального директора
2010	настоящее время	ООО "Управляющая компания "КапиталЪ"	член Совета директоров
2010	настоящее время	ЗАО "КапиталЪ Управление активами"	председатель Совета директоров
2010	2010	ОАО "Всероссийский научно-исследовательский и проектно-конструкторский институт экономики, информации и информационных систем управления рыбного хозяйства"	член Совета директоров
2010	2011	ОАО "Издательско-полиграфический центр "Финпол"	профессиональный поверенный
2010	2010	ОАО "Издательство "Просвещение"	профессиональный поверенный
2010	2011	ОАО "Межрегиональная распределительная сетевая компания Юга"	член Совета директоров
2010	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	член Совета директоров
2010	настоящее время	Межрегиональная общественная организация "Ассоциация менеджеров"	член Совета директоров
2010	2011	ООО "РАДИО АЛЪЯНС"	председатель Совета директоров
2010	настоящее время	ЗАО "Группа КапиталЪ Управление Активами"	председатель Совета директоров
2011	2014	PanAtlantic Energy Group Limited	директор
2011	2014	ЗАО "Тушино 2018"	член Совета директоров
2010	2015	Общероссийская общественная организация "Всероссийское добровольное общество "Спортивная Россия"	член Центрального совета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.061**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.061**

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет по аудиту	Нет
Комитет по кадрам и вознаграждениям	Нет

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**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

**Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

**Лицо указанных должностей не занимало**

ФИО: **Москато Гульельмо Антонио Клаудио**

**Независимый член совета директоров**

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		
2010	настоящее время	Gas Mediterraneo & Petrolio Srl	председатель Совета директоров, генеральный директор
2010	2013	Gas Plus SpA	член Совета директоров
2010	2014	Trevi SpA	член Совета директоров
2010	2013	Canoel International Energy Ltd	член Консультативного Комитета
2010	настоящее время	John Hopkins University	член Консультативного Совета
2010	2013	Timgad Energy, SAE	член Совета директоров



2011	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	член Совета директоров
2012	2015	GMP Environment Srl.	председатель Совета директоров, генеральный директор

*Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет*

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет по стратегии и инвестициям	Нет

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*

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

*Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось*

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

*Лицо указанных должностей не занимало*

**ФИО: Пикте Иван**

**Независимый член совета директоров**

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		
2010	настоящее время	Fondation pour Geneve	Президент
2010	2015	United Nations Joint Staff Pension Fund	Член Инвестиционного Комитета, Председатель Инвестиционного Комитета с 2014 г.
2010	2014	Blackstone Group International Limited	член Международного Консультативного Совета

2010	настоящее время	AEA Investors (UK) LLP	член Европейского Консультативного Совета
2011	настоящее время	AEA Investors LP	член Всемирного Консультативного Совета
2011	настоящее время	Symbiotics	член Совета директоров, с 2015 г. - председатель Совета директоров
2012	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	член Совета директоров
2010	настоящее время	Fondation Pictet pour le developpement	Президент
2010	2010	Pictet & Cie	Старший управляющий партнер
2010	2010	Geneve Place Financiere	Президент
2012	настоящее время	PSA International SA	председатель Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.001**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.001**

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет по аудиту	Нет

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**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

**Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

**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		
2013	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	член Совета директоров
2010	2013	ОАО "ЛУКОЙЛ"	Член Правления
2012	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	Вице-президент по стратегическому развитию
2010	2012	ОАО "ЛУКОЙЛ"	Вице-президент, начальник Главного управления
2010	2010	Некоммерческая организация "Российская ассоциация маркетинга"	член Правления
2010	настоящее время	ЗАО ИФД "Капитал"	председатель Совета директоров
2010	настоящее время	ОАО "Футбольный клуб "Спартак-Москва"	председатель Совета директоров
2010	2014	Открытое акционерное общество Коммерческий банк "Петрокоммерц"	председатель Совета директоров
2010	настоящее время	Общероссийская общественная организация "Российский союз промышленников и предпринимателей"	член Правления
2010	настоящее время	Общероссийское объединение работодателей "Российский союз промышленников и предпринимателей"	член Правления
2010	настоящее время	Фонд формирования целевого капитала для поддержки социальных программ	член Совета Фонда
2010	настоящее время	Благотворительный фонд поддержки ветеранов и молодежи футбольного клуба "Спартак-Москва"	член Совета Фонда
2010	настоящее время	ЗАО "Менеджмент Группа"	председатель Совета директоров
2014	настоящее время	Закрытое акционерное общество "Тушино 2018"	член Совета директоров
2013	настоящее время	Благотворительный фонд поддержки социальных программ "ИФД КапиталЪ"	член Совета Фонда
2012	настоящее время	Общество с ограниченной ответственностью "Лига-ТВ"	член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **1.511**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **1.511**

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет по стратегии и инвестициям	Нет

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***

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

***Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось***

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

***Лицо указанных должностей не занимало***

1. 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 2010 г., в соответствии с требованиями к содержанию этих пунктов приводится информация о пребывании в должности только за 5 последних лет, т.е. начиная с 2010 г.
2. Информация о независимости директоров указана исходя из Правил листинга ЗАО "ФБ ММВБ" в редакции, действовавшей в отчетном квартале.

## 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		
2010	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	Президент
2010	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	член Совета директоров
2010	настоящее время	LUKOIL International GmbH	председатель Наблюдательного совета
2010	настоящее время	Фонд региональных социальных программ "Наше будущее"	председатель Совета Фонда
2010	2014	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
2010	настоящее время	Общество с ограниченной ответственностью "Национальный нефтяной	член Совета директоров

		консорциум"	
2014	настоящее время	Автономная некоммерческая организация "Международный нумизматический клуб"	председатель Попечительского совета
2011	настоящее время	Некоммерческая благотворительная организация "Фонд поддержки олимпийцев России"	член Попечительского совета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **2.429**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **2.429**

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**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

**Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

**Лицо указанных должностей не занимало**

### 5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента

ФИО: **Алекперов Вагит Юсуфович**

(**председатель**)

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		
2010	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	Президент
2010	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	член Совета директоров
2010	настоящее время	LUKOIL INTERNATIONAL GmbH	председатель Наблюдательного совета
2010	настоящее время	Фонд региональных социальных программ "Наше будущее"	председатель Совета Фонда
2010	2014	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
2010	настоящее время	Общество с ограниченной ответственностью "Национальный нефтяной консорциум"	член Совета директоров
2014	настоящее время	Автономная некоммерческая организация "Международный нумизматический клуб"	председатель Попечительского совета
2011	настоящее время	Некоммерческая благотворительная организация "Фонд поддержки олимпийцев России"	член Попечительского совета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **2.429**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **2.429**

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**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

**Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

**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	ПАО "ЛУКОЙЛ"	Вице-президент по координации сбыта нефтепродуктов
2010	2012	ОАО "ЛУКОЙЛ"	Вице-президент, начальник Главного управления
2010	настоящее время	LUKOIL Eurasia Petrol Anonim Sirketi	член Совета директоров

	время		
2010	настоящее время	"ЛУКОЙЛ-БЪЛГАРИЯ" ЕООД	член Надзорного органа (контролер)
2010	2011	UAB "LUKOIL BALTIJA"	председатель Наблюдательного совета
2010	2011	Иностранное унитарное частное производственно-торговое предприятие "ЛУКОЙЛ-Белоруссия"	заместитель председателя Консультативного совета
2010	настоящее время	LUKOIL Italia S.r.l	председатель Консультативного совета
2010	2011	LUKOIL Czech Republic s.r.o.	председатель Наблюдательного совета
2010	настоящее время	LUKOIL AMERICAS CORPORATION	член Совета директоров, с 2012 г. председатель Совета директоров
2011	2015	Предприятие с иностранными инвестициями "ЛУКОЙЛ-Украина"	председатель Консультативного совета
2012	настоящее время	LUKOIL NORTH AMERICA LLC	член Совета директоров
2014	настоящее время	S.C. LUKOIL Romania S.R.L.	председатель Консультативного совета
2014	настоящее время	LUKOIL Belgium N.V.	председатель Консультативного совета
2014	настоящее время	ЛУКОЙЛ Сербия АД Белград	председатель Наблюдательного совета
2014	настоящее время	Иностранное общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ Белоруссия"	

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.013**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.013**

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**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

**Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

**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		
2010	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	Первый вице-президент
2010	настоящее время	LUKOIL Israel Ltd.	председатель Совета директоров
2010	настоящее время	LUKOIL Israel (Cyprus) Ltd.	председатель Совета директоров
2010	настоящее время	LUKoil Accounting & Finance Limited	директор
2010	настоящее время	LUKOIL INTERNATIONAL GmbH	заместитель Председателя Наблюдательного совета
2010	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**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

**Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

**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		
2010	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	Первый исполнительный вице-президент
2010	2013	LUKOIL Overseas Holding Ltd.	председатель Совета директоров
2010	настоящее время	LUKOIL INTERNATIONAL GmbH	член Наблюдательного совета
2010	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	член Совета директоров
2012	2015	LUKOIL Overseas Holding GmbH	председатель Наблюдательного совета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.377**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.377**

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**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

**Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

**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	ПАО "ЛУКОЙЛ"	Вице-президент по контролю и внутреннему аудиту
2010	2010	ОАО "ЛУКОЙЛ"	начальник департамента
2010	2012	ОАО "ЛУКОЙЛ"	начальник Главного

			управления
2010	2011	LUKOIL Overseas Holding GmbH	заместитель председателя Наблюдательного совета
2011	настоящее время	LUKOIL INTERNATIONAL GmbH	руководитель Службы внутреннего контроля и внутреннего аудита

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**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

**Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

**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	ПАО "ЛУКОЙЛ"	Вице-президент - Главный юридический советник
2010	2012	ОАО "ЛУКОЙЛ"	начальник Главного управления
2014	2015	LUKOIL Overseas Holding GmbH	член Наблюдательного совета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.027**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.027**

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***

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

***Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось***

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

***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		
2013	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	Старший вице-президент по финансам
2012	2013	ОАО "ЛУКОЙЛ"	Вице-президент по финансам
2010	2012	ОАО "ЛУКОЙЛ"	Вице-президент, начальник Главного управления
2010	настоящее время	LUKOIL INTERNATIONAL GmbH	управляющий директор
2010	2014	Некоммерческая организация "Негосударственный Пенсионный Фонд "ЛУКОЙЛ-ГАРАНТ"	член Совета Фонда
2010	настоящее время	LUKOIL Accounting & Finance Limited	директор
2010	настоящее время	LUKOIL CHEMICAL B.V.	член Наблюдательного совета
2010	2012	SLB Commercial Bank AG	Председатель Совета директоров
2010	2013	LUKOIL Overseas Holding Ltd.	член Совета директоров
2010	2010	ЗАО "ЛУКОЙЛ-НЕФТЕХИМ"	член Наблюдательного совета
2010	настоящее время	ОАО "Футбольный клуб "Спартак-Москва"	член Совета директоров
2010	2014	Открытое акционерное общество Коммерческий банк "Петрокоммерц"	член Совета директоров
2012	2015	LUKOIL Overseas Holding GmbH	член Наблюдательного совета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.301**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.301**

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**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

**Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

**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	ПАО "ЛУКОЙЛ"	Вице-президент по управлению персоналом и организационному развитию
2010	2012	ОАО "ЛУКОЙЛ"	Начальник Главного управления по персоналу
2015	настоящее время	МОПО ОАО "ЛУКОЙЛ"	Член Совета
2015	настоящее время	Некоммерческая организация "Благотворительный фонд "ЛУКОЙЛ"	Председатель Совета Фонда
2014	2015	LUKOIL Overseas Holding GmbH	член Наблюдательного совета

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***

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

***Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось***

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

***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		
2010	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	Первый вице-президент
2010	2010	ЗАО "ЛУКОЙЛ-Нефтехим"	член Наблюдательного совета, председатель Наблюдательного совета
2010	настоящее время	LUKOIL INTERNATIONAL GmbH	член Наблюдательного совета
2010	2013	Некоммерческая организация "Негосударственный Пенсионный Фонд "ЛУКОЙЛ-ГАРАНТ"	член Попечительского совета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.04**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.04**

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***

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

***Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось***

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

***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	ПАО "ЛУКОЙЛ"	Вице-президент по поставкам и продажам
2010	2012	ОАО "ЛУКОЙЛ"	Вице-президент, начальник Главного управления
2010	2010	UAB "LUKOIL BALTIJA"	член Наблюдательного совета
2010	настоящее время	LUKARCO B.V.	член Совета директоров
2010	настоящее время	LUKARCO Services B.V.	член Совета директоров
2010	2013	LUKARCO Finance B.V.	член 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***

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

***Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось***

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

***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	ПАО "ЛУКОЙЛ"	Вице-президент по экономике и планированию
2010	2012	ОАО "ЛУКОЙЛ"	Вице-президент, начальник Главного управления

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.007**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.007**

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**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

**Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

**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	ПАО "ЛУКОЙЛ"	Вице-президент - руководитель Аппарата ПАО

			"ЛУКОЙЛ"
2010	2012	ОАО "ЛУКОЙЛ"	секретарь Совета директоров - руководитель Аппарата Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.008**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.008**

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**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

**Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

**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	ПАО "ЛУКОЙЛ"	Вице-президент - Главный бухгалтер
2010	2012	ОАО "ЛУКОЙЛ"	Главный бухгалтер
2010	настоящее время	LUKOIL INTERNATIONAL GmbH	член Наблюдательного совета
2010	настоящее время	LUKoil Accounting & Finance Limited	член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.348**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.348**



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**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

**Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

**Лицо указанных должностей не занимало**

ФИО: **Шамсуаров Азат Ангамович**

Год рождения: **1963**

Образование:

**в 1986 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		
2013	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	Старший вице-президент по добыче нефти и газа
2012	2013	ОАО "ЛУКОЙЛ"	Вице-президент по добыче нефти и газа
2010	настоящее время	ОАО "РИТЭК"	член Совета директоров
2010	2012	ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"	Генеральный директор - Председатель Правления
2010	2012	ЗАО "ЛУКОЙЛ-АИК"	член Совета директоров
2010	2012	ЗАО "ТУРСУНТ"	член Совета директоров
2010	2012	ООО "Когалымский завод химреагентов"	член Совета директоров
2012	2015	LUKOIL Overseas Holding GmbH	член Наблюдательного совета
2012	настоящее время	ООО "Башнефть-Полюс"	член Совета директоров

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***

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

***Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось***

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

***Лицо указанных должностей не занимало***

5.3. Сведения о размере вознаграждения 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:

Вознаграждения

Совет директоров

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2015, 9 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	58 860
Зарботная плата	18 660
Премии	35 125
Комиссионные	
Иные виды вознаграждений	8 446
ИТОГО	121 091

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:

*Информация о порядке выплаты вознаграждения членам Совета директоров*

Годовое Общее собрание акционеров, состоявшееся 25 июня 2015, приняло решение выплатить каждому из членов Совета директоров ОАО «ЛУКОЙЛ», избранных в 2014 г., вознаграждение за исполнение ими обязанностей членов Совета директоров в размере 5 200 000 руб., который был утвержден решением годового Общего собрания акционеров от 26 июня 2014 г. (Протокол №1).

Также, в соответствии с решением годового Общего собрания акционеров от 26 июня 2014 г., дополнительно к вознаграждению за исполнение обязанностей членов Совета директоров было принято решение выплатить:

- Председателю Совета директоров за исполнение функций Председателя Совета директоров - 1 200 000 руб.;
- каждому из председателей комитетов Совета директоров - 600 000 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 26 июня 2014 г.

Конкретную сумму вознаграждения, подлежащую выплате, определить на дату проведения годового Общего собрания акционеров ОАО «ЛУКОЙЛ» 25 июня 2015 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.

Решением годового Общего собрания акционеров от 25 июня 2015 г. было признано целесообразным сохранить размеры вознаграждения членам Совета директоров ОАО «ЛУКОЙЛ», установленные решением годового Общего собрания акционеров ОАО «ЛУКОЙЛ» от 26 июня 2014 г. (Протокол № 1).

Коллегиальный исполнительный орган

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2015, 9 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	50 833
Зарботная плата	336 199
Премии	586 589
Комиссионные	
Льготы	
Иные виды вознаграждений	121 383
ИТОГО	1 095 004

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.

Компенсации

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование органа управления	2015, 9 мес.
Совет директоров	17 135
Коллегиальный исполнительный орган	

**5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, а также об организации системы управления рисками и внутреннего контроля**

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 ПАО "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.»

#### ***В обществе образован комитет по аудиту совета директоров***

Основные функции комитета по аудиту:

- подготовка для Совета директоров Компании рекомендаций по кандидатуре Аудитора Компании для последующего утверждения данной кандидатуры Собранием акционеров Компании;

- подготовка рекомендаций о назначении аудитора консолидированной бухгалтерской отчетности ОАО «ЛУКОЙЛ», составленной в соответствии с ОПБУ США;
- проведение анализа и обсуждение совместно с Аудитором Компании существенных вопросов, возникших в ходе проведения независимого внешнего аудита Компании;
- подготовка для Совета директоров рекомендаций о предельном размере вознаграждения Аудитора Компании, виде и объеме его услуг, включая сопутствующие аудиту услуги;
- оценка заключения Аудитора Компании для её последующего представления акционерам Компании в качестве материалов к годовому Собранию акционеров Компании;
- оценка эффективности процедур внутреннего контроля Компании и подготовка предложений по их совершенствованию, а также анализ эффективности работы Службы по контролю и внутреннему аудиту Компании с целью информирования Совета директоров Компании о финансово-хозяйственной деятельности Компании;
- оценка системы управления рисками, существующей в Компании, и подготовка соответствующих рекомендаций Совету директоров Компании;
- подготовка рекомендаций о возможном предварительном утверждении Советом директоров Компании годового отчета Компании;
- наблюдение за объемом аудиторских процедур, а также оценка степени объективности и независимости Аудитора Компании.

Более полная информация о компетенциях Комитета по аудиту содержится в разделе 3 Положения о Комитете по аудиту Совета директоров ОАО «ЛУКОЙЛ», которое размещено на сайте [www.lukoil.ru](http://www.lukoil.ru).

#### Члены комитета по аудиту совета директоров

ФИО	Председатель
Блажеев Виктор Владимирович	Да
Михайлов Сергей Анатольевич	Нет
Пикте Иван	Нет

Информация о наличии отдельного структурного подразделения (подразделений) эмитента по управлению рисками и внутреннему контролю (иного, отличного от ревизионной комиссии (ревизора), органа (структурного подразделения), осуществляющего внутренний контроль за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента), его задачах и функциях:

Согласно Положению о внутреннем контроле и внутреннем аудите в ОАО «ЛУКОЙЛ», утвержденному решением Совета директоров Компании от 26.04.2011 (с последующими изменениями), в число участников Системы внутреннего контроля и внутреннего аудита входят Вице-президент по контролю и внутреннему аудиту и подчиненная ему Служба по контролю и внутреннему аудиту ПАО «ЛУКОЙЛ».

Должность Вице-президента по контролю и внутреннему аудиту и по совместительству должность руководителя Службы по контролю и внутреннему аудиту в настоящее время занимает С.Н. Малюков.

#### Основные функции Службы по контролю и внутреннему аудиту

В соответствии с Положением о внутреннем контроле и внутреннем аудите в ОАО «ЛУКОЙЛ» Служба по контролю и внутреннему аудиту систематически контролирует:

соответствие деятельности ПАО «ЛУКОЙЛ» и иных организаций Группы «ЛУКОЙЛ», а также организаций, не входящих в Группу «ЛУКОЙЛ», в отношении которых организации Группы «ЛУКОЙЛ» имеют возможность напрямую или опосредованно принимать участие в управлении их деятельностью, в том числе имеют акции (доли участия), применимому законодательству, уставу соответствующей организации, решениям органов управления ПАО «ЛУКОЙЛ», а также локальным нормативным актам;

соблюдение установленных корпоративных норм и правил операционной, инвестиционной и финансовой деятельности;

достоверность управленческой отчетности по исполнению бюджета и инвестиционной программы ПАО «ЛУКОЙЛ»;

изменения риск-профиля организации, а также тенденции таких изменений;

сохранность и эффективное использование активов;

достоверность бухгалтерской отчетности;

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 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, Совета директоров и Комитета по аудиту, в соответствии с Годовым планом контрольных и аудиторских проверок Службы по контролю и внутреннему аудиту ПАО «ЛУКОЙЛ», утвержденным указанием ПАО «ЛУКОЙЛ»;

формирование и доведение в установленном порядке до сведения Президента Компании и Совета директоров ПАО «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 ПАО «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».

В Компании создано Управление риск-менеджмента и сводного анализа

Информация о наличии у эмитента отдельного структурного подразделения (службы) внутреннего аудита, его задачах и функциях:

**См. информацию о Службе по контролю и внутреннему аудиту, приведенную выше.**

Политика эмитента в области управления рисками и внутреннего контроля:

**Политика ПАО "ЛУКОЙЛ" по управлению рисками описывается в п.2.4 ежеквартального отчета.**

**Эмитентом утвержден (одобрен) внутренний документ эмитента, устанавливающий 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**

## 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		
2009	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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0002**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0002**

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**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

**Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

*Лицо указанных должностей не занимало*

ФИО: **Сулов Павел Александрович**

Год рождения: **1957**

Образование:

**В 1982 г. окончил институт народного хозяйства им. Г.В. 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		
2009	2012	SLB Commercial Bank AG	председатель Правления
2012	2013	LITASCO SA	директор по инвестициям
2014	настоящее время	ЗАО "Управляющая компания Менеджмент-Центр"	директор по аудиту и внутреннему контролю

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0006**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0006**

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*

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

*Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось*

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

*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		
2009	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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0001**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0001**

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**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

**Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

**Лицо указанных должностей не занимало**

## 5.6. Сведения о размере вознаграждения и (или) компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

### Вознаграждения

По каждому органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента (за исключением физического лица, занимающего должность (осуществляющего функции) ревизора эмитента) описываются с указанием размера все виды вознаграждения, включая заработную плату членов органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, являющихся (являвшихся) его работниками, в том числе работающих (работавших) по совместительству, премии, комиссионные, вознаграждения, отдельно выплачиваемые за участие в работе соответствующего органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, иные виды вознаграждения, которые были выплачены эмитентом в течение соответствующего отчетного периода, а также описываются с указанием размера расходы, связанные с исполнением функций членов органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, компенсированные эмитентом в

течение соответствующего отчетного периода.

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	2015, 9 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	9 000
Заработная плата	
Премии	
Комиссионные	
Иные виды вознаграждений	
ИТОГО	

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:  
*Информация о порядке выплаты вознаграждения членам Ревизионной комиссии ПАО "ЛУКОЙЛ"*

Общее годовое собрание акционеров, состоявшееся 25 июня 2015 г., приняло решение выплатить вознаграждение каждому из членов Ревизионной комиссии ОАО «ЛУКОЙЛ», избранных в 2014 г., в размере, установленном решением годового Общего собрания акционеров ОАО «ЛУКОЙЛ» от 26 июня 2014 г. (Протокол № 1): 3 000 000 руб.

Решением годового Общего собрания акционеров от 25 июня 2015 г. было признано целесообразным сохранить размеры вознаграждения членам Ревизионной комиссии ОАО «ЛУКОЙЛ», установленные решением годового Общего собрания акционеров ОАО «ЛУКОЙЛ» от 26 июня 2014 г. (Протокол № 1).

Компенсации

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование органа контроля(структурного подразделения)	2015, 9 мес.
Ревизионная комиссия	

#### **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	2015, 9 мес.
Средняя численность работников, чел.	2 049
Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период	6 811 330.8
Выплаты социального характера работников за отчетный период	202 292.6

Примечания:

*Средняя численность работников указывается в соответствии с Указанием по заполнению форм федерального статистического наблюдения, утвержденным Приказом Росстата от 24.10.2011 № 435, с изменениями и дополнениями (приказ от 10.10.2012 №524).*

*В фонде начисленной заработной платы учтены годовые и долгосрочные премиальные выплаты по итогам работы за 2014 год, выплаченные работникам ПАО "ЛУКОЙЛ".*

## **5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном капитале 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 ПАО «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 ПАО «ЛУКОЙЛ» на ММВБ за 2017 г.

В соответствии с Положением работник - участник программы приобретает акции ПАО «ЛУКОЙЛ»:

- ежегодно - на сумму не менее 50% начисленной премии (А);
- по окончании программы - на сумму не менее 50% начисленной премии (В).

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

### **6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента**

Общее количество лиц с ненулевыми остатками на лицевых счетах, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на дату окончания отчетного квартала: **43 363**

Общее количество номинальных держателей акций эмитента: **12**

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): **60 999**

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): **12.05.2015**

Владельцы обыкновенных акций эмитента, которые подлежали включению в такой список: **60 999**

Информация о количестве собственных акций, находящихся на балансе эмитента на дату окончания отчетного квартала

***Собственных акций, находящихся на балансе эмитента, нет***

Информация о количестве акций эмитента, принадлежащих подконтрольным ему организациям

Категория акций: **обыкновенные**

Количество акций эмитента, принадлежащих подконтрольным ему организациям: **137 630 459**

**6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций, а также сведения о контролирующих таких участников (акционеров) лицах, а в случае отсутствия таких лиц о таких участниках (акционерах), владеющих не менее чем 20 процентами уставного капитала или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций**

Участники (акционеры) эмитента, владеющие не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций

**1.**

**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

**105066 Россия, г. Москва, ул. Спартаковская 12 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: **781 365 949**

Количество привилегированных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя:

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

**2.**

Полное фирменное наименование: **LUKOIL INVESTMENTS CYPRUS LTD. Является дочерним обществом ПАО "ЛУКОЙЛ". Владение осуществляется через номинальных держателей. По состоянию на конец отчетного квартала владение частью указанного количества акций осуществлялось через депозитарные расписки.**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения

**Kunp, 2046 Cyprus Nicosia Strati Myrivili, 5, Strovolos,**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **16.18%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **16.18%**

Лица, контролирующие участника (акционера) эмитента

## 2.1.

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

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "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
ПАО «ЛУКОЙЛ»	LUKOIL INTERNATIONAL GmbH (подробная информация об организации приведена в п. 3.5)	прямой контроль
LUKOIL INTERNATIONAL GmbH	LUKOIL Holding B.V. Место нахождения: Нидерланды Netherlands 1101 CM Amsterdam Zuidoost Herikerbergweg 238 Luna Arena	прямой контроль
LUKOIL Holding B.V.	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 капитале 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 капитале эмитента**

*Ограничений на участие в уставном капитале эмитента нет*

#### **6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций**

Составы акционеров (участников) эмитента, владевших не менее чем пятью процентами уставного капитала эмитента, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также не менее пятью 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: **12.05.2014**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: ***The Bank of New York Mellon***

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения: ***One Wall Street, New York, N.Y. 10286 USA***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **63.01**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **63.01**

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**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **07.11.2014**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: ***The Bank of New York Mellon***

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения: ***One Wall Street, New York, N.Y. 10286 USA***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **61.78**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **61.78**

Полное фирменное наименование: ***LUKOIL EMPLOYEE LIMITED***

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения: *Cyprus 1087 Nicosia 12 Esperidon street 4th floor*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **10.79**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **10.79**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **12.05.2015**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: ***The Bank of New York Mellon***

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения: ***One Wall Street, New York, N.Y. 10286 USA***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **62.96**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **62.96**

Полное фирменное наименование: ***LUKOIL EMPLOYEE LIMITED***

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения: ***Cyprus 1087 Nicosia 12 Esperidon street 4th floor***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **10.79**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **10.79**

#### **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	10	2 073 754
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены общим собранием участников (акционеров) эмитента	1	25 579
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены советом директоров (наблюдательным советом эмитента)	9	2 048 175
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 пять 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

На 30.09.2015 г.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	Значение показателя
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	4 846 695
в том числе просроченная	2 756
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	146 289 534
в том числе просроченная	701 618
Общий размер дебиторской задолженности	151 136 229
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	704 373

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: **77 834 938**

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 капитале коммерческой организации: **0%**

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

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

**Вышеуказанный дебитор является дочерним обществом эмитента.**

## Раздел VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента и иная



## финансовая информация

### 7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента

Не указывается в данном отчетном квартале

### 7.2. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента

*Информация приводится в Приложении 1 к настоящему ежеквартальному отчету*

### 7.3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента

*Эмитент имеет обязанность составлять промежуточную консолидированную финансовую отчетность, составленную в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо иными, отличными от МСФО, международно признанными правилами*

2015, 6 мес. - МСФО/GAAP

Отчетный период

Год: **2015**

Квартал: **II**

Стандарты (правила), в соответствии с которыми составлена консолидированная финансовая отчетность, раскрываемая в настоящем пункте ежеквартального отчета

**ОПБУ (GAAP) США**

*Информация приводится в Приложении 2 к настоящему ежеквартальному отчету*

### 7.4. Сведения об учетной политике эмитента

В отчетном квартале были внесены изменения в приложение №3 «Формы бухгалтерской отчетности ОАО "ЛУКОЙЛ" на 2015 год» к приказу ОАО "ЛУКОЙЛ" от 30.12.2014 №225 «Об учетной политике ОАО "ЛУКОЙЛ" на 2015 год для целей бухгалтерского учета». Действие этих изменений распространяется, начиная с годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2015 год.

Данные изменения внесены в соответствии с приказом Министерства финансов Российской Федерации от 06.04.2015 №57н «О внесении изменений в нормативные правовые акты по бухгалтерскому учету» и Положением по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» (ПБУ 1/2008), утвержденным приказом Министерства финансов Российской Федерации от 06.10.2008 №106, с изменениями и дополнениями.

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

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2015, 9 мес.
Общая сумма доходов эмитента, полученных от экспорта продукции (товаров, работ, услуг)	9 125 690
Доля таких доходов в выручке от продаж %	3.66

Дополнительная информация:

Расчет производился без учета НДС и экспортной пошлины.

Доля доходов, полученных от экспорта продукции, в выручке от продаж ПАО «ЛУКОЙЛ» незначительна.

Данные об экспорте продукции и реализации продукции зарубежными дочерними компаниями содержатся в консолидированной финансовой отчетности Компании.

## 7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершеного отчетного года

Сведения о существенных изменениях в составе имущества эмитента, произошедших в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала

**Существенных изменений в составе имущества эмитента, произошедших в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала не было**

Дополнительная информация:

## 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.	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. Дело № 01 CV 6514.	4,8 млрд. долларов США:  - 1,2 млрд. долларов США фактических убытков и  - 3,6 млрд. долларов США штрафных убытков.	27.11.2001 Archangel Diamond Corporation (ADC) подала иск в Окружной суд города Денвер, штат Колорадо, против ОАО «Архангельскгеолдобыча» (АГД), компании Группы, и ОАО «ЛУКОЙЛ». ADC заявила, что ответчики вмешались в процесс передачи лицензии на разведку алмазного месторождения компании «Алмазный берег», совместному предприятию ADC и АГД.  15.10.2002 Окружной суд отклонил из-за отсутствия персональной юрисдикции.  25.03.2004 Апелляционный суд штата Колорадо подтвердил решение Окружного суда. Однако 21.11.2005 в связи с допущенной процессуальной ошибкой Верховный суд штата Колорадо вернул дело в Апелляционный суд штата Колорадо, а Апелляционный суд штата Колорадо, в свою очередь, вернул дело в Окружной суд.  20.10.2011 Окружной суд города Денвер вынес решение об оставлении без рассмотрения всех исковых требований к Компании в связи с отсутствием юрисдикции. Данное решение было оставлено в силе Апелляционным судом штата Колорадо 23.08.2012.  01.07.2013 Верховный суд штата Колорадо отказал в удовлетворении поданного ADC ходатайства об истребовании дела из нижестоящего суда в вышестоящий. Дело в суде штата завершено.
2.	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.	Более 4,8 млрд. долларов США:  - 1,2 млрд. долларов США фактических убытков;  - 3,6 млрд. долларов США по	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.  Со стороны ОАО «ЛУКОЙЛ» 22.03.2012 заявлено ходатайство об оставлении иска без рассмотрения. Суд приостановил процесс истребования документов и

	Дело № 2012 CV.	закону RICO; - судебные расходы и расходы на адвокатов; - другие убытки, которые суд посчитает возможным взыскать с ответчика.	информации до вынесения решения по ходатайству об оставлении иска без рассмотрения. 19.11.2013 состоялись прения сторон по ходатайству ОАО «ЛУКОЙЛ» об оставлении иска без рассмотрения и жалобе ADC на определение суда о приостановлении истребования документов и информации. 18.12.2014 Окружной суд США по округу Колорадо вынес решение об оставлении иска ADC без рассмотрения в связи с отсутствием персональной юрисдикции, а также на основании доктрины «forum non conveniens» («неудобного места рассмотрения дела»). ADC подала апелляцию в Апелляционный суд США по десятому округу. 28.09.2015 состоялось рассмотрение апелляционной жалобы ADC, решение будет вынесено не ранее начала следующего года.
--	-----------------	--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

## Раздел 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 капитала эмитента

Размер уставного капитала эмитента на дату окончания 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.**

**Организовано обращение акций эмитента за пределами Российской Федерации посредством обращения депозитарных ценных бумаг (ценных бумаг иностранного эмитента, удостоверяющих права в отношении указанных акций российского эмитента)**

Категории (типы) акций, обращение которых организовано за пределами Российской Федерации

Вид ценной бумаги: **акции**

Категория акций: **обыкновенные**

Доля акций, обращение которых организовано за пределами Российской Федерации, от общего количества акций соответствующей категории (типа): **61.8**

Иностранный эмитент, ценные бумаги которого удостоверяют права в отношении акций эмитента данной категории (типа)

Полное фирменное наименование: **The Bank of New York Mellon**

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 активные программы депозитарных**

*расписок I уровня и по Правилу 144А. По этим программам соотношение 1 депозитарной расписки к обыкновенным акциям составляет 1:1.*

Сведения о получении разрешения Банка России и (или) уполномоченного органа государственной власти (уполномоченного государственного органа) Российской Федерации на размещение и (или) организацию обращения акций эмитента соответствующей категории (типа) за пределами Российской Федерации:

-

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 ПАО "ЛУКОЙЛ" обращаются на Лондонской фондовой бирже, где обыкновенные акции Компании 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 организации обращения акций эмитента за пределами Российской Федерации, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

-

#### **8.1.2. Сведения об изменении размера уставного капитала эмитента**

*Изменений размера УК за данный период не было*

#### **8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента**

*Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили*

#### **8.1.4. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем пятью процентами уставного капитала либо не менее чем пятью процентами обыкновенных акций**

Список коммерческих организаций, в которых эмитент на дату окончания последнего отчетного квартала владеет не менее чем пятью процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем пятью процентами обыкновенных акций

**1. Полное фирменное наименование: LUKARCO B.V.**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения

*Нидерланды, 1071 DE Netherlands Amsterdam Honthorststraat 16hs*

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **54%**

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

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

**2. Полное фирменное наименование: LUKOIL INTERNATIONAL GmbH**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения

*Австрия, 1030 Austria Wien Schwarzenbergplatz, 6,*

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

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

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

**3. Полное фирменное наименование: Акционерно дружество "ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД**

Сокращенное фирменное наименование: **"ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД**

Место нахождения

***Болгария, 8104 Bulgaria Bourgas***

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **11.1%**

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

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

***4. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Архангельское геологическое предприятие"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Архангельскгеолодобыча"***

Место нахождения

***Россия, 163001 Архангельская область г. Архангельск Троицкий просп., д.168***

ИНН: **2901071160**

ОГРН: **1022900508036**

Доля эмитента в уставном капитале 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%**

***5. 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 капитале коммерческой организации: **25.1%**

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

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

***6. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Волгодонские тепловые сети"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Волгодонские тепловые сети"***

Место нахождения

***Россия, 347360 Ростовская область г. Волгодонск ул. 4-я Заводская, 2***

ИНН: **6143081351**

ОГРН: **1133443015210**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

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

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

***7. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "К. Н. Холдинг"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "К.Н. Холдинг"***

Место нахождения

***Россия, 109028 г. Москва Покровский бульвар, дом 3, стр. 1***

ИНН: **7706295292**

ОГРН: **1037706012046**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

**8. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Каспийская нефтегазовая компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "КНГК"**

Место нахождения

**Россия, 414000 г. Астрахань ул. Кирова, д.1**

ИНН: **3015069280**

ОГРН: **1053000031875**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **50%**

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

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

**9. 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 капитале коммерческой организации: **49.9%**

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

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

**10. 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 капитале коммерческой организации: **20%**

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

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

**11. 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 капитале коммерческой организации: **100%**

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

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

**12. 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 капитале коммерческой организации: **100%**

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

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

**13. 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 капитале коммерческой организации: **100%**

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

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

**14. 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 капитале коммерческой организации: **100%**

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

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

**15. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-БУНКЕР"**

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

Место нахождения

**Россия, 197022 г. Санкт-Петербург г. Санкт-Петербург Аптекарская набережная, дом 8, литер А**

ИНН: **7811071894**

ОГРН: **1037843021534**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

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

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

**16. 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 капитале коммерческой организации: **100%**

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

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

**17. 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 капитале коммерческой организации: **100%**

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

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

**18. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Волгоградэнерго"**

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

Место нахождения

**Россия, 400066 г. Волгоград ул. Скосырева, д.7**

**ИНН: 3448055054**

**ОГРН: 1113461005240**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **99.995%**

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

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

**19. 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 капитале коммерческой организации: **100%**

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

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

**20. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Инжиниринг"**

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

Место нахождения

**Россия, 127055 г. Москва ул. Сушевский вал, дом 2**

**ИНН: 7707717910**

**ОГРН: 1097746859561**



Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **34.7%**

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

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

**21. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Интер-Кард"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛИКАРД"**

Место нахождения

**Россия, 400131 Волгоградская область г. Волгоград ул. Коммунистическая, д. 13а**

ИНН: **3444078188**

ОГРН: **1023403436440**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **99%**

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

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

**22. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-ИНФОРМ"**

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

Место нахождения

**Россия, 115093 г. Москва ул. Люсиновская, д.36, стр.1**

ИНН: **7705514400**

ОГРН: **1057705049797**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

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

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

**23. 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 капитале коммерческой организации: **100%**

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

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

**24. 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 капитале коммерческой организации: **100%**

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

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

**25. 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 капитале коммерческой организации: **100%**

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

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

**26. 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, 59/1**

ИНН: **3913500440**

ОГРН: **1083925028615**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

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

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

**27. 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 капитале коммерческой организации: **100%**

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

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

**28. 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 капитале коммерческой организации: **99.99995%**

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

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

**29. 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 капитале коммерческой организации: 100%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

**30. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Нижегородский научно-исследовательский и проектный институт по переработке нефти"**

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

Место нахождения

**Россия, 603006 Нижегородская область г. Нижний Новгород ул. Горького, д.147а**

ИНН: 5260312089

ОГРН: 1115260019357

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 52.2%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

**31. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Нижевожскнефтепродукт"**

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

Место нахождения

**Россия, 400048 г. Волгоград ул.Лесогорская, 85**

ИНН: 3444066707

ОГРН: 1023402969699

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

**32. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Нижевожскнефть"**

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

Место нахождения

**Россия, 414000 г. Астрахань ул. Адмиралтейская, дом 1, корп.2**

ИНН: 3444070534

ОГРН: 1023403432766

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

**33. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез"**

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

Место нахождения

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

ИНН: 5905099475

ОГРН: 1025901216571

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **99.5%**

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

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

**34. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Пермнефтепродукт"**

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 капитале коммерческой организации: **100%**

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

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

**35. 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 капитале коммерческой организации: **100%**

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

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

**36. 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 капитале коммерческой организации: **90%**

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

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

**37. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Резервнефтепродукт"**

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

Место нахождения

**Россия, 115035 г. Москва ул. Большая Ордынка, д. 1**

ИНН: **7709825967**

ОГРН: **1097746100187**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

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

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

**38. 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 капитале коммерческой организации: **100%**

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

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

**39. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Северо-Западнефтепродукт"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Северо-Западнефтепродукт"**

Место нахождения

**Россия, 197022 г. Санкт-Петербург, Аптекарская набережная, д. 8, литера А**

ИНН: **7825439514**

ОГРН: **1027809206457**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

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

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

**40. 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 капитале коммерческой организации: **100%**

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

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

**41. 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 капитале коммерческой организации: **100%**

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

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

**42. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Теплотранспортная компания"**

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

Место нахождения

**Россия, 400066 г. Волгоград ул. Скосырева, 7**

ИНН: 3445102073

ОГРН: 1093460001095

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **99,9996%**

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

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

**43. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Транс"**

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

Место нахождения

**Россия, 115035 г. Москва ул. Большая Ордынка, д. 1**

ИНН: 7725642022

ОГРН: 1087746837210

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

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

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

**44. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Уралнефтепродукт"**

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

Место нахождения

**Россия, 450057 Республика Башкортостан г. Уфа ул.Цюрупы, д.16**

ИНН: 7453011758

ОГРН: 1027402893418

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

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

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

**45. 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 капитале коммерческой организации: **100%**

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

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

**46. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Учетный Региональный Центр Волгоград"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-УРЦ Волгоград"**

Место нахождения

**Россия, 400066 Волгоградская область г. Волгоград ул. Комсомольская, 16**

ИНН: 7709840210

ОГРН: 1097746651166

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

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

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

**47. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Центр управления режимами"**

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

Место нахождения

**Россия, 109028 г. Москва Покровский бульвар, д. 3, стр. 1**

ИНН: **7704722781**

ОГРН: **1097746126257**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

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

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

**48. 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 капитале коммерческой организации: **100%**

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

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

**49. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Черноземьенефтепродукт"**

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

Место нахождения

**Россия, 394030 г. Воронеж ул. Революции 1905 года, дом 84**

ИНН: **3664082704**

ОГРН: **1137746561655**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

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

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

**50. Полное фирменное наименование: Акционерное общество "ЛУКОЙЛ-Черноморье"**

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

Место нахождения

**Россия, 353900 Краснодарский край г. Новороссийск ул.Набережная адмирала Серебрякова, 23**

ИНН: **2315016400**

ОГРН: **1022302380100**

Доля эмитента в уставном капитале 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%**

**51. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Экоэнерго"**

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

Место нахождения

**Россия, 344006 г. Ростов-на-Дону пр. Ворошиловский, 12/85-87/13**

ИНН: **3015087458**

ОГРН: **1093015002244**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **86%**

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

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

**52. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Энергоинжиниринг"**

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

Место нахождения

**Россия, 109028 г. Москва Покровский бульвар, д. 3, стр. 1**

ИНН: **6163095955**

ОГРН: **1098607000073**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

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

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

**53. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕРВИС"**

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

Место нахождения

**Россия, 143300 Московская область г. Наро-Фоминск ул. Маршала Жукова Г.К., д.13, помещение 1**

ИНН: **5030040730**

ОГРН: **1025003747614**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

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

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

**54. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ"**

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

Место нахождения

**Россия, 109028 г. Москва Покровский бульвар, д. 3, стр. 1**

ИНН: **5260230051**

ОГРН: **1088607000217**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

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

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

**55. 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 капитале коммерческой организации: 100%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

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

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

Место нахождения

*Россия, 443110 г. Самара ул. Лесная, д. 23, корп. 49*

ИНН: 7736036626

ОГРН: 1028601440955

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 95.3%

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: 95.3%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

**57. 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 капитале коммерческой организации: 100%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

**58. 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 капитале 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**

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 отчетный период, состоящий из девяти месяцев текущего года

Дата совершения сделки: **29.05.2015**

Вид и предмет сделки:

**Соглашение от 29.05.2015 между ОАО «ЛУКОЙЛ» (Займодавец) и ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» (Заемщик)**

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

В соответствии с Соглашением Стороны соглашаются, что общая сумма задолженности Заемщика перед Займодавцем по договорам займа от 23.03.2011, от 01.04.2012, от 12.11.2012 (далее - Договоры) составляет сумму задолженности по основному долгу в размере 98 593 110 518,19 рублей и сумму задолженности по начисленным процентам – 387 585 316,96 рублей, и в целях оптимизации процессов обслуживания задолженности по основному долгу и начисленным процентам, возникшей из Договоров, договариваются о следующем:

1) сумма основного долга по Договорам в размере 98 593 110 518,19 рублей является займом, предоставленным Заемщику на принципах возвратности, срочности, платности и целевого характера. Порядок погашения указанного займа, а также иные правила, регулирующие отношения между Сторонами устанавливаются условиями Соглашения, заменяющими соответствующие условия Договоров;

2) задолженность по начисленным процентам по Договорам погашается до 07.07.2015 включительно;

3) Стороны пришли к соглашению о прекращении действия Договоров и подтверждают, что не имеют каких-либо претензий по отношению друг к другу;

4) по Соглашению Займодавец предоставляет Заёмщику заём на финансирование инвестиционной программы Заемщика в сумме 103 414 901 434,91 рублей, включая сумму основного долга, на условиях, предусмотренных Соглашением, а Заёмщик обязуется возвратить полученную денежную сумму и уплатить на нее проценты в сроки и порядке, указанные в Соглашении.

Заем предоставляется сроком до 31.12.2038 включительно с правом досрочного погашения.

Ориентировочная сумма сделки составит 329 741 810 359,43 рублей (сумма займа сумма кредита + ориентировочная сумма процентов).

Срок исполнения обязательств по сделке: **31.12.2038**

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **ОАО «ЛУКОЙЛ» (Займодавец), ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» (Заемщик)**

Размер сделки в денежном выражении: **329 741 810 RUR x 1000**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **18.85**

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: **1 748 501 887 RUR x 1000**

**Сделка одобрена Советом директоров Компании 14.04.2015 (протокол № 6) в соответствии с подпунктом 9.7.18 пункта 9.7 Устава ОАО «ЛУКОЙЛ»**

Дата совершения сделки: **08.06.2015**

Вид и предмет сделки:

**Договор об открытии возобновляемой кредитной линии между ОАО «ЛУКОЙЛ» (Заемщик) и ОАО «Сбербанк России» (Кредитор)**

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

В соответствии с Договором Кредитор обязуется открыть Заемщику возобновляемую кредитную линию для финансирования деятельности, осуществляемой Заемщиком в соответствии с Уставом, за исключением направления кредитных средств по Договору прямо либо косвенно на погашение обязательств Заемщика и/или иных организаций Группы «ЛУКОЙЛ», учитываемых при составлении консолидированной отчетности Заемщика, перед Кредитором, а также на приобретение векселей третьих лиц, на срок по 30 апреля 2018 года (включительно) с лимитом 90 000 000 000 рублей, а Заёмщик обязуется возвратить Кредитору полученный кредит и уплатить проценты за пользование им в размере, в сроки и на условиях Договора. Кредит выдается траншами в пределах свободного остатка лимита. Выдача каждого транша кредита производится любыми суммами на срок до 6 месяцев включительно, но в любом случае срок погашения каждого транша не должен быть установлен позднее 30 апреля 2018 г.

Сделка является взаимосвязанной со сделками – кредитными договорами, заключенными между ОАО «ЛУКОЙЛ» и ОАО «Сбербанк России», одобренными Советом директоров ОАО «ЛУКОЙЛ» 24.11.2014 (протокол № 24).

Ориентировочно сумма сделки в совокупности с суммой взаимосвязанных сделок составит с учетом процентов к выплате 303 826 984 442,50 рублей, что составляет 17,38% от балансовой стоимости активов ОАО «ЛУКОЙЛ».

Срок исполнения обязательств по сделке: **30.04.2018**

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **ОАО «ЛУКОЙЛ» (Заемщик), ОАО «Сбербанк России» (Кредитор)**

Размер сделки в денежном выражении: **303 826 984 RUR x 1000**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **17.38**

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: **1 748 501 887 RUR x 1000**

**Сделка одобрена Советом директоров ОАО «ЛУКОЙЛ» 04.06.2015 (протокол № 11) в соответствии с подпунктом 9.7.18 пункта 9.7 Устава ОАО «ЛУКОЙЛ»**

#### **8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента**

*Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили*

#### **8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента**

*Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили*

#### **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**

*Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили*

##### **8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными**

*Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили*

#### **8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об обеспечении, предоставленном по облигациям эмитента с обеспечением**

*Эмитент не регистрировал проспект облигаций с обеспечением, допуск к организованным торгам биржевых облигаций с обеспечением не осуществлялся*

##### **8.4.1. Дополнительные сведения об ипотечном покрытии по облигациям эмитента с ипотечным покрытием**

*Эмитент не размещал облигации с ипотечным покрытием, обязательства по которым еще не исполнены*

##### **8.4.2. Дополнительные сведения о залоговом обеспечении денежными требованиями по облигациям эмитента с заложенным обеспечением денежными требованиями**

*Эмитент не размещал облигации с заложенным обеспечением денежными требованиями, обязательства по которым еще не исполнены*

#### **8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента**

Сведения о регистраторе

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Компьютершер Регистратор»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Компьютершер Регистратор»**

Место нахождения: **121108, Москва, ул. Ивана Франко, д. 8**  
ИНН: **7705038503**  
ОГРН: **1027739063087**

Данные о лицензии на осуществление деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг

Номер: **10-000-1-00252**

Дата выдачи: **06.09.2002**

Дата окончания действия:

**Бессрочная**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **ФКЦБ (ФСФР) России**

Дата, с которой регистратор осуществляет ведение реестра владельцев ценных бумаг эмитента:  
**08.07.2014**

Полное и сокращенное наименование организации, осуществляющей учет прав на эмиссионные ценные бумаги ПАО «ЛУКОЙЛ», в данном пункте указано по состоянию на конец отчетного квартала. После окончания отчетного квартала была зарегистрирована новая редакция Устава этой организации, в соответствии с которой изменилось ее полное и сокращенное фирменное наименование:

полное наименование – Акционерное общество «Независимая регистраторская компания»,

сокращенное наименование – АО «Независимая регистраторская компания».

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

*Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили*

#### **8.7. Сведения об объявленных (начисленных) и (или) о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента**

##### **8.7.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента**

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2010г., полный год
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров, дата проведения - 23.06.2011, протокол №1 от 27.06.2011
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	59
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	50 183 232 045
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	06.05.2011
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2010г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	в срок, не превышающий 60 дней со дня принятия решения о выплате дивидендов. Выплата дивидендов была осуществлена 15 августа 2011 г.
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства,	денежными средствами

иное имущество)	
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	чистая прибыль
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	35.8
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	50 126 988 402
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99.9
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	неверные банковские реквизиты, отсутствие банковских реквизитов, неверный почтовый адрес, возврат почтовых переводов
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2011г., полный год
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров, дата проведения - 27.06.2012, протокол №1 от 02.07.2012
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	75
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	63 792 244 125
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	11.05.2012
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2011г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	в срок, не превышающий 60 дней со дня принятия решения о выплате дивидендов. Выплата дивидендов была осуществлена 17 августа 2012 г.
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	денежными средствами
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	чистая прибыль
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	26.3
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	63 732 540 433
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99.9
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	неверные банковские реквизиты, отсутствие банковских реквизитов, неверный почтовый адрес, возврат почтовых переводов

Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	
---------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2012г., 9 мес.
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров, дата проведения - 18.12.2012, протокол №2 от 21.12.2012
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	40
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	34 022 530 200
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	12.11.2012
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2012г., 9 мес.
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	в срок, не превышающий 60 дней со дня принятия решения о выплате дивидендов. Выплата дивидендов была осуществлена 27 декабря 2012 г.
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	денежными средствами
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	чистая прибыль
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	15.6
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	33 989 164 495
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99.9
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	неверные банковские реквизиты, отсутствие банковских реквизитов, неверный почтовый адрес, возврат почтовых переводов
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2012г., полный год
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа	Общее собрание акционеров, дата проведения - 27.06.2013, протокол №1 от 02.07.2013

управления эмитента, на котором принято такое решение	
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	50
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	42 528 162 750
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	13.05.2013
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2012г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	в срок, не превышающий 60 дней со дня принятия решения о выплате дивидендов. Выплата дивидендов была осуществлена 14 августа 2013 г.
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	денежными средствами
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	чистая прибыль
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	19.5
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	42 484 350 468
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99.9
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	неверные банковские реквизиты, отсутствие банковских реквизитов, неверный почтовый адрес, возврат почтовых переводов
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2013г., 6 мес.
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров, дата проведения - 30.09.2013, протокол №2 от 02.10.2013
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	50
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	42 528 162 750
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	15.08.2013
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2013г., 6 мес.
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	до 31 октября 2013 г. Выплата дивидендов была осуществлена 29 октября 2013 г.
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства,	денежными средствами

иное имущество)	
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	чистая прибыль
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	20.3
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	42 482 834 881
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99.9
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	неверные банковские реквизиты, отсутствие банковских реквизитов, неверный почтовый адрес, возврат почтовых переводов
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2013г., полный год
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров, дата проведения - 26.06.2014, протокол №1 от 30.06.2014
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	60
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	51 033 795 300
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	15.07.2014
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2013г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	- номинальным держателям и являющимся профессиональными участниками рынка ценных бумаг доверительным управляющим, которые зарегистрированы в реестре акционеров ОАО "ЛУКОЙЛ", в срок не позднее 10 рабочих дней с даты, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов, - другим зарегистрированным в реестре акционеров ОАО «ЛУКОЙЛ» лицам в срок не позднее 25 рабочих дней с даты, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	денежными средствами
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	чистая прибыль



Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	24.3
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	50 983 674 312
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99.9
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	неверные банковские реквизиты, отсутствие банковских реквизитов, неверный почтовый адрес, возврат почтовых переводов
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2014г., 9 мес.
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров, дата проведения - 12.12.2014, протокол №2 от 16.12.2014
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	60
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	51 033 795 300
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	26.12.2014
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2014г., 9 мес.
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	- номинальным держателям и являющимся профессиональными участниками рынка ценных бумаг доверительным управляющим, которые зарегистрированы в реестре акционеров ОАО "ЛУКОЙЛ", в срок не позднее 19 января 2015 г., - другим зарегистрированным в реестре акционеров ОАО «ЛУКОЙЛ» лицам - не позднее 9 февраля 2015 г.
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	денежными средствами
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	чистая прибыль
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	13.7
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	50 975 582 753
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99.9
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины	неверные банковские реквизиты, отсутствие банковских реквизитов,

невплаты объявленных дивидендов	неверный почтовый адрес, возврат почтовых переводов
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2014г., полный год
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров, дата проведения - 25.06.2015, протокол №1 от 29.06.2015
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	94
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	79 952 945 970
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	12.06.2015
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2014г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	- номинальным держателям и являющимся профессиональными участниками рынка ценных бумаг доверительным управляющим, которые зарегистрированы в реестре акционеров ОАО "ЛУКОЙЛ", в срок не позднее 27 июля 2015 года, - другим зарегистрированным в реестре акционеров ОАО «ЛУКОЙЛ» лицам - не позднее 17 августа 2015 года.
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	денежными средствами
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	чистая прибыль
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	21.5
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	79 873 893 536
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99.9
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	неверные банковские реквизиты, отсутствие банковских реквизитов, неверный почтовый адрес, возврат почтовых переводов
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

*Суммы выплаченных дивидендов указаны с учетом налогов.*

#### **8.7.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента**

*Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили*

#### **8.8. Иные сведения**

Доли членов Совета директоров и Правления в уставном капитале ПАО "ЛУКОЙЛ" в пунктах 5.2.1-5.2.3 указаны по состоянию на 30.09.2015. После окончания отчетного квартала отдельными членами Правления были совершены сделки с акциями ПАО "ЛУКОЙЛ", которые привели к изменению их доли 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](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](http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=17) .

#### **8.9. 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**

**БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС**  
на 30 сентября 2015 г.

Форма по ОКУД  
Дата ( число, месяц, год)

КОДЫ		
0710001		
30	9	2015
00044434		
7708004767		
74.15.2		
47		16
384		

Публичное акционерное  
общество "Нефтяная компания  
"ЛУКОЙЛ"

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической деятельности

Организационно-правовая форма/форма собственности

Публичное акционерное общество

Единица измерения тыс. руб.

Местонахождение (адрес): 101000, г. Москва,  
Сретенский бульвар, дом 11

Масштабирование ИФНС России  
по крупнейшим налогоплательщикам №1  
Одноразовый с налогоплательщиками  
21 ОКТ 2015  
Подпись *[подпись]*  
по ОКПО  
ИНН  
по ОКВЭД  
по ОКПФ/ОКФС  
по ОКЕИ

Пояснения	Наименование показателя	Код	на 30 сентября 2015 г.	на 31 декабря 2014 г.	на 31 декабря 2013 г.
	1	2	3	4	5
	<b>АКТИВ</b>				
	<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
1	Нематериальные активы	1110	315 410	354 221	318 450
1	Результаты исследований и разработок	1120	31 755	39 704	64 639
2	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
2	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
2	Основные средства	1150	14 104 660	13 350 116	13 138 136
	в том числе:				
	незавершенное строительство	1151	1 672 841	1 599 170	1 126 399
2	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
3	Долгосрочные финансовые вложения	1170	1 158 883 093	1 148 294 380	959 049 433
	Отложенные налоговые активы	1180	490 246	539 909	483 471
	Прочие внеоборотные активы	1190	400 092	580 347	255 148
	<b>ИТОГО по разделу I</b>	<b>1100</b>	<b>1 174 225 256</b>	<b>1 163 158 677</b>	<b>973 309 277</b>
	<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
4	Запасы	1210	189 316	31 076	32 659
	в том числе:				
	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	7 213	6 201	9 341
	затраты в незавершенном производстве	1212	-	-	-
	готовая продукция и товары для перепродажи	1213	82	82	204
	товары отгруженные	1214	-	-	-
	прочие запасы и затраты	1215	182 021	24 793	23 114
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	29 069	186 689	95 472
	Акцизы по подакцизным материально-производственным запасам	1221	-	-	-
5	Дебиторская задолженность	1230	151 137 622	181 891 930	168 113 561
	в том числе платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты:	1231	5 026 974	2 604 279	1 021 255
	в том числе:				
	покупатели и заказчики	12311	-	-	-
	векселя к получению	12312	-	-	-
	авансы выданные	12313	8 559	-	328
	прочие дебиторы	12314	5 018 415	2 604 279	1 020 927
	в том числе платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты:	1232	146 110 648	179 287 651	167 092 306
	в том числе:				
	покупатели и заказчики	12321	4 846 695	7 101 743	4 894 700
	векселя к получению	12322	-	-	-
	авансы выданные	12323	267 843	245 769	424 166
	прочие дебиторы	12324	140 996 110	171 940 139	161 773 440
3	Краткосрочные финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	542 967 590	337 746 230	142 331 861
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	100 192 695	72 481 947	12 393 373
	Прочие оборотные активы	1260	-	-	-
	<b>ИТОГО по разделу II</b>	<b>1200</b>	<b>794 516 292</b>	<b>592 337 872</b>	<b>322 966 926</b>
	<b>БАЛАНС (сумма строк 1100+1200)</b>	<b>1600</b>	<b>1 968 741 548</b>	<b>1 755 496 549</b>	<b>1 296 276 203</b>

Пояснения	Наименование показателя	Код	на 30 сентября 2015 г.	на 31 декабря 2014 г.	на 31 декабря 2013 г.
	1	2	3	4	5
	<b>ПАССИВ</b>				
	<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>				
	Уставный капитал	1310	21 264	21 264	21 264
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
	Переоценка внеоборотных активов	1340	184	184	184
	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	1 307 027 674	1 121 448 545	851 528 337
	<b>ИТОГО по разделу III</b>	<b>1300</b>	<b>1 319 677 242</b>	<b>1 134 098 113</b>	<b>864 177 905</b>
	<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
	Заемные средства	1410	336 978 085	228 021 462	73 145 713
	Отложенные налоговые обязательства	1420	425 334	373 916	403 974
7	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
5	Прочие обязательства	1450	-	52 696	601 225
	<b>ИТОГО по разделу IV</b>	<b>1400</b>	<b>336 403 419</b>	<b>228 448 074</b>	<b>74 150 912</b>
	<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
	Заемные средства	1510	204 888 598	193 383 794	213 144 333
5	Кредиторская задолженность	1520	105 470 495	198 408 144	142 898 544
	в том числе:				
	поставщики и подрядчики	1521	2 714 423	3 294 847	2 657 208
	перед персоналом организации	1522	174 253	169 311	161 412
	перед государственными внебюджетными фондами	1523	22 523	3 149	1 467
	по налогам и сборам	1524	1 822 123	4 165 326	51 185
	прочие кредиторы	1525	100 314 602	143 709 664	139 658 914
	авансы полученные	1526	111 481	112 289	36 084
	векселя к уплате	1527	-	19	1 145
	задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	1528	311 090	46 953 539	331 129
	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
7	Оценочные обязательства	1540	2 301 794	1 158 424	1 904 509
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	<b>ИТОГО по разделу V</b>	<b>1500</b>	<b>312 660 887</b>	<b>392 950 362</b>	<b>357 947 386</b>
	<b>БАЛАНС (сумма строк 1300+1400+1500)</b>	<b>1700</b>	<b>1 968 741 548</b>	<b>1 755 496 549</b>	<b>1 296 276 203</b>

СПРАВОЧНО

Чистые активы

на 30 сентября 2015 г.	на 31 декабря 2014 г.	на 31 декабря 2013 г.
1 319 677 242	1 134 098 113	864 177 905

Руководитель



Главный бухгалтер

"21" октября 2015 г.

/ С.П. Кукура /

(расшифровка подписи)

/ Л.Н. Хоба /

(расшифровка подписи)

# ОТЧЕТ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ

За январь - сентябрь 2015 г.

Форма по ОКУД

Дата (число, месяц, год)

Организация: Публичное акционерное общество "Нефтяная компания "ЛУКОЙЛ"

по ОКПО

Идентификационный номер налогоплательщика

ИНН

Вид экономической деятельности

по ОКВЭД

Организационно-правовая форма/форма собственности

Публичное акционерное общество

Единица измерения: тыс. руб.



КОДЫ		
0710002		
30	9	2015
00044434		
7708004767		
74.15.2		
47	16	
384		

Пояснения	Наименование показателя	код	За январь - сентябрь 2015 г.	За январь - сентябрь 2014 г.
	1	2	3	4
6	Выручка от продаж (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов)	2110	249 293 669	230 738 836
	в том числе от продаж:			
	по основной деятельности	2111	19 143 337	12 939 736
	из них:			
	продукции собственного производства	21111	-	-
	товары, приобретенные для перепродажи	21112	19 132 730	12 932 805
	работы, услуги	21113	10 607	6 931
	поступления от участия в уставных капиталах других организаций	2112	211 991 329	200 292 059
	по посреднической деятельности	2113	10 626 108	10 663 188
6	по прочей деятельности	2114	7 532 895	6 843 853
	Себестоимость продаж	2120	( 18 179 838 )	( 12 244 120 )
	в том числе проданных:			
	по основной деятельности	2121	( 18 179 779 )	( 12 243 917 )
	из них:			
	продукции собственного производства	21211	-	-
	товары, приобретенные для перепродажи	21212	( 18 169 855 )	( 12 208 868 )
	работы, услуги	21213	( 9 924 )	( 35 059 )
	расходы связанные с участием в уставных капиталах других организаций	2122	-	-
6	по посреднической деятельности	2123	-	-
	по прочей деятельности	2124	( 59 )	( 203 )
	Валовая прибыль (убыток)	2100	231 113 831	218 494 716
	Вывозные таможенные пошлины	2201	-	-
6	Коммерческие расходы	2210	( 786 568 )	( 698 539 )
6	Управленческие расходы	2220	( 16 695 418 )	( 15 212 965 )
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	213 631 845	202 583 212

Пояснения	Наименование показателя	код	За январь - сентябрь 2015 г.	За январь - сентябрь 2014 г.
	1	2	3	4
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
	Проценты к получению	2320	49 214 390	30 335 515
	Проценты к уплате	2330	( 30 270 872 )	( 12 788 671 )
	Прочие доходы	2340	54 180 634	27 662 764
	Прочие расходы	2350	( 6 988 560 )	( 8 051 121 )
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	279 767 437	239 741 699
	Текущий налог на прибыль	2410	( 14 971 223 )	( 9 625 386 )
	в том числе постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	1 517 082	1 691 884
	Изменения отложенных налоговых обязательств	2430	( 51 418 )	1 859
	Изменения отложенных налоговых активов	2450	( 49 663 )	41 715
	Прочее	2460	75 128	( 317 884 )
	Перераспределение налога на прибыль внутри консолидированной группы налогоплательщиков	2465	702 346	944 505
	Чистая прибыль (убыток)	2400	265 472 607	230 786 508
	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	265 472 607	230 786 508
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	-	-
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Руководитель



Главный бухгалтер

/ С.П. Кукура /

(расшифровка подписи)

/ Л.Н. Хоба /

(расшифровка подписи)

" 21 " октября 2015г.



## **ПРИЛОЖЕНИЕ 2**



## **ПАО «ЛУКОЙЛ»**

**Промежуточная консолидированная финансовая отчетность, подготовленная  
в соответствии с принципами бухгалтерского учета, общепринятыми в США,  
за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 г.  
(неаудированные данные)**

Данная промежуточная консолидированная финансовая отчетность была подготовлена ПАО «ЛУКОЙЛ» в соответствии с ОПБУ США и не была проаудирована нашими независимыми аудиторами. Если в будущем аудит данной консолидированной финансовой отчетности будет проведен, и по результатам аудита потребуются изменения, мы не можем заверить, что такие изменения не будут существенны.



Акционерное общество «КПМГ»  
Пресненская наб., 10  
Москва, Россия 123317

Телефон  
Факс  
Internet

+7 (495) 937 4477  
+7 (495) 937 4400/99  
www.kpmg.ru

## **Заключение независимых аудиторов по обзорной проверке**

Акционерам и Совету директоров  
ПАО «ЛУКОЙЛ»:

### **Заключение по финансовой отчетности**

Мы провели обзорную проверку прилагаемого консолидированного баланса ПАО «ЛУКОЙЛ» и его дочерних обществ по состоянию на 30 июня 2015 года и соответствующих консолидированных отчетов о совокупном доходе за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 и 2014 гг., консолидированных отчетов об акционерном капитале и о движении денежных средств за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 и 2014 гг.

### **Ответственность руководства**

Руководство несет ответственность за подготовку и достоверное представление промежуточной финансовой информации в соответствии с принципами бухгалтерского учета, общепринятыми в США. Руководство также несет ответственность за организацию, внедрение и поддержание системы внутреннего контроля, обеспечивающей достаточную основу для подготовки и достоверного представления промежуточной финансовой информации в соответствии с принципами бухгалтерского учета, общепринятыми в США.

### **Ответственность аудиторов**

Наша ответственность заключается в проведении обзорных проверок в соответствии со стандартами аудита, общепринятыми в Соединенных Штатах Америки, которые применяются к проведению обзорных проверок промежуточной финансовой информации. Обзорная проверка промежуточной финансовой информации предполагает, главным образом, применение аналитических процедур и проведение опросов сотрудников Компании, ответственных за финансовые и бухгалтерские вопросы. По своему объему обзорная проверка значительно меньше аудита, проводимого в соответствии со стандартами аудита, общепринятыми в Соединенных Штатах Америки, целью которого является выражение мнения в отношении финансовой информации. Соответственно, мы не выражаем такого мнения.

Организация: Публичное 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, Сretenский бульвар, д. 11.

Независимый аудитор: АО «КПМГ», компания, зарегистрированная в соответствии с законодательством Российской Федерации и 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.

**Вывод**

По результатам обзорных проверок нам не известно о необходимости внесения каких-либо существенных изменений в прилагаемую промежуточную финансовую информацию с целью приведения ее в соответствие с принципами бухгалтерского учета, общепринятыми в США.

  
Усов А.И.

Директор, доверенность № 18/15 от 16 марта 2015 года

АО «КПМГ»



26 августа 2015 года

Москва, Российская Федерация

**ПАО «ЛУКОЙЛ»**  
**Консолидированные балансы**  
(в миллионах долларов США)

		30 июня 2015 (неаудированные данные)	31 декабря 2014
	Примечание		
<b>Активы</b>			
<b>Оборотные активы</b>			
Денежные средства и их эквиваленты	4	2 743	3 004
Краткосрочные финансовые вложения		253	234
Дебиторская задолженность за минусом резерва по сомнительным долгам	5	7 964	9 213
Запасы		7 126	6 154
Расходы будущих периодов и предоплата по налогам		1 331	2 174
Прочие оборотные активы		569	500
Активы для продажи	10	1 276	1 480
<b>Итого оборотные активы</b>		<b>21 262</b>	<b>22 759</b>
Финансовые вложения	6	4 713	4 808
Основные средства	7, 8	82 422	81 467
Долгосрочные активы по отложенному налогу на прибыль		821	725
Деловая репутация и прочие нематериальные активы	9	1 160	1 193
Прочие внеоборотные активы		971	848
<b>Итого активы</b>		<b>111 349</b>	<b>111 800</b>
<b>Обязательства и капитал</b>			
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Кредиторская задолженность		6 696	7 101
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочной задолженности	11	1 425	2 168
Обязательства по уплате налогов		1 867	1 437
Прочие краткосрочные обязательства		2 806	3 231
Обязательства, относящиеся к активам для продажи	10	227	275
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>		<b>13 021</b>	<b>14 212</b>
Долгосрочная задолженность по кредитам и займам	12, 15	11 605	11 361
Долгосрочные обязательства по отложенному налогу на прибыль		2 683	2 778
Обязательства, связанные с окончанием использования активов	7	1 794	1 573
Прочая долгосрочная кредиторская задолженность		516	524
<b>Итого обязательства</b>		<b>29 619</b>	<b>30 448</b>
<b>Капитал</b>	14		
<b>Акционерный капитал, относящийся к ПАО «ЛУКОЙЛ»</b>			
Обыкновенные акции		15	15
Собственные акции, выкупленные у акционеров, по стоимости приобретения		(5 189)	(5 189)
Облигации с правом обмена на акции		(2 500)	(2 500)
Добавочный капитал		4 557	4 524
Нераспределенная прибыль		84 700	84 317
Прочий накопленный совокупный убыток		(33)	(37)
<b>Итого акционерный капитал, относящийся к ПАО «ЛУКОЙЛ»</b>		<b>81 550</b>	<b>81 130</b>
Неконтролирующая доля		180	222
<b>Итого капитал</b>		<b>81 730</b>	<b>81 352</b>
<b>Итого обязательства и капитал</b>		<b>111 349</b>	<b>111 800</b>

Вице-президент  
ПАО «ЛУКОЙЛ»  
Федотов Г.С.

И.о. Вице-президента – Главного бухгалтера  
ПАО «ЛУКОЙЛ»  
Козырев И.А.

**ПАО «ЛУКОЙЛ»**

**Консолидированные отчеты о совокупном доходе**

(в миллионах долларов США, если не указано иное)

		За 3 месяца, закончившихся 30 июня 2015 (неаудированные данные)	За 3 месяца, закончившихся 30 июня 2014 (неаудированные данные)	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 (неаудированные данные)	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 (неаудированные данные)
Примечание					
<b>Выручка</b>					
Выручка от реализации (включая акцизы и экспортные пошлины)	19	28 104	38 205	51 294	73 886
<b>Затраты и прочие расходы</b>					
Операционные расходы		(2 063)	(2 558)	(3 871)	(4 867)
Стоимость приобретенных нефти, газа и продуктов их переработки		(14 864)	(18 871)	(26 102)	(36 114)
Транспортные расходы		(1 310)	(1 557)	(2 613)	(3 110)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы		(770)	(1 015)	(1 435)	(1 871)
Износ и амортизация		(2 186)	(2 485)	(4 005)	(3 997)
Налоги (кроме налога на прибыль)		(2 606)	(3 408)	(4 745)	(6 854)
Акцизы и экспортные пошлины		(2 367)	(5 339)	(5 400)	(10 826)
Затраты на геолого-разведочные работы		(309)	(64)	(388)	(269)
(Убыток) прибыль от выбытия и снижения стоимости активов		(31)	1	(114)	(414)
<b>Прибыль от основной деятельности</b>		<b>1 598</b>	<b>2 909</b>	<b>2 621</b>	<b>5 564</b>
Расходы по процентам		(183)	(155)	(352)	(295)
Доходы по процентам и дивидендам		78	63	159	120
Доля в прибыли компаний, учитываемых по методу долевого участия	6	23	91	77	273
(Убыток) прибыль по курсовым разницам		(183)	2	(220)	(268)
Прочие внеоперационные расходы		(50)	(39)	(86)	(119)
<b>Прибыль до налога на прибыль</b>		<b>1 283</b>	<b>2 871</b>	<b>2 199</b>	<b>5 275</b>
Текущий налог на прибыль		(363)	(541)	(701)	(1 346)
Отложенный налог на прибыль		96	70	215	208
<b>Итого расход по налогу на прибыль</b>	3	<b>(267)</b>	<b>(471)</b>	<b>(486)</b>	<b>(1 138)</b>
<b>Чистая прибыль</b>		<b>1 016</b>	<b>2 400</b>	<b>1 713</b>	<b>4 137</b>
Чистая прибыль, относящаяся к неконтролирующей доле		(11)	(11)	(18)	(15)
<b>Чистая прибыль, относящаяся к ПАО «ЛУКОЙЛ»</b>		<b>1 005</b>	<b>2 389</b>	<b>1 695</b>	<b>4 122</b>
Прибыль на одну обыкновенную акцию, относящаяся к ПАО «ЛУКОЙЛ» (в долларах США):					
	14				
базовая прибыль		1,33	3,16	2,25	5,46
разводненная прибыль		1,32	3,10	2,23	5,35
<b>Прочий совокупный доход (за вычетом соответствующих налогов)</b>					
Пенсионный план с установленными выплатами:					
Стоимость вклада предыдущей службы		2	3	4	7
<b>Прочий совокупный доход</b>		<b>2</b>	<b>3</b>	<b>4</b>	<b>7</b>
<b>Совокупный доход</b>		<b>1 018</b>	<b>2 403</b>	<b>1 717</b>	<b>4 144</b>
Совокупный доход, относящийся к неконтролирующей доле		(11)	(11)	(18)	(15)
<b>Совокупный доход, относящийся к ПАО «ЛУКОЙЛ»</b>		<b>1 007</b>	<b>2 392</b>	<b>1 699</b>	<b>4 129</b>

**ПАО «ЛУКОЙЛ»**

**Консолидированные отчеты об акционерном капитале (неаудированные)**

(в миллионах долларов США, если не указано иное)

	Обыкновен- ные акции	Собствен- ные акции, выкуплен- ные у акционеров	Облигации с правом обмена на акции	Добавочный капитал	Нераспреде- ленная прибыль	Прочий накоплен- ный совокупный доход (убыток)	Итого акционер- ный капитал по ПАО «ЛУКОЙЛ»	Неконтро- лирующая доля	Итого капитал
<b>За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 г.</b>									
Остаток на 31 декабря 2014 г.	15	(5 189)	(2 500)	4 524	84 317	(37)	<b>81 130</b>	222	<b>81 352</b>
Чистая прибыль	-	-	-	-	1 695	-	<b>1 695</b>	18	<b>1 713</b>
Прочий совокупный доход	-	-	-	-	-	4	<b>4</b>	-	<b>4</b>
Совокупный доход					1 695	4	<b>1 699</b>	18	<b>1 717</b>
Дивиденды по обыкновенным акциям	-	-	-	-	(1 312)	-	<b>(1 312)</b>	-	<b>(1 312)</b>
Изменения в неконтролирующей доле	-	-	-	33	-	-	<b>33</b>	(60)	<b>(27)</b>
<b>Остаток на 30 июня 2015 г.</b>	<b>15</b>	<b>(5 189)</b>	<b>(2 500)</b>	<b>4 557</b>	<b>84 700</b>	<b>(33)</b>	<b>81 550</b>	<b>180</b>	<b>81 730</b>
<b>За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г.</b>									
Остаток на 31 декабря 2013 г.	15	(5 189)	(2 500)	4 574	81 733	(55)	<b>78 578</b>	277	<b>78 855</b>
Чистая прибыль	-	-	-	-	4 122	-	<b>4 122</b>	15	<b>4 137</b>
Прочий совокупный доход	-	-	-	-	-	7	<b>7</b>	-	<b>7</b>
Совокупный доход					4 122	7	<b>4 129</b>	15	<b>4 144</b>
Дивиденды по обыкновенным акциям	-	-	-	-	(1 336)	-	<b>(1 336)</b>	-	<b>(1 336)</b>
Изменения в неконтролирующей доле	-	-	-	(29)	-	-	<b>(29)</b>	(45)	<b>(74)</b>
<b>Остаток на 30 июня 2014 г.</b>	<b>15</b>	<b>(5 189)</b>	<b>(2 500)</b>	<b>4 545</b>	<b>84 519</b>	<b>(48)</b>	<b>81 342</b>	<b>247</b>	<b>81 589</b>

	Движение акций (тыс. штук)	
	Обыкновенные акции	Собственные акции, выкупленные у акционеров
<b>За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 г.</b>		
Остаток на 31 декабря 2014 г.	850 563	(95 697)
<b>Остаток на 30 июня 2015 г.</b>	<b>850 563</b>	<b>(95 697)</b>
<b>За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г.</b>		
Остаток на 31 декабря 2013 г.	850 563	(95 697)
<b>Остаток на 30 июня 2014 г.</b>	<b>850 563</b>	<b>(95 697)</b>

**ПАО «ЛУКОЙЛ»**
**Консолидированные отчеты о движении денежных средств**

(в миллионах долларов США)

	Примечание	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 (неаудирован- ные данные)	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 (неаудирован- ные данные)
<b>Движение денежных средств от основной деятельности</b>			
<b>Чистая прибыль, относящаяся к ПАО «ЛУКОЙЛ»</b>		<b>1 695</b>	<b>4 122</b>
Корректировки:			
Износ и амортизация		4 005	3 997
Доля в прибыли компаний, учитываемых по методу долевого участия, за минусом полученных дивидендов		60	(67)
Списание затрат по сухим скважинам		257	95
Убыток от выбытия и снижения стоимости активов		114	414
Изменение в чистых обязательствах по отложенному налогу на прибыль		(185)	(238)
Неденежная прибыль по курсовым разницам		(198)	(5)
Неденежные операции в инвестиционной деятельности		-	(23)
Прочие, нетто		210	(116)
Изменения в активах и обязательствах, относящихся к основной деятельности:			
Дебиторская задолженность		1 243	(1 483)
Запасы		(1 003)	(1 068)
Кредиторская задолженность		(22)	665
Обязательства по уплате налогов		430	191
Прочие краткосрочные активы и обязательства		(461)	1 078
<b>Чистые денежные средства, полученные от основной деятельности</b>		<b>6 145</b>	<b>7 562</b>
<b>Движение денежных средств от инвестиционной деятельности</b>			
Приобретение лицензий		(6)	(82)
Капитальные затраты		(5 551)	(7 133)
Поступления от реализации основных средств		22	30
Приобретение финансовых вложений		(50)	(68)
Поступления от реализации финансовых вложений		104	89
Реализация дочерних компаний и долей в зависимых компаниях, без учета выбывших денежных средств		186	15
Приобретение дочерних компаний и долей в зависимых компаниях, без учета приобретенных денежных средств		(12)	221
<b>Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности</b>		<b>(5 307)</b>	<b>(6 928)</b>
<b>Движение денежных средств от финансовой деятельности</b>			
Изменение задолженности по краткосрочным кредитам и займам, нетто		787	26
Поступления от выпуска долгосрочных долговых обязательств		389	1 043
Погашение долгосрочных обязательств		(1 646)	(631)
Дивиденды, выплаченные по акциям Компании		(619)	(1)
Дивиденды, выплаченные держателям неконтролирующих акций		(13)	(48)
Финансирование, полученное от держателей неконтролирующих акций		1	1
Приобретение неконтролирующих долей		-	(28)
<b>Чистые денежные средства, (использованные в) полученные от финансовой деятельности</b>		<b>(1 101)</b>	<b>362</b>
Влияние изменений валютных курсов на величину денежных средств и их эквивалентов		2	23
Изменение денежных средств, относящихся к активам для продажи	10	-	(432)
<b>Чистое (уменьшение) увеличение денежных средств и их эквивалентов</b>		<b>(261)</b>	<b>587</b>
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода		3 004	1 712
<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец периода</b>	<b>4</b>	<b>2 743</b>	<b>2 299</b>
<b>Дополнительная информация о движении денежных средств</b>			
Проценты выплаченные		335	300
Налог на прибыль уплаченный		676	1 058



## **Примечание 1. Организация и условия хозяйственной деятельности**

Основными видами деятельности ПАО «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.

В июле 2015 г. Компания изменила свою организационно-правовую форму на ПАО (Публичное акционерное общество) в соответствии с изменениями, внесенными в Гражданский кодекс Российской Федерации.

### ***Условия хозяйственной и экономической деятельности***

Данная промежуточная 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***

Представленная промежуточная консолидированная финансовая отчетность Группы и примечания к ней являются неаудированными, за исключением баланса по состоянию на 31 декабря 2014 г. По мнению руководства Компании, информация, приведенная в промежуточной консолидированной финансовой отчетности, включает все корректировки и пояснения, необходимые для достоверного отражения результатов деятельности Группы, ее финансового состояния и движения денежных потоков за представленные периоды. Данные корректировки являются стандартными и повторяются в каждом отчетном периоде.

Данная промежуточная консолидированная финансовая отчетность была подготовлена в соответствии с принципами бухгалтерского учета, общепринятыми в США (далее – ОПБУ США), применимыми к промежуточной финансовой отчетности. Представленная промежуточная консолидированная финансовая отчетность должна рассматриваться вместе с годовой консолидированной финансовой отчетностью Группы за 2014 г.

Результаты деятельности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 г., не обязательно должны характеризовать ожидаемые финансовые результаты за год.

## **Примечание 2. Основные принципы учетной политики**

### ***Принципы консолидации***

В настоящую промежуточную 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, также 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.

### ***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 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 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.

## **Примечание 2. Основные принципы учетной политики (продолжение)**

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, 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 30 июня 2015 г. и 31 декабря 2014 г. валютный курс составлял 55,52 и 56,26 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.

### ***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.

## Примечание 2. Основные принципы учетной политики (продолжение)

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 имеющиеся в наличии для реализации.

Торговые ценные бумаги и ценные бумаги, имеющиеся в наличии для реализации, отражаются по справедливой стоимости. Ценные бумаги, хранящиеся до срока погашения, отражаются по стоимости, скорректированной на амортизацию или начисление премий или дисконтов. Нереализованные прибыли и убытки по торговым ценным бумагам включены в прибыли или убытки. Нереализованные прибыли и 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 стоимости. Подобное снижение стоимости отражается в составе прибылей или убытков, 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 составе прибылей или убытков.

### *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 их непродуктивности. 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, после окончания их 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 нефте- и газодобывающих основных средств начисляются по методу единицы произведенной продукции на основе данных о доказанных запасах, а капитализированных затрат на разведку и разработку месторождений – на основе данных о доказанных разбуренных запасах.

## Примечание 2. Основные принципы учетной политики (продолжение)

Износ капитализированных затрат по рисковому сервисному контракту на добычу нефти и газа начисляется с использованием коэффициента амортизации, рассчитанного как отношение стоимости причитающейся по контракту добытой нефти за период к общей сумме капитализированных затрат, подлежащих возмещению.

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

Производственные и накладные расходы относятся на затраты по мере их возникновения.

Кроме 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 объеме, который предполагает получение Группой в будущем 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 данных 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.

### **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 не реже одного раза в год проводится тест на обесценение. 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 проведения оценки качественных параметров и после этого, при необходимости, определения справедливой стоимости отчетной единицы и ее сравнения 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 предполагаемой 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.

## Примечание 2. Основные принципы учетной политики (продолжение)

### *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 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 промежуточной 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 вычетов, 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. Расчетная эффективная ставка налога на прибыль, ожидаемая для финансового года в целом, используется для расчета налога на прибыль в течение отчетного периода с начала финансового года.

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 составе расходов по налогу на прибыль.

## Примечание 2. Основные принципы учетной политики (продолжение)

### *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 составе прибылей или убытков, 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 на момент получения заимствования. Полученная разница отражается в добавочном капитале и амортизируется равными частями в течение всего срока заимствования. Сумма начисленной амортизации отражается в составе прибылей или убытков, 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 составе прибылей или убытков в том отчетном периоде, в котором это погашение произведено.

### *Пенсионное обеспечение сотрудников*

Предполагаемые затраты, связанные с обязательствами компаний Группы по пенсионному обеспечению, определяются руководством на основании величины пенсионных обязательств за последний финансовый год, рассчитанных независимым актуарием. Обязательства в отношении каждого сотрудника начисляются на протяжении периодов, в которых сотрудник работал в Группе.

### *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, подлежащей распределению среди держателей обыкновенных акций Компании, на средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении в течение отчетного периода. Расчет проводится 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.

## Примечание 2. Основные принципы учетной политики (продолжение)

### *Условные события и обязательства*

На дату составления настоящей промежуточной 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.

### *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 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 составе прибылей или убытков. 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.



## Примечание 2. Основные принципы учетной политики (продолжение)

### *Сравнительные данные*

Некоторые показатели предыдущих периодов были переклассифицированы для приведения их в соответствие с данными отчетного периода.

### *Новые стандарты учета*

В июле 2015 г. Комитет по стандартам финансового учета опубликовал ОСУ № 2015-11 «Запасы (Раздел 330) – Упрощение оценки запасов». В настоящее время компания должна оценивать запасы по наименьшей из себестоимости и рыночной цены. ОСУ № 2015-11 требует от компании оценивать запасы по наименьшей из себестоимости и чистой цены продажи. Чистая цена продажи представляет собой предполагаемую стоимость реализации в ходе обычной деятельности за вычетом затрат на завершение работ, выбытие и транспортировку. Данное ОСУ должно применяться для годовых и промежуточных отчетных периодов, начинающихся после 15 декабря 2016 г., и должно применяться в отношении будущих периодов с возможностью раннего применения. В настоящее время Группа оценивает влияние, оказываемое ОСУ № 2015-11, и считает, что оно не окажет существенного влияния на результаты деятельности, финансовое положение и денежные потоки Группы.

В апреле 2015 г. Комитет по стандартам финансового учета опубликовал ОСУ № 2015-03 «Проценты – Вмененные проценты (Подраздел 835-30)», которое упрощает отражение расходов на выпуск долговых обязательств. Данное ОСУ требует отражения в балансе расходов по выпуску долговых обязательств путем уменьшения их балансовой стоимости. ОСУ № 2015-03 должно применяться для годовых и промежуточных отчетных периодов, начинающихся после 15 декабря 2015 г., и должно применяться ретроспективно. В настоящее время Группа оценивает влияние, оказываемое ОСУ № 2015-03, и считает, что оно не окажет существенного влияния на результаты деятельности, финансовое положение и денежные потоки Группы.

В феврале 2015 г. Комитет по стандартам финансового учета опубликовал ОСУ № 2015-02 «Консолидация (Раздел 810)». ОСУ № 2015-02 изменяет метод, с помощью которого компании, составляющие отчетность, оценивают: а) должны ли они консолидировать товарищества с ограниченной ответственностью, а также общества со схожей организационно-правовой формой, б) являются ли вознаграждения, выплачиваемые лицам, которые принимают решения, или поставщикам услуг, переменной долей в предприятии с переменной долей участия (далее – ППДУ) и с) подлежат ли консолидации ППДУ, если переменная доля в ППДУ принадлежит связанной стороне данной компании. ОСУ также существенно меняет подход к тому, как оценивать голосующие права обществ, которые имеют организационно-правовую форму отличную от товариществ с ограниченной ответственностью, при определении является ли общество ППДУ, что может оказать влияние на компании, права на принятие решений в отношении которых передаются с помощью обязательств по контрактам. ОСУ № 2015-02 должно применяться для годовых и промежуточных отчетных периодов, начинающихся после 15 декабря 2015 г. Данный стандарт допускает как ретроспективный метод, так и скорректированный ретроспективный метод применения. В настоящее время Группа оценивает влияние, оказываемое ОСУ № 2015-02, и считает, что оно не окажет существенного влияния на результаты деятельности, финансовое положение и денежные потоки Группы.

## Примечание 3. Налог на прибыль

Деятельность Группы в Российской Федерации облагается налогом на прибыль по федеральной ставке в размере 2,0% и региональной ставке, 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.

### Примечание 3. Налог на прибыль (продолжение)

Эффективная ставка налога на прибыль Группы за представленные периоды отличается от установленной ставки налога на прибыль в основном за счет разниц в местных и зарубежных ставках налогообложения, расходов, которые не принимаются к вычету для целей налогообложения или принимаются к вычету в пределах установленных норм, а также доходов или расходов по курсовым разницам, учитываемых при расчете текущего налога на прибыль российских компаний.

Компания и ее российские дочерние общества предоставляют налоговые декларации по налогу на прибыль в России. В настоящее время ряд компаний Группы в России платит налог на прибыль в составе консолидированной группы налогоплательщиков (далее – КГН). Это позволяет использовать убытки, понесенные отдельными участниками КГН, против прибыли других участников КГН.

### Примечание 4. Денежные средства и их эквиваленты

	По состоянию на	
	30 июня 2015	31 декабря 2014
Денежные средства в рублях	851	993
Денежные средства в долларах США	1 643	1 344
Денежные средства в прочих иностранных валютах	249	333
Денежные средства в связанных банках в рублях	-	311
Денежные средства в связанных банках в прочих иностранных валютах	-	23
<b>Итого денежные средства и их эквиваленты</b>	<b>2 743</b>	<b>3 004</b>

### Примечание 5. Дебиторская задолженность за минусом резерва по сомнительным долгам

	По состоянию на	
	30 июня 2015	31 декабря 2014
Дебиторская задолженность по торговым операциям (за минусом резерва по сомнительным долгам в размере 231 и 215 млн долл. США по состоянию на 30 июня 2015 г. и 31 декабря 2014 г. соответственно)	6 831	7 004
Текущая часть НДС и акциза к возмещению	728	778
Прочая текущая дебиторская задолженность (за минусом резерва по сомнительным долгам в размере 36 млн долл. США по состоянию на 30 июня 2015 г. и 31 декабря 2014 г.)	405	1 431
<b>Итого дебиторская задолженность за минусом резерва по сомнительным долгам</b>	<b>7 964</b>	<b>9 213</b>

### Примечание 6. Финансовые вложения

	По состоянию на	
	30 июня 2015	31 декабря 2014
Финансовые вложения в зависимые компании и совместные предприятия, учитываемые по методу долевого участия	3 249	3 297
Долгосрочные кредиты, выданные зависимым компаниям и совместным предприятиям, учитываемым по методу долевого участия	1 448	1 494
Прочие долгосрочные финансовые вложения	16	17
<b>Итого долгосрочные финансовые вложения</b>	<b>4 713</b>	<b>4 808</b>

**Примечание 6. Финансовые вложения (продолжение)**

***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 Нидерландах.

	За 3 месяца, закончившихся 30 июня 2015		За 3 месяца, закончившихся 30 июня 2014	
	Всего	Доля Группы	Всего	Доля Группы
Выручка от реализации	4 808	492	7 052	637
Прибыль до налога на прибыль	1 872	68	3 272	152
Минус налог на прибыль	(808)	(45)	(1 125)	(61)
<b>Чистая прибыль</b>	<b>1 064</b>	<b>23</b>	<b>2 147</b>	<b>91</b>

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015		За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014	
	Всего	Доля Группы	Всего	Доля Группы
Выручка от реализации	9 191	945	14 402	1 296
Прибыль до налога на прибыль	3 654	160	6 844	379
Минус налог на прибыль	(1 470)	(83)	(2 240)	(106)
<b>Чистая прибыль</b>	<b>2 184</b>	<b>77</b>	<b>4 604</b>	<b>273</b>

	По состоянию на 30 июня 2015		По состоянию на 31 декабря 2014	
	Всего	Доля Группы	Всего	Доля Группы
Оборотные активы	4 683	712	6 001	863
Основные средства	25 592	4 513	24 206	4 494
Прочие внеоборотные активы	632	171	522	139
<b>Итого активы</b>	<b>30 907</b>	<b>5 396</b>	<b>30 729</b>	<b>5 496</b>
Краткосрочные займы и кредиты	412	217	426	233
Прочие краткосрочные обязательства	2 273	324	2 529	345
Долгосрочные займы и кредиты	7 779	1 338	9 424	1 433
Прочие долгосрочные обязательства	2 294	268	730	188
<b>Чистые активы</b>	<b>18 149</b>	<b>3 249</b>	<b>17 620</b>	<b>3 297</b>

**Примечание 7. Основные средства и обязательства, связанные с окончанием использования активов**

	Первоначальная стоимость		Остаточная стоимость	
	по состоянию на 30 июня 2015	по состоянию на 31 декабря 2014	по состоянию на 30 июня 2015	по состоянию на 31 декабря 2014
Разведка и добыча:				
Россия	79 944	77 661	51 167	50 505
За рубежом	14 146	12 648	8 385	8 102
<b>Итого</b>	<b>94 090</b>	<b>90 309</b>	<b>59 552</b>	<b>58 607</b>
Переработка, торговля, сбыт и нефтехимия:				
Россия	18 647	17 859	11 274	11 001
За рубежом	11 043	10 840	7 427	7 406
<b>Итого</b>	<b>29 690</b>	<b>28 699</b>	<b>18 701</b>	<b>18 407</b>
Энергетика и прочие виды деятельности:				
Россия	5 866	5 892	3 911	4 162
За рубежом	421	457	258	291
<b>Итого</b>	<b>6 287</b>	<b>6 349</b>	<b>4 169</b>	<b>4 453</b>
<b>Итого основные средства</b>	<b>130 067</b>	<b>125 357</b>	<b>82 422</b>	<b>81 467</b>

По состоянию на 30 июня 2015 г. и 31 декабря 2014 г. обязательства, связанные с окончанием использования активов, составили 1 807 млн долл. США и 1 579 млн долл. США, из которых 13 млн долл. США и 6 млн долл. США включены в состав статьи «Прочие краткосрочные обязательства» консолидированных балансов соответственно.

Ниже приводятся изменения обязательств, связанных с окончанием использования активов, за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 и 2014 гг.

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014
Обязательства, связанные с окончанием использования активов, по состоянию на 1 января	1 579	2 769
Расход от начисления обязательств	65	112
Новые обязательства	16	88
Изменения в оценке существующих обязательств	122	(123)
Расходы по существующим обязательствам	(4)	(2)
Выбытие имущества	-	(3)
Курсовая разница и прочие корректировки	29	(152)
<b>Обязательства, связанные с окончанием использования активов, по состоянию на 30 июня</b>	<b>1 807</b>	<b>2 689</b>

Обязательства, связанные с окончанием использования активов, начисленные в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2015 и 2014 гг., относятся к Категории 3 (допущения и показатели, которые невозможно сопоставить с рыночными котировками) оценок по справедливой стоимости.

### Примечание 8. Скважины, находящиеся в консервации

Общая капитализированная стоимость разведочных скважин, находящихся в консервации, составила 360 млн долл. США и 66 млн долл. США по состоянию на 30 июня 2015 г. и 31 декабря 2014 г. соответственно. Капитализированная стоимость разведочных скважин, находящихся в консервации более одного года, составила 102 млн долл. США и 54 млн долл. США по состоянию на 30 июня 2015 г. и 31 декабря 2014 г. соответственно. В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2015 г., стоимость разведочных скважин, находящихся в консервации, на расходы не списывалась.

### Примечание 9. Деловая репутация и прочие нематериальные активы

Информация о балансовой стоимости деловой репутации и прочих нематериальных активов по состоянию на 30 июня 2015 г. и 31 декабря 2014 г. приведена ниже.

	По состоянию на	
	30 июня 2015	31 декабря 2014
Амортизируемые нематериальные активы		
Программное обеспечение	312	332
Лицензии и прочие нематериальные активы	244	257
Деловая репутация	604	604
<b>Итого деловая репутация и прочие нематериальные активы</b>	<b>1 160</b>	<b>1 193</b>

Вся деловая репутация относится к сегменту переработки, торговли и сбыта. В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2015 г., не было никаких изменений в деловой репутации.

### Примечание 10. Активы для продажи

15 апреля 2014 г. компания Группы заключила соглашение с компанией группы Sinorec о продаже 50% доли в компании Caspian Investment Resources Ltd., занимающейся добычей углеводородов в Казахстане. 3 июня 2015 г. компания Группы подписала с компанией группы Sinorec новое соглашение о продаже, заменяющее первоначальное, по цене 1 067 млн долл. США. Завершение сделки, требовавшей согласования с государственными органами, состоялось 20 августа 2015 г. По состоянию на 30 июня 2015 г. Группа отразила соответствующие активы и обязательства в консолидированном балансе как «активы и обязательства для продажи». Статья «Активы для продажи» включает основные средства в сумме 1 140 млн долл. США, денежные средства и их эквиваленты в сумме 415 млн долл. США, прочие оборотные активы в сумме 123 млн долл. США и прочие внеоборотные активы в сумме 36 млн долл. США. Статья «Обязательства, относящиеся к активам для продажи» включает краткосрочные обязательства в сумме 56 млн долл. США и долгосрочные обязательства в сумме 171 млн долл. США, состоящие в основном из долгосрочной задолженности по кредитам и займам и кредиторской задолженности, напрямую относящихся и подлежащих выбытию вместе с активами, подлежащими продаже. В 2014 г. Группа признала убыток от обесценения активов для продажи в сумме 358 млн долл. США. В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2015 г., Группа признала дополнительный убыток от обесценения активов для продажи в сумме 80 млн долл. США. Активы и обязательства для продажи относятся к сегменту разведки и добычи.

**Примечание 11. Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочной задолженности**

	По состоянию на	
	30 июня 2015	31 декабря 2014
Краткосрочные кредиты и займы от сторонних организаций	1 105	323
Краткосрочные кредиты и займы от связанных организаций	80	84
Текущая часть долгосрочной задолженности	240	1 761
<b>Итого краткосрочные займы и текущая часть долгосрочной задолженности</b>	<b>1 425</b>	<b>2 168</b>

Краткосрочные кредиты и займы от сторонних организаций включают суммы 979 млн долл. США и 230 млн долл. США, подлежащие уплате в долларах США, а также суммы 126 млн долл. США и 93 млн долл. США, подлежащие уплате в прочих валютах, по состоянию на 30 июня 2015 г. и 31 декабря 2014 г. соответственно. Средневзвешенная процентная ставка по краткосрочным кредитам и займам от сторонних организаций по состоянию на 30 июня 2015 г. и 31 декабря 2014 г. составляла 2,77% и 4,44% годовых соответственно. Около 84% от суммы задолженности по краткосрочным кредитам и займам от сторонних организаций обеспечено запасами.

**Примечание 12. Долгосрочная задолженность по кредитам и займам**

	По состоянию на	
	30 июня 2015	31 декабря 2014
Долгосрочные кредиты и займы от сторонних организаций	6 124	5 898
Долгосрочные займы от связанных организаций	1	-
Конвертируемые облигации в долларах США со ставкой 2,625% и сроком погашения в 2015 г.	-	1 488
Неконвертируемые облигации в долларах США со ставкой 6,356% и сроком погашения в 2017 г.	500	500
Неконвертируемые облигации в долларах США со ставкой 3,416% и сроком погашения в 2018 г.	1 500	1 500
Неконвертируемые облигации в долларах США со ставкой 7,250% и сроком погашения в 2019 г.	598	597
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
Неконвертируемые облигации в долларах США со ставкой 4,563% и сроком погашения в 2023 г.	1 500	1 500
Долгосрочные обязательства по аренде	124	141
Общая сумма долгосрочной задолженности	11 845	13 122
Текущая часть долгосрочной задолженности	(240)	(1 761)
<b>Итого долгосрочная задолженность по кредитам и займам</b>	<b>11 605</b>	<b>11 361</b>

**Долгосрочные кредиты и займы**

Долгосрочные кредиты и займы от сторонних организаций включают суммы 4 016 млн долл. США и 4 121 млн долл. США, подлежащие уплате в долларах США, суммы 1 135 млн долл. США и 1 121 млн долл. США, подлежащие уплате в рублях, суммы 957 млн долл. США и 640 млн долл. США, подлежащие уплате в евро, а также суммы 16 млн долл. США и 16 млн долл. США, подлежащие уплате в прочих валютах, по состоянию на 30 июня 2015 г. и 31 декабря 2014 г. соответственно. Данные кредиты и займы имеют сроки погашения от 2015 до 2024 гг. Средневзвешенная процентная ставка по долгосрочным кредитам и займам от сторонних организаций по состоянию на 30 июня 2015 г. и 31 декабря 2014 г. составляла 4,85% и 4,65% годовых соответственно. Часть долгосрочных кредитов и займов содержит финансовые ковенанты, выполнение которых обеспечивается Группой. Около 6% от суммы задолженности по долгосрочным кредитам и займам от сторонних организаций обеспечено экспортными поставками и основными средствами.

## Примечание 12. Долгосрочная задолженность по кредитам и займам (продолжение)

### *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 конвертировались в АДР Компании (одна АДР равна одной обыкновенной акции Компании). В июне 2015 г. компания Группы погасила все выпущенные облигации в соответствии с условиями их выпуска.

### *Неконвертируемые облигации в долларах США*

В апреле 2013 г. компания Группы выпустила два транша неконвертируемых облигаций общей стоимостью 3 млрд долл. США. Первый транш стоимостью 1,5 млрд долл. США был размещен со сроком погашения 5 лет и купонной доходностью 3,416% годовых. Второй транш стоимостью 1,5 млрд долл. США был размещен со сроком погашения 10 лет и купонной доходностью 4,563% годовых. Оба транша были размещены по номинальной стоимости и имеют полугодовой купон.

В ноябре 2010 г. компания Группы выпустила два транша неконвертируемых облигаций общей стоимостью 1 млрд долл. США со сроком погашения 10 лет и купонной доходностью 6,125% годовых. Первый транш стоимостью 800 млн долл. США был размещен по цене 99,081% от номинальной стоимости облигаций с итоговой доходностью 6,250%. Второй транш стоимостью 200 млн долл. США был размещен по цене 102,44% от номинальной стоимости с итоговой доходностью 5,80%. Все облигации имеют полугодовой купон.

В ноябре 2009 г. компания Группы выпустила два транша неконвертируемых облигаций общей стоимостью 1,5 млрд долл. США. Первый транш 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 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%. Все облигации имеют полугодовой купон. В ноябре 2014 г. Компания погасила облигации первого транша в соответствии с условиями их выпуска.

В июне 2007 г. компания Группы выпустила неконвертируемые облигации общей стоимостью 1 млрд долл. США. Облигации общей стоимостью 500 млн долл. США были размещены со сроком погашения 10 лет с купонной доходностью 6,356% годовых. Остальные облигации были размещены со сроком погашения 15 лет с купонной доходностью 6,656% годовых. Все облигации были размещены по номинальной стоимости и по ним выплачивается полугодовой купон.

## Примечание 13. Пенсионное обеспечение

Группа финансирует пенсионный план с установленными выплатами, действие которого распространяется на большую часть персонала Группы. Один вид пенсионного плана основывается на выслуге лет и размере оклада по состоянию на конец 2003 г., а также на полученных за период работы наградах. Другой вид пенсионного плана основывается на величине заработной платы. 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 ОАО «Негосударственный пенсионный фонд «ЛУКОЙЛ-ГАРАНТ».

### Примечание 13. Пенсионное обеспечение (продолжение)

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.

Чистые расходы на пенсионное обеспечение расшифрованы в приведенной ниже таблице.

	За 3 месяца, закончившихся 30 июня 2015	За 3 месяца, закончившихся 30 июня 2014	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014
Стоимость вклада текущего года службы	2	4	4	8
Процентные расходы	5	5	9	10
Минус расчетная рентабельность активов пенсионного плана	(2)	(2)	(4)	(4)
Амортизация стоимости вклада предыдущей службы	2	3	4	7
<b>Итого чистые расходы за период</b>	<b>7</b>	<b>10</b>	<b>13</b>	<b>21</b>

### Примечание 14. Акционерный капитал

#### Обыкновенные акции

	По состоянию на 30 июня 2015 (тыс. штук)	По состоянию на 31 декабря 2014 (тыс. штук)
Зарегистрировано и выпущено по номинальной стоимости 0,025 руб. за штуку	850 563	850 563
Собственные акции, выкупленные у акционеров	(95 697)	(95 697)
<b>Акции в обращении</b>	<b>754 866</b>	<b>754 866</b>

#### Прибыль на акцию

Базовая и разводненная прибыль на одну акцию за отчетные периоды рассчитана следующим образом:

	За 3 месяца, закончившихся 30 июня 2015	За 3 месяца, закончившихся 30 июня 2014	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014
Чистая прибыль, относящаяся к ПАО «ЛУКОЙЛ»	1 005	2 389	1 695	4 122
Плюс проценты и начисления по конвертируемым облигациям в долларах США со ставкой 2,625% годовых и сроком погашения в 2015 г. (за вычетом налога по действующей ставке)	14	17	30	33
<b>Итого разводненная чистая прибыль, относящаяся к ПАО «ЛУКОЙЛ»</b>	<b>1 019</b>	<b>2 406</b>	<b>1 725</b>	<b>4 155</b>
Средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении (тыс. штук)	754 866	754 866	754 866	754 866
Плюс собственные акции для целей конвертирования облигаций (тыс. штук)	18 291	21 617	19 945	21 617
<b>Средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении, при условии разводнения (тыс. штук)</b>	<b>773 157</b>	<b>776 483</b>	<b>774 811</b>	<b>776 483</b>
Прибыль на одну обыкновенную акцию, относящаяся к ПАО «ЛУКОЙЛ» (в долларах США):				
базовая прибыль	1,33	3,16	2,25	5,46
разводненная прибыль	1,32	3,10	2,23	5,35



## Примечание 14. Акционерный капитал (продолжение)

### *Дивиденды*

На ежегодном Общем собрании акционеров, состоявшемся 25 июня 2015 г., было принято решение о выплате дивидендов за 2014 г. в размере 94,00 рубля на одну обыкновенную акцию, что на дату объявления дивидендов составляло 1,74 долл. США. На внеочередном Общем собрании акционеров, состоявшемся 12 декабря 2014 г., было принято решение о выплате промежуточных дивидендов по результатам первого полугодия 2014 г. в размере 60,00 рублей на одну обыкновенную акцию, что на дату объявления дивидендов составляло 1,10 долл. США. Таким образом, совокупный размер дивидендов за 2014 г. составил 154,00 рубля на одну обыкновенную акцию, что составило 2,84 долл. США. Совокупный размер дивидендов за 2013 г. составил 110,00 рублей на одну обыкновенную акцию, что составило 3,32 долл. США. Задолженность по дивидендам в сумме 1 282 млн долл. США и 733 млн долл. США включена в статью «Прочие краткосрочные обязательства» консолидированных балансов по состоянию на 30 июня 2015 г. и 31 декабря 2014 г. соответственно.

## Примечание 15. Финансовые и производные инструменты

### *Справедливая стоимость*

Справедливая стоимость денежных средств и их эквивалентов (Категория 1), дебиторской задолженности и долгосрочной дебиторской задолженности (Категория 3) приблизительно равна их учетной стоимости, отраженной в промежуточной 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 отличается от сумм, отраженных в промежуточной консолидированной финансовой отчетности. Предполагаемая справедливая стоимость долгосрочных долговых обязательств по состоянию на 30 июня 2015 г. и 31 декабря 2014 г. составила 11 354 млн долл. США и 11 259 млн долл. США соответственно. Справедливая стоимость долгосрочных кредитов и займов (Категория 3) была рассчитана 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. Справедливая стоимость облигаций (Категория 1) была рассчитана с использованием рыночных котировок по состоянию на 30 июня 2015 г. и 31 декабря 2014 г. соответственно.

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2015 г., у Группы 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 составе прибылей или убытков.

**Примечание 15. Финансовые и производные 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. договоры 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 30 июня 2015				По состоянию на 31 декабря 2014			
	Категория			Итого	Категория			Итого
	1	2	3		1	2	3	
Активы								
Товарные производные								
финансовые инструменты	-	1 918	-	1 918	-	7 688	-	7 688
<b>Итого активы</b>	-	<b>1 918</b>	-	<b>1 918</b>	-	<b>7 688</b>	-	<b>7 688</b>
Обязательства								
Товарные производные								
финансовые инструменты	-	(1 909)	-	(1 909)	-	(6 688)	-	(6 688)
<b>Итого обязательства</b>	-	<b>(1 909)</b>	-	<b>(1 909)</b>	-	<b>(6 688)</b>	-	<b>(6 688)</b>
<b>Чистые активы</b>	-	<b>9</b>	-	<b>9</b>	-	<b>1 000</b>	-	<b>1 000</b>

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 оценок по справедливой стоимости. 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.

**Примечание 15. Финансовые и производные инструменты (продолжение)**

**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. 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 приведена ниже.

	По состоянию на 30 июня 2015	По состоянию на 31 декабря 2014
<b>Активы</b>		
Дебиторская задолженность	1 918	7 688
<b>Обязательства</b>		
Кредиторская задолженность	(1 909)	(6 688)

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, в консолидированном балансе был произведен зачет и отражены дебиторская задолженность в сумме 166 млн долл. США и кредиторская задолженность в сумме 157 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» и в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2015 и 2014 гг., составили чистый убыток в сумме 462 млн долл. США (из которых реализованная прибыль составила 571 млн долл. США и нереализованный убыток составил 1 033 млн долл. США) и чистый убыток в сумме 109 млн долл. США (из которых реализованный убыток составил 46 млн долл. США и нереализованный убыток составил 63 млн долл. США) соответственно.

Для каждой трейдинговой компании Группы определяется предельный объем незахеджированных товарных позиций с фиксированной ценой, основанный на сочетании ограничения количества и сумм, подверженных риску. Чистая товарная позиция Группы оценивается ежедневно.

Финансовые и товарные производные контракты подвержены ценовым колебаниям. Эти колебания обычно компенсируются ценой хеджируемых базовых позиций. Будущие изменения рыночных цен определенных финансовых инструментов могут привести к внебалансовым рискам, превышающим суммы, отраженные в консолидированных балансах.

## Примечание 15. Финансовые и производные инструменты (продолжение)

### *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 30 июня 2015 г. была незначительной.

Влияние производных финансовых инструментов по валютным операциям на консолидированный отчет о совокупном доходе в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2015 г., было незначительным. Сальдо по незакрытым валютным своп контрактам по состоянию на 30 июня 2015 г. также было незначительным.

### *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 незначительный кредитный риск, поскольку торгуются на Нью-Йоркской товарной бирже или бирже «ИнтерконтиненталЭкшчендж» (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 30 июня 2015 г. у Группы отсутствовали производные финансовые инструменты с такими свойствами в отношении кредитных рисков, которые отражались бы как обязательства. Группа отразила 7 млн долл. США как обеспечение для внебиржевых производных контрактов. Если бы по состоянию на 30 июня 2015 г. кредитный рейтинг Группы снизился на один уровень с текущего «ВВВ-» (Стандарт энд Пурс) и стал бы ниже инвестиционного рейтинга, Группа была бы вынуждена отразить дополнительное обеспечение на 8 млн долл. США перед контрагентами за внебиржевые производные контракты посредством денежных средств или аккредитивов. Максимальное обеспечение, основанное на максимальном понижении рейтинга, составило бы 20 млн долл. США.

## Примечание 16. 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 феврале 2013 г. Группа приступила к строительству комплекса глубокой переработки вакуумного газойля на нефтеперерабатывающем заводе ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка». Окончание строительства запланировано на конец 2015 г. По состоянию на 30 июня 2015 г. размер обязательств, связанных со строительством комплекса, оценивается в 220 млн долл. США.

Группа имеет обязательства, связанные с осуществлением капитальных вложений по различным соглашениям о разделе продукции, в размере 238 млн долл. США в течение последующих 23 лет.

Компания подписала трехлетнее соглашение с компанией EDC Group Advisory Company Limited на 2013-2015 гг., по которому Группе будут оказаны услуги по бурению. Объем таких услуг определяется на основе программы капитального строительства, которая ежегодно пересматривается. По состоянию на 30 июня 2015 г. размер обязательств, связанных со строительством, по данному соглашению в течение второй половины 2015 г. оценивается в 419 млн долл. США.

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, которая ежегодно пересматривается. По состоянию на 30 июня 2015 г. размер обязательств, связанных с капитальным строительством, по данному соглашению в течение второй половины 2015 г. оценивается в 57 млн долл. США.

Группа подписала несколько соглашений на строительство платформ на шельфе Каспийского моря. По состоянию на 30 июня 2015 г. размер этих обязательств оценивается в 520 млн долл. США.

### *Обязательства по операционной аренде*

Компании Группы имеют обязательства, относящиеся в основном к операционной аренде автозаправочных станций и морских судов, в размере 382 млн долл. США. Расходы по операционной аренде составили 79 млн долл. США, 74 млн долл. США, 144 млн долл. США и 162 млн долл. США за три месяца, закончившихся 30 июня 2015 и 2014 гг., и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 и 2014 гг., соответственно. Обязательства по выплате минимальных платежей по данной аренде по состоянию на 30 июня 2015 г. представлены следующим образом:

	По состоянию на 30 июня 2015
за 6 месяцев, заканчивающихся 31 декабря 2015 г.	111
2016 финансовый год	99
2017 финансовый год	51
2018 финансовый год	36
2019 финансовый год	32
в последующие годы	53

## Примечание 16. Условные события и обязательства (продолжение)

### *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 или 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 промежуточной консолидированной финансовой отчетности обязательств, которые могли бы отрицательно повлиять на результаты хозяйственной деятельности или финансовое положение Группы.

### *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 (в объеме, предполагающем получение Группой в будущем экономической выгоды от использования) 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.

## Примечание 16. Условные события и обязательства (продолжение)

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 времени.

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 осуществляет налоговое планирование и принимает управленческие решения на основании законодательства, существующего 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.

### *Судебные разбирательства*

27 ноября 2001 г. Archangel Diamond Corporation (далее – АДК), канадская алмазодобывающая компания, подала иск в Окружной суд города Денвер, штат Колорадо, против ОАО «Архангельскеолдобыча» (далее – АГД), компании Группы, и Компании (далее – Ответчики). АДК заявила, 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. Однако 21 ноября 2005 г. в связи с допущенной процессуальной ошибкой Верховный суд штата Колорадо вернул дело в Апелляционный суд штата Колорадо, который, в свою очередь, вернул дело в Окружной суд. 20 октября 2011 г. Окружной суд города Денвер вынес решение об оставлении без рассмотрения всех исковых требований к Компании в связи с отсутствием юрисдикции. Данное решение было подтверждено Апелляционным судом штата Колорадо 23 августа 2012 г. 1 июля 2013 г. Верховный суд штата Колорадо отказал в удовлетворении поданного АДК ходатайства об истребовании дела из нижестоящего суда в вышестоящий. Дело в суде штата завершено.

6 января 2012 г. АДК подала иск в Окружной суд округа Колорадо, США (федеральный суд), повторно выдвигая претензии, уже отклоненные ранее Окружным судом города Денвер (суд штата). Компания подала ходатайство о прекращении дела в Федеральный суд. 18 декабря 2014 г. федеральный суд удовлетворил ходатайство из-за отсутствия персональной юрисдикции в отношении Компании и на основании неудобного места рассмотрения дела (*forum non conveniens*). АДК подала апелляцию и дело ожидает решения в Апелляционном суде США по десятому округу. Компания планирует добиваться отклонения дела и решительно защищать свою позицию. Руководство считает, что конечный результат данного разбирательства не окажет значительного негативного влияния на финансовое состояние Группы.

## Примечание 16. Условные события и обязательства (продолжение)

В 2011 г. Полицейское управление уезда Прахова (Отдел по расследованию фактов мошенничества), Румыния, инициировало проверку нескольких румынских юридических и физических лиц в связи с уклонением от уплаты налогов и отмыванием денежных средств. В рамках указанной проверки было начато расследование в отношении PETROTEL-LUKOIL S.A., компании Группы. В июне 2014 г. Прокуратура Апелляционного суда г. Плоешти (далее – Прокуратура) вынесла постановление о возбуждении уголовного дела по фактам уклонения от уплаты налогов и отмывания денежных средств в отношении завода PETROTEL-LUKOIL S.A. и его генерального директора, предъявив соответствующие обвинения. Сумма претензий составила ориентировочно 300 млн долл. США. В отношении завода применены обеспечительные меры в виде ареста стратегических запасов топлива, основных средств и денежных средств на счетах. В настоящее время ведется предварительное расследование этого уголовного дела, продолжается налоговая проверка за 2010-2014 гг., от результатов которой зависит дальнейшее развитие данного дела. 8 июля 2015 г. в отношении генерального директора PETROTEL-LUKOIL S.A., пяти его заместителей и одного члена Административного совета предъявлены новые обвинения по умышленной растрате кредитов и отмыванию денежных средств. 20 июля 2015 г. аналогичные обвинения предъявлены в отношении LUKOIL Europe Holdings B.V., а 29 июля 2015 г. – в отношении PETROTEL-LUKOIL S.A. Сумма дополнительных претензий, кроме 300 млн долл. США, составила ориентировочно 2,2 млрд долл. США. Данная сумма, упомянутая прокурором в обвинительном акте, не является окончательной. Она может быть пересмотрена судом на протяжении всего разбирательства на основании представляемых доказательств. При этом руководство PETROTEL-LUKOIL S.A. совместно с юридическими и налоговыми консультантами активно отстаивает законные интересы завода, представляет все необходимые заключения, пояснения и комментарии и подготавливает исчерпывающую доказательственную базу для полного опровержения обвинений со стороны Прокуратуры. 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.

### *Политическая ситуация*

В течение 2014-2015 гг. наблюдался рост политической и экономической нестабильности на Украине. Несмотря на то, что активы и операции Группы на территории Украины незначительны, Группа следит за ситуацией и оценивает риски, связанные с ее деятельностью на территории Украины. По состоянию на 31 декабря 2014 г. Группа признала убыток от обесценения в отношении активов для продажи в сумме 85 млн долл. США и в отношении деловой репутации в сумме 19 млн долл. США. Руководство считает, что в настоящее время какие-либо иные существенные потенциальные убытки, или убытки, которые могут быть оценены с достаточной долей вероятности, в связи с ситуацией на Украине отсутствуют.



#### **Примечание 16. Условные события и обязательства (продолжение)**

В июле-сентябре 2014 г. США, ЕС и некоторые другие страны ввели ряд секторальных санкций в отношении российских компаний, включая Компанию. Данные санкции предусматривают ограничения для компаний и лиц из США и ЕС по предоставлению товаров, услуг и технологий (за исключением оказания финансовых услуг Компании), которые могут быть использованы на территории Российской Федерации в рамках реализации проектов по разведке и добыче нефти на глубоководном шельфе и в Арктике, а также сланцевой нефти. Компания учитывает указанные санкции в своей деятельности и на постоянной основе осуществляет их мониторинг, а также проводит анализ влияния санкций на финансовое положение и результаты хозяйственной деятельности Компании.

Группа подвержена политическим, экономическим и юридическим рискам в связи с операциями в Ираке. Оценивая риски, связанные с проектами в Ираке, руководство Группы считает, что они не оказывают значительного негативного влияния на финансовое состояние Группы.

#### **Примечание 17. 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 зависимым перерабатывающим заводом.

Ниже приведена информация об операциях со связанными сторонами, которые не раскрыты в других примечаниях к промежуточной консолидированной финансовой отчетности. Прочие операции со связанными сторонами также раскрыты в примечаниях 4, 6, 11, 12 и 18.

Выручка от реализации нефти и нефтепродуктов связанным сторонам составила 170 млн долл. США, 104 млн долл. США, 302 млн долл. США и 177 млн долл. США за три месяца, закончившихся 30 июня 2015 и 2014 гг., и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 и 2014 гг., соответственно.

Выручка от прочей реализации связанным сторонам составила 7 млн долл. США, 7 млн долл. США, 13 млн долл. США и 16 млн долл. США за три месяца, закончившихся 30 июня 2015 и 2014 гг., и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 и 2014 гг., соответственно.

Приобретение нефти и нефтепродуктов от связанных сторон составило 296 млн долл. США, 615 млн долл. США, 544 млн долл. США и 1 114 млн долл. США за три месяца, закончившихся 30 июня 2015 и 2014 гг., и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 и 2014 гг., соответственно.

В течение трех месяцев, закончившихся 30 июня 2015 и 2014 гг., и в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2015 и 2014 гг., связанными сторонами были оказаны услуги по процессингу на 37 млн долл. США, 33 млн долл. США, 79 млн долл. США и 90 млн долл. США соответственно.

Прочие закупки от связанных сторон составили 40 млн долл. США, 54 млн долл. США, 80 млн долл. США и 100 млн долл. США за три месяца, закончившихся 30 июня 2015 и 2014 гг., и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 и 2014 гг., соответственно.

Дебиторская задолженность связанных сторон перед Группой, включая краткосрочные займы и авансы, составила 292 млн долл. США и 235 млн долл. США по состоянию на 30 июня 2015 г. и 31 декабря 2014 г. соответственно. Задолженность Группы перед связанными сторонами составила 236 млн долл. США и 246 млн долл. США по состоянию на 30 июня 2015 г. и 31 декабря 2014 г. соответственно.

## Примечание 18. Программа вознаграждения

В декабре 2012 г. Компания ввела программу по вознаграждению определенных членов руководства на период с 2013 по 2017 гг. Эта программа предусматривает 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, утвержденной акционерами. Выплата этого вознаграждения зависит от выполнения Группой определенных ключевых показателей деятельности на ежегодной основе. Вторая часть вознаграждения основана на росте курса акций Компании в период с 2013 по 2017 гг. и предусматривает право его получения по окончании срока действия программы. Количество условно закрепляемых акций составляет около 19 млн штук.

По первой части программы Группа признала обязательство, определенное на основе ожидаемых дивидендов и количества условно закрепленных акций.

Вторая часть программы была также классифицирована как обязательство. Справедливая стоимость данной части программы на дату ее введения и отчетную дату была определена в сумме 249 млн долл. США и 244 млн долл. США соответственно и была рассчитана с использованием модели опционного ценообразования Блэка-Шоулза-Мертонна. В расчете справедливой стоимости на отчетную дату были использованы: безрисковая процентная ставка, равная 10,9% годовых; ожидаемая дивидендная доходность, равная 6,45% годовых; срок до окончания программы – три года; фактор волатильности, равный 14,44%. Ожидаемый фактор волатильности был определен на основе данных исторической волатильности акций Компании в течение девяти лет до января 2015 г.

По данной программе вознаграждения доходы Группы составили 5 млн долл. США за три месяца, закончившихся 30 июня 2015 г., расходы Группы составили 38 млн долл. США, 62 млн долл. США и 59 млн долл. США, за три месяца, закончившихся 30 июня 2014 г. и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 и 2014 гг., соответственно. По состоянию на 30 июня 2015 г. и 31 декабря 2014 г. 53 млн долл. США и 44 млн долл. США были включены в состав статьи «Прочие краткосрочные обязательства» консолидированного баланса соответственно.

По состоянию на 30 июня 2015 г. существуют непризнанные расходы в сумме 122 млн долл. США, по которым безусловное право на вознаграждение еще не получено. Данные расходы Группа предполагает признавать постепенно до декабря 2017 г.

## Примечание 19. Сегментная информация

Ниже представлена информация о производственных и географических сегментах деятельности Группы за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 и 2014 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 19. Сегментная информация (продолжение)

Сегменты деятельности

За 3 месяца, закончившихся 30 июня 2015 г.

	Разведка и добыча	Переработка, торговля и сбыт	Нефтехимия	Энергетика	Прочие	Исключения	Итого
Выручка от реализации							
Сторонние организации	1 287	26 261	263	228	65	-	28 104
Межсегментная деятельность	8 382	214	59	283	107	(9 045)	-
Итого выручка от реализации	9 669	26 475	322	511	172	(9 045)	28 104
Операционные расходы	1 231	542	116	361	95	(282)	2 063
Износ и амортизация	1 688	445	12	88	35	(82)	2 186
Расходы по процентам	187	189	18	26	147	(384)	183
Налог на прибыль	243	27	4	-	-	(7)	267
Чистая прибыль (чистый убыток)	798	547	(18)	(162)	(109)	(51)	1 005
Итого активы	76 097	73 010	797	3 623	28 470	(70 648)	111 349
Капитальные затраты	2 330	474	27	41	18	-	2 890

За 3 месяца, закончившихся 30 июня 2014 г.

	Разведка и добыча	Переработка, торговля и сбыт	Нефтехимия	Энергетика	Прочие	Исключения	Итого
Выручка от реализации							
Сторонние организации	1 805	35 813	255	311	21	-	38 205
Межсегментная деятельность	10 703	325	66	440	222	(11 756)	-
Итого выручка от реализации	12 508	36 138	321	751	243	(11 756)	38 205
Операционные расходы	1 617	745	153	516	178	(651)	2 558
Износ и амортизация	2 024	373	8	84	30	(34)	2 485
Расходы по процентам	170	170	11	33	182	(411)	155
Налог на прибыль	443	21	1	(2)	7	1	471
Чистая прибыль (чистый убыток)	1 538	1 437	(64)	(148)	(300)	(74)	2 389
Итого активы	82 680	78 859	664	4 587	21 737	(72 648)	115 879
Капитальные затраты	3 445	892	48	70	35	-	4 490

**Примечание 19. Сегментная информация (продолжение)**

За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 г.

	Разведка и добыча	Переработка, торговля и сбыт	Нефтехимия	Энергетика	Прочие	Исключения	Итого
Выручка от реализации							
Сторонние организации	2 331	47 909	427	519	108	-	51 294
Межсегментная деятельность	15 231	420	106	557	202	(16 516)	-
Итого выручка от реализации	17 562	48 329	533	1 076	310	(16 516)	51 294
Операционные расходы	2 334	998	230	679	177	(547)	3 871
Износ и амортизация	3 017	791	18	182	77	(80)	4 005
Расходы по процентам	317	331	31	44	277	(648)	352
Налог на прибыль	422	79	5	2	4	(26)	486
Чистая прибыль (чистый убыток)	1 683	1 030	(18)	(151)	(687)	(162)	1 695
Итого активы	76 097	73 010	797	3 623	28 470	(70 648)	111 349
Капитальные затраты	4 306	875	56	49	34	-	5 320

За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г.

	Разведка и добыча	Переработка, торговля и сбыт	Нефтехимия	Энергетика	Прочие	Исключения	Итого
Выручка от реализации							
Сторонние организации	2 381	70 027	620	808	50	-	73 886
Межсегментная деятельность	21 296	724	163	888	613	(23 684)	-
Итого выручка от реализации	23 677	70 751	783	1 696	663	(23 684)	73 886
Операционные расходы	2 959	1 502	328	1 046	497	(1 465)	4 867
Износ и амортизация	3 002	756	17	169	59	(6)	3 997
Расходы по процентам	328	326	21	59	359	(798)	295
Налог на прибыль	853	220	4	-	21	40	1 138
Чистая прибыль (чистый убыток)	3 315	1 235	(75)	(76)	(339)	62	4 122
Итого активы	82 680	78 859	664	4 587	21 737	(72 648)	115 879
Капитальные затраты	6 170	1 339	80	78	55	-	7 722

Примечание 19. Сегментная информация (продолжение)

Географические сегменты

	За 3 месяца, закончившихся 30 июня 2015	За 3 месяца, закончившихся 30 июня 2014	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014
Реализация нефти на территории России	710	953	1 312	1 937
Экспорт нефти и реализация нефти зарубежными дочерними компаниями	7 477	8 869	13 640	16 363
Реализация нефтепродуктов на территории России	2 841	4 198	4 986	7 902
Экспорт нефтепродуктов и реализация нефтепродуктов зарубежными дочерними компаниями	15 529	22 318	28 373	43 637
Реализация продуктов нефтехимии в России	116	39	166	171
Экспорт продуктов нефтехимии и реализация продуктов нефтехимии зарубежными дочерними компаниями	169	234	301	489
Прочая реализация на территории России	585	799	1 169	1 792
Прочая реализация на экспорт и прочая реализация зарубежными дочерними компаниями	677	795	1 347	1 595
<b>Итого выручка от реализации</b>	<b>28 104</b>	<b>38 205</b>	<b>51 294</b>	<b>73 886</b>

За 3 месяца, закончившихся 30 июня 2015 г.

	Россия	За рубежом	Исключения	Итого
Выручка от реализации				
Сторонние организации	4 362	23 742	-	28 104
Межсегментная деятельность	6 075	28	(6 103)	-
<b>Итого выручка от реализации</b>	<b>10 437</b>	<b>23 770</b>	<b>(6 103)</b>	<b>28 104</b>
Операционные расходы	1 480	524	59	2 063
Износ и амортизация	1 311	876	(1)	2 186
Расходы по процентам	66	153	(36)	183
Налог на прибыль	218	56	(7)	267
Чистая прибыль (чистый убыток)	1 245	(190)	(50)	1 005
Итого активы	91 485	37 007	(17 143)	111 349
Капитальные затраты	1 785	1 105	-	2 890

За 3 месяца, закончившихся 30 июня 2014 г.

	Россия	За рубежом	Исключения	Итого
Выручка от реализации				
Сторонние организации	6 314	31 891	-	38 205
Межсегментная деятельность	9 902	19	(9 921)	-
<b>Итого выручка от реализации</b>	<b>16 216</b>	<b>31 910</b>	<b>(9 921)</b>	<b>38 205</b>
Операционные расходы	1 962	586	10	2 558
Износ и амортизация	1 208	1 277	-	2 485
Расходы по процентам	24	153	(22)	155
Налог на прибыль	438	32	1	471
Чистая прибыль (чистый убыток)	2 538	(76)	(73)	2 389
Итого активы	93 164	40 152	(17 437)	115 879
Капитальные затраты	3 267	1 223	-	4 490

**Примечание 19. Сегментная информация (продолжение)**

За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 г.

	Россия	За рубежом	Исключения	Итого
Выручка от реализации				
Сторонние организации	7 844	43 450	-	51 294
Межсегментная деятельность	11 298	49	(11 347)	-
Итого выручка от реализации	19 142	43 499	(11 347)	51 294
Операционные расходы	2 702	1 050	119	3 871
Износ и амортизация	2 551	1 454	-	4 005
Расходы по процентам	120	290	(58)	352
Налог на прибыль	453	59	(26)	486
Чистая прибыль (чистый убыток)	2 015	(158)	(162)	1 695
Итого активы	91 485	37 007	(17 143)	111 349
Капитальные затраты	3 288	2 032	-	5 320

За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г.

	Россия	За рубежом	Исключения	Итого
Выручка от реализации				
Сторонние организации	12 341	61 545	-	73 886
Межсегментная деятельность	19 862	39	(19 901)	-
Итого выручка от реализации	32 203	61 584	(19 901)	73 886
Операционные расходы	3 789	997	81	4 867
Износ и амортизация	2 458	1 539	-	3 997
Расходы по процентам	41	295	(41)	295
Налог на прибыль	1 025	73	40	1 138
Чистая прибыль (чистый убыток)	4 492	(434)	64	4 122
Итого активы	93 164	40 152	(17 437)	115 879
Капитальные затраты	5 519	2 203	-	7 722

Реализация Группы сторонним компаниям за рубежом включает продажи в Швейцарии на сумму 12 984 млн долл. США, 18 079 млн долл. США, 23 951 млн долл. США и 36 563 млн долл. США за три месяца, закончившихся 30 июня 2015 и 2014 гг., и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 и 2014 гг., соответственно. Реализация Группы сторонним компаниям за рубежом включает продажи в США на сумму 2 477 млн долл. США, 2 667 млн долл. США, 3 797 млн долл. США и 5 006 млн долл. США за три месяца, закончившихся 30 июня 2015 и 2014 гг., и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 и 2014 гг., соответственно. Эти суммы отнесены к отдельным странам на основе страны регистрации дочерних компаний, которые произвели данные продажи.

**Примечание 20. События после отчетной даты**

В соответствии с требованиями раздела 855 «События после отчетной даты» Кодификации Группа оценивала события после отчетной даты до даты, когда промежуточная консолидированная финансовая отчетность была готова к публикации. Таким образом, события после отчетной даты оценивались до 26 августа 2015 г. включительно.