

# ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ

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

*Код эмитента: 00077-А*

**за 1 квартал 2018 г.**

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

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

Президент ПАО «ЛУКОЙЛ»

Дата: «15» мая 2018 г.

\_\_\_\_\_ В.Ю. Алекперов  
подпись

Главный бухгалтер

Дата: «14» мая 2018 г.

\_\_\_\_\_ В.А. Верхов  
подпись

Контактное лицо: **Илларионов Николай Анатольевич, начальник Департамента поддержания листинга и обращения акций Компании**

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 .....  | 6  |
| Раздел I. Сведения о банковских счетах, об аудиторе (аудиторской организации), оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также о лицах, подписавших ежеквартальный отчет ..... | 7  |
| 1.1. Сведения о банковских счетах эмитента .....  | 7  |
| 1.2. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента.....   | 10 |
| 1.3. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента.....   | 13 |
| 1.4. Сведения о консультантах эмитента .....  | 13 |
| 1.5. Сведения о лицах, подписавших ежеквартальный отчет .....   | 13 |
| Раздел II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента .....   | 13 |
| 2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента .....   | 13 |
| 2.2. Рыночная капитализация эмитента .....  | 14 |
| 2.3. Обязательства эмитента.....  | 14 |
| 2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность .....  | 14 |
| 2.3.2. Кредитная история эмитента.....  | 21 |
| 2.3.3. Обязательства эмитента из предоставленного им обеспечения .....  | 21 |
| 2.3.4. Прочие обязательства эмитента.....   | 23 |
| 2.4. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) ценных бумаг .....  | 23 |
| 2.4.1. Отраслевые риски .....   | 25 |
| 2.4.2. Страновые и региональные риски .....   | 27 |
| 2.4.3. Финансовые риски .....   | 27 |
| 2.4.4. Правовые риски.....  | 28 |
| 2.4.5. Риск потери деловой репутации (репутационный риск) .....   | 30 |
| 2.4.6. Стратегический риск.....   | 31 |
| 2.4.7. Риски, связанные с деятельностью эмитента .....  | 31 |
| Раздел III. Подробная информация об эмитенте .....  | 33 |
| 3.1. История создания и развитие эмитента.....  | 33 |
| 3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента .....  | 33 |
| 3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента .....  | 34 |
| 3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента .....  | 35 |
| 3.1.4. Контактная информация.....   | 35 |
| 3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика .....  | 36 |
| 3.1.6. Филиалы и представительства эмитента.....  | 36 |
| 3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента .....   | 36 |
| 3.2.1. Основные виды экономической деятельности эмитента.....   | 36 |
| 3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента .....   | 36 |
| 3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента.....   | 40 |
| 3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента .....  | 41 |
| 3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ .....   | 42 |
| 3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов .....  | 42 |
| 3.2.7. Дополнительные сведения об эмитентах, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых.....  | 43 |

|  |     |
|--|-----|
| 3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи .....   | 98  |
| 3.3. Планы будущей деятельности эмитента .....   | 98  |
| 3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях .....  | 99  |
| 3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение .....   | 101 |
| 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 .....   | 111 |
| Раздел IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента .....  | 112 |
| 4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента .....  | 112 |
| 4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств .....  | 114 |
| 4.3. Финансовые вложения эмитента .....  | 115 |
| 4.4. Нематериальные активы эмитента .....  | 120 |
| 4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований .....  | 121 |
| 4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента .....  | 129 |
| 4.7. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента .....  | 131 |
| 4.8. Конкуренты эмитента .....   | 131 |
| 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 .....   | 133 |
| 5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента .....  | 133 |
| 5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента .....   | 137 |
| 5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента .....  | 137 |
| 5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента .....   | 149 |
| 5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента .....   | 150 |
| 5.3. Сведения о размере вознаграждения и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента .....  | 164 |
| 5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, а также об организации системы управления рисками и внутреннего контроля .....   | 166 |
| 5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента .....  | 170 |
| 5.6. Сведения о размере вознаграждения и (или) компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента .....   | 172 |
| 5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента .....  | 173 |
| 5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента .....   | 174 |
| Раздел VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность .....   | 174 |
| 6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента .....   | 174 |
| 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 ..... | 174 |
| 6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном капитале эмитента, наличии специального права ('золотой акции') .....   | 176 |

|  |     |
|--|-----|
| 6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном капитале эмитента .....  | 177 |
| 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..... | 177 |
| 6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность .....   | 177 |
| 6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности .....  | 178 |
| Раздел VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация.....  | 179 |
| 7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента .....   | 180 |
| 7.2. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента.....   | 180 |
| 7.3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента .....  | 180 |
| 7.4. Сведения об учетной политике эмитента .....   | 180 |
| 7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж.....   | 180 |
| 7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершеного отчетного года.....   | 181 |
| 7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....   | 181 |
| Раздел VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах .....   | 181 |
| 8.1. Дополнительные сведения об эмитенте .....   | 181 |
| 8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного капитала эмитента .....   | 181 |
| 8.1.2. Сведения об изменении размера уставного капитала эмитента .....   | 182 |
| 8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента .....  | 182 |
| 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 .....                                    | 185 |
| 8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом .....  | 198 |
| 8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента .....   | 198 |
| 8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента .....   | 199 |
| 8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента .....   | 201 |
| 8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены .....   | 201 |
| 8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными .....  | 201 |
| 8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об обеспечении, предоставленном по облигациям эмитента с обеспечением .....                   | 204 |
| 8.4.1. Дополнительные сведения об ипотечном покрытии по облигациям эмитента с ипотечным покрытием.....   | 204 |
| 8.4.2. Дополнительные сведения о залоговом обеспечении денежными требованиями по облигациям эмитента с заложенным обеспечением денежными требованиями .....  | 204 |
| 8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента .....  | 204 |
| 8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам .....                                  | 204 |
| 8.7. Сведения об объявленных (начисленных) и (или) о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента .....   | 205 |
| 8.7.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента .....   | 205 |
| 8.7.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента.....  | 214 |

|  |     |
|--|-----|
| 8.8. Иные сведения .....   | 215 |
| 8.9. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками ..... | 215 |
| Приложение №1. Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента за 2017 г.   |     |
| Приложение №2. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента за 1 квартал 2018 г.   |     |
| Приложение №3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента за 2017 г.   |     |
| Приложение №4. Сведения об учетной политике 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).*

*В 2015 г. по решению годового Общего собрания акционеров было изменено полное и сокращенное фирменное наименование эмитента (на русском и английском языке). Изменения были зарегистрированы 6 июля 2015 г.*

*В тексте отчета в некоторых случаях может указываться предшествовавшее наименование эмитента (ОАО "ЛУКОЙЛ"), если это 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: *044525727*

Номер счета: *40702810500000000140*

Корр. счет: *30101810745250000727*

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: *044525727*

Номер счета: *407028104000000100140*

Корр. счет: *30101810745250000727*

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: *044525727*

Номер счета: *407028407001000000140*

Корр. счет: *30101810745250000727*

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: *044525727*

Номер счета: *407028406002000000140*

Корр. счет: *30101810745250000727*

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: **044525727**

Номер счета: **40702978300100000140**

Корр. счет: **30101810745250000727**

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: **044525727**

Номер счета: **40702978200200000140**

Корр. счет: **30101810745250000727**

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*

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*

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*

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., д. 16, стр. 5, этаж 3, помещение I, комн. 24е*

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: *саморегулируемая организация аудиторов "Российский Союз аудиторов" (Ассоциация)*

Место нахождения

*107031 Россия, г. Москва, Петровский пер. 8 стр. 2*

Дополнительная информация:

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

| Бухгалтерская (финансовая) отчетность, Год | Консолидированная финансовая отчетность, Год |
|--|--|
| 2013                                       | 2013   |
| 2014                                       | 2014   |
| 2015                                       | 2015   |
| 2016                                       | 2016   |
| 2017                                       | 2017   |

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 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 ПАО "ЛУКОЙЛ" (п. 10.2) предусматривает возможность проведения тендера при выборе Аудитора. Количество рекомендуемых кандидатур Аудитора Компании в случае проведения тендера не может быть менее двух и более четырех.***

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 Общим собранием акционеров Компании, 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 Общим собранием акционеров, представляет на рассмотрение Совета директоров рекомендации относительно кандидатуры Аудитора Компании, выбирая его из числа международно-признанных независимых аудиторов, обладающих высокой профессиональной репутацией.

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

Указывается информация о работах, проводимых аудитором в рамках специальных аудиторских

заданий:

***Доля вознаграждения, выплачиваемого аудитору за услуги, не связанные с аудиторскими проверками, в общем объеме выплачиваемого ему вознаграждения составляет не более 30%.***

Описывается порядок определения размера вознаграждения аудитора (аудиторской организации), указывается фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитору (аудиторской организации) по итогам последнего завершленного 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 размер оплаты аудиторских услуг по аудиту отчетности Компании за очередной год. Решением Совета директоров ПАО «ЛУКОЙЛ» от 20 июля 2017 г. размер оплаты аудиторских услуг по аудиту отчетности Компании по российским стандартам учета за 2017 год был определен в сумме 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 2017 г. 10 286 тыс. руб. (без учета НДС).

Оплата аудиторских услуг АО «КПМГ» за аудит консолидированной финансовой отчетности Компании за 2017 год, подготовленной в соответствии с требованиями Международных стандартов финансовой отчетности (МСФО), составила 246 779 тыс. руб. (без учета НДС).

#### ***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 создан с 2003 г. Он избирается по возможности из независимых членов Совета директоров Компании и возглавляется независимым директором. Если избрание Комитета из независимых членов Совета директоров Компании невозможно в силу объективных причин – большинство членов Комитета должны составлять независимые директора, а остальными членами Комитета могут быть неисполнительные директора. В отчетном периоде Комитет по аудиту состоял только из независимых директоров.

К задачам Комитета относится, в частности, оценка независимости, объективности и отсутствия конфликта интересов Аудитора Компании, включая оценку кандидатов в Аудиторы Компании, выработку предложений (рекомендаций) для Совета директоров Компании по назначению и переизбранию Аудитора Компании, по оплате его услуг и условиям его привлечения. К компетенции Комитета относится также подготовка рекомендаций относительно кандидатуры аудитора, привлекаемого для проверки консолидированной бухгалтерской отчетности ПАО «ЛУКОЙЛ», составленной в соответствии с МСФО.

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   | 2017, 3 мес. | 2018, 3 мес. |
|---|--------------|--------------|
| Производительность труда  | 22 275.89    | 8 666.14     |
| Отношение размера задолженности к собственному капиталу   | 0.43         | 0.46         |
| Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала | 0.1          | 0.08         |
| Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)  | 9.49         | 52.45        |
| Уровень просроченной задолженности, %   | 0.03         | 0.02         |

| Наименование показателя   | 2016      | 2017       |
|---|-----------|------------|
| Производительность труда  | 151 672.6 | 103 964.56 |
| Отношение размера задолженности к собственному капиталу   | 0.47      | 0.55       |
| Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала | 0.11      | 0.08       |
| Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)  | 1.21      | 3.15       |
| Уровень просроченной задолженности, %   | 0.02      | 0.01       |

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 31 декабря 2017 г. составила 1 354,9 млрд руб., что на 30,1 млрд руб., или на 2,3%, больше, чем на конец 2016 г. Рост стоимости чистых активов связан с получением Компанией чистой прибыли за 2017 г. в размере 204,4 млрд руб., который был нивелирован распределением дивидендов в течение 2017 г. на общую сумму 174,4 млрд руб. По состоянию на 31 марта 2018 г. стоимость чистых активов выросла до 1 363,3 млрд руб., увеличившись по сравнению с концом 2017 г. на 8,4 млрд руб. за счет чистой прибыли, полученной Компанией в первом квартале 2018 г.

В конце 2017 г. значение показателя отношения размера задолженности к собственному капиталу выросло до 0,55 по сравнению с 0,47 в конце 2016 г. В первом квартале 2018 г. этот показатель также

вырос до 0,46 по сравнению с 0,43 в аналогичном периоде прошлого года. Такая динамика связана с ростом краткосрочных заёмных средств и кредиторской задолженности в основном от компаний Группы «ЛУКОЙЛ». Уменьшение значения показателя отношения размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала в конце 2017 г. и первом квартале 2018 г. до 0,08 объясняется снижением долгосрочных обязательств и ростом нераспределенной прибыли Компании (значение этого показателя в конце 2016 г. составило 0,11, а в конце первого квартала 2017 г. – 0,1).

Показатель степени покрытия долгов текущими доходами (прибылью) по состоянию на конец 2017 г. вырос и составил 3,15 по сравнению с 1,21 по состоянию на конец 2016 г. В первом квартале 2018 г. этот показатель (в годовом выражении) так же вырос до 13,11 по сравнению с 2,37 в первом квартале 2017 г. Данное изменение было в основном вызвано снижением поступлений от участия в уставных капиталах других организаций.

Просроченная кредиторская задолженность в 2017 г. и в первом квартале 2018 г. находилась на низком уровне и составила соответственно 0,01% и 0,02%, что говорит о высокой финансовой дисциплине.

В результате уменьшения выручки от продаж Компании производительность труда в 2017 г. и первом квартале 2018 г. (в годовом выражении) снизилась соответственно до 103 965 и 34 665 руб./чел. по сравнению с 151 673 и 89 104 тыс. руб./чел. в 2016 г. и первом квартале 2017 г. (в годовом выражении).

## 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 31.12.2017 г. | На 31.03.2018 г. |
|-------------------------|------------------|------------------|
| Рыночная капитализация  | 2 823 445        | 3 385 667        |

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 о рыночной капитализации по итогам торгов ПАО Московская Биржа, 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,<br>млн долл. США |
|------------------|--|
| На 31.12.2017 г. | 48 993                                   |
| На 31.03.2018 г. | 59 123                                   |

## 2.3. Обязательства эмитента

### 2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность

На 31.12.2017 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: *тыс. руб.*

| Наименование показателя | Значение<br>показателя |
|-------------------------|------------------------|
|-------------------------|------------------------|

|  |             |
|--|-------------|
| Долгосрочные заемные средства                                | 127 783 740 |
| в том числе:   |             |
| кредиты  | 127 783 740 |
| займы, за исключением облигационных                          | 0           |
| облигационные займы  | 0           |
| Краткосрочные заемные средства                               | 349 997 102 |
| в том числе:   |             |
| кредиты  | 0           |
| займы, за исключением облигационных                          | 349 997 102 |
| облигационные займы  | 0           |
| Общий размер просроченной задолженности по заемным средствам | 0           |
| в том числе:   |             |
| по кредитам  | 0           |
| по займам, за исключением облигационных                      | 0           |
| по облигационным займам                                      | 0           |

Структура кредиторской задолженности

Единица измерения: *тыс. руб.*

| Наименование показателя                                 | Значение показателя |
|---|---------------------|
| Общий размер кредиторской задолженности                 | 241 569 016         |
| из нее просроченная                                     | 89 331              |
| в том числе   |                     |
| перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами | 840 139             |
| из нее просроченная                                     | 0                   |
| перед поставщиками и подрядчиками                       | 6 048 499           |
| из нее просроченная                                     | 61 949              |
| перед персоналом организации                            | 201 805             |
| из нее просроченная                                     | 0                   |
| прочая  | 234 478 573         |
| из нее просроченная                                     | 27 382              |

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 31.12.2017 года составляет 0,04%.

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 ООО "ЛУКОЙЛ-ИНФОРМ" (44,025 млн. руб. или 49% от общей суммы просроченной задолженности), договор по внедрению системы визуализации конференц-зала корпуса «Вега» здания ПАО «ЛУКОЙЛ».

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: **Акционерное общество "Российская инновационная топливно-энергетическая компания" (по заемным средствам), привлечение осуществляется в рамках ежедневного пулинга по расчетным счетам Группы "ЛУКОЙЛ"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "РИТЭК"**

Место нахождения: **443020 г. Самара ул. Ленинская, д. 120А**

ИНН: **7736036626**

ОГРН: **1028601440955**

Сумма задолженности: **93 689.67**

**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: **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%**

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: **57 600.2**

**млн. руб.**

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

**Примечание. Заемные средства предоставлены в долларах США. Сумма задолженности указана в рублях по курсу Банка России по состоянию на конец 4 квартала 2017 г.**

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

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: **40 660.05**

**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-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: **21 185.17**

**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: **18 132.45**

**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: **99.8%**

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: **20 116.7**

**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-Нижневолжскнефть"**  
Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть"**  
Место нахождения: **414000 г. Астрахань ул. Адмиралтейская, дом 1, корп. 2**

ИНН: 3444070534  
ОГРН: 1023403432766

Сумма задолженности: **21 197.26**

**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%**

На 31.03.2018 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: **тыс. руб.**

| Наименование показателя                                      | Значение показателя |
|--|---------------------|
| Долгосрочные заемные средства                                | 127 773 450         |
| в том числе:   |                     |
| кредиты  | 127 773 450         |
| займы, за исключением облигационных                          | 0                   |
| облигационные займы  | 0                   |
| Краткосрочные заемные средства                               | 346 440 205         |
| в том числе:   |                     |
| кредиты  | 0                   |
| займы, за исключением облигационных                          | 346 440 205         |
| облигационные займы  | 0                   |
| Общий размер просроченной задолженности по заемным средствам | 0                   |
| в том числе:   |                     |
| по кредитам  | 0                   |
| по займам, за исключением облигационных                      | 0                   |
| по облигационным займам                                      | 0                   |

Структура кредиторской задолженности

Единица измерения: **тыс. руб.**

| Наименование показателя                                 | Значение показателя |
|---|---------------------|
| Общий размер кредиторской задолженности                 | 150 633 416         |
| из нее просроченная                                     | 103 291             |
| в том числе   |                     |
| перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами | 703 518             |
| из нее просроченная                                     | 0                   |
| перед поставщиками и подрядчиками                       | 3 074 785           |
| из нее просроченная                                     | 88 158              |
| перед персоналом организации                            | 226 291             |
| из нее просроченная                                     | 0                   |
| прочая  | 146 628 823         |

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 31.03.2018 года составляет 0,07%.

Возникновение кредиторской 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 ООО "ЛУКОЙЛ-ИНФОРМ" (67,7 млн. руб. или 54% от общей суммы просроченной задолженности), договор на оказание услуг/работ по комплексному информационно-технологическому обеспечению ПАО «ЛУКОЙЛ».

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: **Акционерное общество "Российская инновационная топливно-энергетическая компания" (по заемным средствам), привлечение осуществляется в рамках ежедневного пулинга по расчетным счетам Группы "ЛУКОЙЛ"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "РИТЭК"**

Место нахождения: **443020 г. Самара ул. Ленинская, д. 120А**

ИНН: **7736036626**

ОГРН: **1028601440955**

Сумма задолженности: **98 502.14**

**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: **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%**

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: **57 264.9**

**млн. руб.**

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

**Примечание. Заемные средства предоставлены в долларах США. Сумма задолженности указана в рублях по курсу Банка России по состоянию на конец 1 квартала 2018 г.**

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

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: **40 712.06**

**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-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: **15 536.29**

**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: **17 004.93**

**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: **16 494.86**

**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: **99.8%**

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

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

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**

Сумма задолженности: **20 529.9**

**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.

**Эмитент не имел указанных обязательств**

### 2.3.3. Обязательства эмитента из предоставленного им обеспечения

На 31.12.2017 г.

Единица измерения: **тыс. руб.**

| Наименование показателя   | На 31.12.2017 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) | 695 906 101      |
| в том числе по обязательствам третьих лиц   | 695 906 101      |
| 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 залога   |             |
| в том числе по обязательствам третьих лиц  |             |
| 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 | 695 906 101 |
| в том числе по обязательствам третьих лиц  | 695 906 101 |

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: **обязательства перед Бенефициаром в соответствии с контрактом**

Содержание обеспеченного обязательства: **обязательство по контракту на геологоразведку и добычу углеводородов**

Единица измерения: **x 1**

Размер обеспеченного обязательства эмитента (третьего лица): **144 000 500 тыс. руб.**

Срок исполнения обеспеченного обязательства: **установлен условиями контракта**

Способ обеспечения: **поручительство**

Размер обеспечения: **2 500 000 000**

Валюта: **USD**

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

**условия предоставления обеспечения предусмотрены Контрактом о гарантии**

Срок, на который предоставляется обеспечение: **25.09.2047**

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, в случае предоставления обеспечения по обязательству третьего лица:

**обеспечение предоставлено дочернему обществу, являющемуся стороной контракта, риск неисполнения обязательств оценивается как низкий**

На 31.03.2018 г.

Единица измерения: **тыс. руб.**

| Наименование показателя  | На 31.03.2018 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)          | 718 163 504      |
| в том числе по обязательствам третьих лиц  | 718 163 504      |
| 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 залога |                  |

|  |             |
|--|-------------|
| в том числе по обязательствам третьих лиц  |             |
| 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 | 718 163 504 |
| в том числе по обязательствам третьих лиц  | 718 163 504 |

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: **обязательства перед Бенефициаром в соответствии с контрактом**

Содержание обеспеченного обязательства: **обязательства по контракту на геологоразведку и добычу углеводородов**

Размер обеспеченного обязательства эмитента (третьего лица): **143 162 250 тыс. руб.**

Срок исполнения обеспеченного обязательства: **установлен условиями контракта**

Способ обеспечения: **поручительство**

Размер обеспечения: **2 500 000 000**

Валюта: **USD**

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

**условия предоставления обеспечения предусмотрены Контрактом о гарантии**

Срок, на который предоставляется обеспечение: **25.09.2047**

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:

**обеспечение предоставлено дочернему обществу, являющемуся стороной контракта, риск неисполнения обязательств 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 уверенности в достижении 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».

Информация о Политике ПАО «ЛУКОЙЛ» по управлению рисками и внутреннему контролю, устанавливающей единые и обязательные к соблюдению в Группе «ЛУКОЙЛ» основные принципы и подходы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля Компании, ее основные цели, а также основные задачи участников Системы, приводится в разделе 5.4 ежеквартального отчета.

В целях повышения эффективности общекорпоративной системы управления за счет формирования единой информационной среды в организациях Группы «ЛУКОЙЛ» функционирует и совершенствуется автоматизированная система 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, политические и страновые риски**

Изменения макроэкономических условий, обусловленные волатильностью мировых цен на энергоносители, колебаниями курсов валют, инфляционными процессами, фискальной и денежно-кредитной политикой могут негативно повлиять на финансовые результаты Компании.

Группа «ЛУКОЙЛ» осуществляет свои операции в ряде стран с высоким уровнем политических и экономических рисков, реализация которых может существенно осложнить деятельность Группы «ЛУКОЙЛ» в отдельном регионе и даже привести к ее прекращению. В частности, Группа осуществляет ряд проектов в таких странах, как Ирак, Египет, Узбекистан, странах Западной Африки, для которых политические риски оцениваются как высокие.

Компания стремится диверсифицировать свои операции и параллельно с деятельностью в нестабильных регионах управляет проектами в странах Европы и США, страновые и политические риски в которых являются минимальными.

Основная часть добывающих и перерабатывающих активов Группы 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 Группы;
- Экспроприация активов Компании;



- Неэффективность законодательной базы, регламентирующей экономические отношения, а также судебной системы в странах присутствия Компании.

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 негативному изменению макроэкономических параметров активы и инвестиционные проекты. По результатам данного анализа принимаются управленческие решения для целей оптимизации портфеля активов Компании.

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

### **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 своей 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 перспектив роста мировой экономики, перебоями поставок нефти на рынок, дисбалансом мирового спроса и предложения нефти, а также высоким уровнем 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.

Кроме того, Компания использует комплекс мер, направленных на снижение 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», ПАО «Газпром» и других монополий в странах деятельности Группы, 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» 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:

- возможности обеспечения сохранности товара в пути со стороны компании - естественного монополиста в области нефтепродуктопроводного транспорта;

- ограничения технической возможности, связанной с ростом объемов транспортировки третьих лиц, а также изменением качества транспортируемого товара.

- политической ситуации;

- общей тенденции изменения стоимости услуг;

- желания контрагента, оказывающего услуги по транспортировке, компенсировать расходы, связанные с реализацией собственной программы развития;

- общей тенденции изменения цен на энергоносители.

Компания уделяет серьезное внимание поиску путей снижения данных рисков:

- диверсифицирует виды транспорта и направления экспорта нефтепродуктов;

- проводит планомерную работу с естественными монополиями в области трубопроводного транспорта для увеличения объемов транспортировки по системе ПАО «Транснефть» под возрастающие объемы добычи нефти Компанией и/или увеличивающиеся объемы переработки нефти на НПЗ Группы;

- развивает собственную транспортно-логистическую инфраструктуру для обеспечения отгрузок нефти и нефтепродуктов.

*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, обработки сейсмических материалов и усовершенствования методики полевых сейсмических наблюдений 3D.

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

См. раздел «Макроэкономические риски, политические и страновые риски» ранее в этом пункте.

## **2.4.3. Финансовые риски**

### *Риски ликвидности*

Высокая волатильность цен на нефть, курсов мировых валют к доллару, маржи нефтепереработки, маржи нефтехимии, маржи энергогенерации, сбытовой маржи, рост тарифов и цен поставщиков, а также возможные международные экономические санкции, связанные с политикой 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, основным инструментом – скользящий прогноз ликвидности; внедрена и эффективно функционирует глобальная система управления ликвидностью Группы «ЛУКОЙЛ», включающая в себя автоматическую систему концентрации и перераспределения денежных средств, корпоративный дилинг. На регулярной основе проводится контроль показателей ликвидности.

Несмотря на сложную рыночную конъюнктуру для российских заемщиков объем подтвержденных кредитных линий, необходимых для обеспечения достаточного уровня ликвидности согласно требованиям рейтинговых агентств, поддерживается на требуемом уровне.

По состоянию на конец отчетного квартала ПАО «ЛУКОЙЛ» имело инвестиционный рейтинг от трех крупнейших международных рейтинговых агентств: S&P (рейтинг BBB), Fitch (рейтинг BBB+) и Moody's (рейтинг Baa3). Рейтинг Moody's был повышен в январе 2018 года. Необходимо отметить, что наличие кредитного рейтинга на уровне, превышающем суверенный кредитный рейтинг Российской Федерации, свидетельствует о высокой финансовой устойчивости ПАО «ЛУКОЙЛ».

Регулярно проводится работа по мониторингу и обеспечению соответствия финансовых показателей Компании требованиям рейтинговых агентств.

### *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 Компании необходима продажа дополнительного объема валютной выручки для финансирования рублевых затрат, 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 нефти и нефтепродуктов 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 неопределенность 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 за невыполнение условий лицензионных соглашений;

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 российский сектор 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 наложения 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. Разрабатываются ТЭО освоения новых участков в действующих базах ЕСУ;

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, участие в семинарах с приглашением представителей государственных органов;

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, в том числе в отношении компетенции органов управления акционерного общества, а также переход к практическому применению положений Кодекса корпоративного управления (Письмо Банка России от 10.04.2014 № 06-52/2463) (связанных, в частности, с возможным запретом на распоряжение голосами по квазиказначейским акциям) с учетом рекомендаций по составлению отчета о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления (Письмо Банка России от 17.02.2016 № ИН-06-52/8), могут повлечь изменения в 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. Компания предпринимает меры для получения информации о таких изменениях на стадии их предварительного обсуждения, а также для участия представителей Компании в таких обсуждениях с целью детального разъяснения позиции Компании в отношении этих вопросов, рисков и неопределенностей, которые несут в себе новые законодательные инициативы.

Компания также предпринимает меры для участия представителей в мероприятиях по выработке эффективных решений по практическому применению уже вступивших в действие новаций законодательства.

*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.

В целях поддержания листинга ценных бумаг Компания осуществляет раскрытие обязательной информации по определенным процедурам с соблюдением временных сроков, установленных

требованиями регулирующих органов и фондовых бирж. Раскрытие информации происходит в электронной форме путем передачи информации организациям, уполномоченным регулируемыми органами на раскрытие информации на фондовых рынках (далее также – службы раскрытия информации), с использованием интернет-сайтов этих организаций и средств электронной почты. В случаях нарушения работы интернет-сайтов служб раскрытия информации (по причине хакерских атак, технических сбоев и т.п.), а также нарушений работы компьютерных систем самой Компании необходимая информация может быть не раскрыта в установленные сроки, что может быть расценено как нарушение Компанией своих обязательств, и повлечь наложение регулятором в сфере ценных бумаг административных штрафов в отношении Компании и/или ее руководящих работников.

Для снижения этих рисков Компания при необходимости заключает договоры на раскрытие информации более чем с одной службой раскрытия информации, стремится предоставлять информацию для раскрытия, оставляя дополнительное время до истечения предельных сроков раскрытия с целью урегулирования возможных технических проблем, при необходимости уполномоченные работники Компании осуществляют оперативные контакты с работниками служб раскрытия информации.

#### *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)**

ПАО «ЛУКОЙЛ» сталкивается с различными факторами, способными стать причинами реализации риска потери деловой репутации.

Компания понимает, что реализация данного риска может быть вызвана внутренними и внешними факторами, в том числе несоблюдением требований законодательства, учредительных и внутренних документов, неисполнением договорных обязательств перед контрагентами, качеством готовой продукции, формированием негативного представления о финансовой устойчивости и финансовом положении Компании.

В целях управления этими рисками Компания ведет работу, направленную на предоставление своевременной и объективной информации о финансовых и производственных показателях деятельности, обеспечение непрерывного контроля за соблюдением требований законодательства, действующих соглашений и своевременные расчеты с контрагентами.

Обладая полным производственным циклом, Компания полностью контролирует всю производственную цепочку — от добычи нефти и газа до сбыта нефтепродуктов.

Компания обеспечивает контроль за качеством готовой продукции и предоставляемых услуг: организована «Горячая линия» для своевременного реагирования на замечания и предложения по работе АЗС.

Большое внимание уделяется вопросам безопасности и окружающей среды: понимая степень ответственности перед обществом за обеспечение безопасности и здоровья персонала и населения, рациональное использование природных ресурсов и сохранение благоприятной экологической ситуации, Компания в своей работе руководствуется самыми высокими стандартами в области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды. Система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды ПАО «ЛУКОЙЛ» и основных организаций Группы «ЛУКОЙЛ» соответствует требованиям международного стандарта ISO 14001 (Environmental management system) и стандарта OHSAS 18001 (Occupational health and safety management systems).

Компания придает большое значение вопросам организации условий труда и социальной ответственности. В соответствии с неукоснительным соблюдением законных прав работников Компания создает необходимые условия для развития работников и обмена передовым опытом. Реализуются программы, направленные на поддержание и совершенствование эффективной системы охраны труда и социальной защиты.

#### **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, людских) 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.

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.

Дополнительные риски для активов Компании влечет развитие военно-политической ситуации на Ближнем Востоке на фоне продолжения вооруженного конфликта в Сирии и Ираке.

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 персонала;

- планирование и проведение мероприятий по повышению защищенности информации;

реализация Дорожной карты достижения целевого состояния 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;

разработка Планов мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасных производственных объектах (ПМЛА), Планов ликвидации розливов нефти и нефтепродуктов (ПЛРН), формирование резерва сил и средств для ликвидации аварийных ситуаций, проведение обучения персонала, обслуживающего опасный производственный объект (ОПО) и аварийно-спасательных служб действиям ПМЛА и ПЛРН;

другие меры по снижению аварийности производств в организациях Группы.

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.

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 формировании инвестиционной программы осуществляется контроль наличия исходно-разрешительной документации (за исключением типовых, внутригрупповых проектов, финансовых вложений и пр.) 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» зарегистрировано в качестве товарного знака в Российской Федерации и в зарубежных странах (в кириллице, латинице, китайских иероглифах).

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

LUKOIL - № 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

LUKOIL - № 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, Макао, Государство Кувейт, Королевство Бахрейн, Республика Гана, Тунисская Республика, Республика Кения, Республика Мозамбик, Республика Сьерра-Леоне, Республика Индия, Государство Катар.

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**

Эмитент создан на неопределенный срок

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

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

Позднее в соответствии с Указом Президента РФ № 1403 от 17 ноября 1992 года "Об особенностях приватизации и преобразования в акционерные общества государственных предприятий, производственных и научно-производственных объединений нефтяной, нефтеперерабатывающей промышленности и нефтепродуктообеспечения" постановлением Правительства РФ № 299 от 5 апреля 1993 года на базе концерна было учреждено акционерное общество открытого типа "Нефтяная компания "ЛУКОЙЛ", в уставный капитал которого были внесены контрольные пакеты акций добывающих, перерабатывающих и сбытовых предприятий. Был утвержден Сводный план приватизации и зарегистрирована первая эмиссия акций ОАО "ЛУКОЙЛ".

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

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

25 июня 2015 г. годовое Общее собрание акционеров утвердило Изменения и дополнения в Устав ОАО "ЛУКОЙЛ", в соответствии с которыми было изменено полное/сокращенное фирменное наименование Компании (Публичное акционерное общество «Нефтяная компания «ЛУКОЙЛ»/ПАО «ЛУКОЙЛ»).

Компании Группы "ЛУКОЙЛ" осуществляют производственную, торговую и финансово-инвестиционную деятельность на 4 континентах мира. Предприятия Группы работают более чем в 30 странах.

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

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

Миссия Компании:

«Мы созданы, чтобы энергию природных ресурсов обратить во благо человека, эффективно и ответственно разрабатывать доверенные нам уникальные месторождения углеводородов, обеспечивая рост Компании, благополучие ее работников и общества в целом.»

### **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: *Адреса электронной почты для разных категорий заинтересованных лиц размещены на сайте ПАО "ЛУКОЙЛ" по адресу: <http://www.lukoil.ru/Company/contacts>*

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 поддержания листинга и обращения акций Компании**

Адрес нахождения подразделения: **г. Москва, Сretenский бульв., д. 11**

Телефон: +7 800 200 94 02

Факс: +7 495 627 41 91

Адрес электронной почты: **[shareholder@lukoil.com](mailto:shareholder@lukoil.com)**

Адрес страницы в сети Интернет: **[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: +7 495 627 16 96

Факс: -

Адрес электронной почты: **[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 |
|------------|
| 71.12.3    |

| Коды ОКВЭД |
|------------|
| 70.10.2    |

### **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  | 2016        | 2017        |
|--|-------------|-------------|
| Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.   | 273 121 761 | 179 264 911 |
| Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, % | 86.3        | 80.24       |

| Наименование показателя  | 2017, 3 мес. | 2018, 3 мес. |
|--|--------------|--------------|
| Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.   | 36 705 178   | 7 077 482    |
| Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, % | 77.3         | 37.12        |

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

Изменение объемов выручки по данному виду деятельности более чем на 10% за 2017 год по сравнению с 2016 годом и за 1 квартал 2018 года по сравнению с 1 кварталом 2017 года произошло в связи со снижением поступлений от участия в уставных капиталах других организаций.

Вид хозяйственной деятельности: **реализация товарного газа**

| Наименование показателя  | 2016 | 2017 |
|--|------|------|
| Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.   | -    | -    |
| Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, % | -    | -    |

| Наименование показателя  | 2017, 3 мес. | 2018, 3 мес. |
|--|--------------|--------------|
| Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.   | -            | 5 414 300    |
| Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, % | -            | 28.4         |

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

За 2016 год и за 1 квартал 2017 года, а также за 2017 год данный вид деятельности обеспечивал менее 10% выручки.

Изменение объемов выручки по данному виду деятельности более чем на 10% за 1 квартал 2018 года по сравнению с 1 кварталом 2017 года связано с увеличением объемов поставок и цены приобретения товарного газа.

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

| Наименование показателя  | 2016 | 2017 |
|--|------|------|
| Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.   | -    | -    |
| Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, % | -    | -    |

| Наименование показателя  | 2017, 3 мес. | 2018, 3 мес. |
|--|--------------|--------------|
| Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.   | -            | 3 369 110    |
| Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, % | -            | 17.67        |

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

За 2016 год и за 1 квартал 2017 года, а также за 2017 год данный вид деятельности обеспечивал менее 10% выручки.

Вид хозяйственной деятельности: **реализация прочих услуг**

| Наименование показателя  | 2016 | 2017 |
|--|------|------|
| Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.   | -    | -    |
| Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, % | -    | -    |

| Наименование показателя  | 2017, 3 мес. | 2018, 3 мес. |
|--|--------------|--------------|
| Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.   | -            | 2 066 884    |
| Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, % | -            | 10.84        |

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

За 2016 год и за 1 квартал 2017 года, а также за 2017 год данный вид деятельности обеспечивал менее 10% выручки.

Общая структура себестоимости эмитента

| Наименование показателя | 2016 | 2017 |
|-------------------------|------|------|
|-------------------------|------|------|

|  |       |        |
|--|-------|--------|
| 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, %   | 25.15 | 36.99  |
| Проценты по кредитам, % %  | 0     | 0      |
| Арендная плата, % %  | 1.78  | 1.33   |
| Отчисления на социальные нужды, %  | 4.43  | 6.17   |
| Амортизация основных средств, %  | 1.49  | 1.2    |
| Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %                                      | 0.69  | 0.52   |
| Прочие затраты, %  | 66.46 | 53.79  |
| покупная стоимость товаров для перепродажи   | 39.37 | 29.47  |
| амортизация по нематериальным активам, %   | 0.27  | 0.17   |
| вознаграждения за рационализаторские предложения, %                                  | 0     | 0      |
| обязательные страховые платежи, %  | 0     | 0      |
| представительские расходы, %   | 0.04  | 0.03   |
| иное (пояснить), %   | 26.78 | 24.12  |
| Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), % | 100   | 100    |
| Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости            | 692.7 | 340.26 |

| Наименование показателя  | 2017, 3 мес. | 2018, 3 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, %   | 22.03        | 24.49        |
| Проценты по кредитам, % %  | 0            | 0            |
| Арендная плата, % %  | 1.73         | 1.88         |
| Отчисления на социальные нужды, %  | 4.95         | 5.29         |
| Амортизация основных средств, %  | 1.65         | 1.72         |
| Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %                                      | 0.74         | 0.76         |
| Прочие затраты, %  | 68.9         | 65.86        |
| покупная стоимость товаров для перепродажи   | 35.12        | 44.12        |
| амортизация по нематериальным активам, %   | 0.23         | 0.2          |
| вознаграждения за рационализаторские предложения, %                                  | 0            | 0            |
| обязательные страховые платежи, %  | 0            | 0            |
| представительские расходы, %   | 0.04         | 0.03         |
| иное (пояснить), %   | 33.51        | 21.51        |
| Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), % | 100          | 100          |
| Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости            | 406.34       | 163.53       |

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 ПАО «ЛУКОЙЛ» от 07.12.2016 № 212 «Об учетной политике ПАО «ЛУКОЙЛ» на 2017 год для целей бухгалтерского учета» (с изменениями, внесенными приказом ПАО «ЛУКОЙЛ» от 08.12.2017 №200) и приказа ПАО «ЛУКОЙЛ» от 22.12.2017 № 217 «Об учетной политике ПАО «ЛУКОЙЛ» на 2018 год для целей бухгалтерского учета».

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

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

За 2017 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, %: ***90.85***

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

***Изменения цен более чем на 10% на основные материалы и товары (сырье) в течение соответствующего отчетного периода не было***

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

-

Для вышеуказанного поставщика указываются его доля в общем объеме поставок газа.

За 3 мес. 2018 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, %: 88.32

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Ставролен"**  
(поставки газа)

Место нахождения: 357920 Ставропольский край, г. Буденовск, ул. Розы Люксембург, д. 1

ИНН: 2624022320

ОГРН: 1022603220518

Доля в общем объеме поставок, %: 11.68

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

**Изменения цен более чем на 10% на основные материалы и товары (сырье) в течение соответствующего отчетного периода не было**

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

-

Для вышеуказанных поставщиков указываются их доли в общем объеме поставок газа

### 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 1 квартале 2018 г. доля Компании в общем объеме добычи нефти российскими нефтяными компаниями составила 14,9%.

Доля переработки нефтяного сырья ПАО «ЛУКОЙЛ» в 1 квартале 2018 г. на собственных российских НПЗ составила 15,2 % 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 осуществлялись как в 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, политические и страновые 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*

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 0105969, регистрационный номер 5986*

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

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *23.03.2018*

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *22.03.2023*

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 0105976, регистрационный номер 5987*

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

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *23.03.2017*

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *22.03.2023*

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

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

### 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): **195.3 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): **939.1 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): **198.9 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): *332.2 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): *411.5 тыс. т*

#### **6. Наименование месторождения: Импорское + Западно-Импорское**

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:

Вид полезного ископаемого: *1028601441978*

Размер доказанных запасов: -

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *159.0 тыс. т*

#### **7. Наименование месторождения: Инзырейское**

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): **532.4 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): **255.9 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): **407.2 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): **79.2 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): **165.2 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): **140.1 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): **205.6 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): **186.0 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): *323.5 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): *156.4 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): *270.0 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): **223.5 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): **138.4 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): **173.4 тыс. т**

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

Владелец прав на месторождение

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

Сокращенное фирменное наименование: **АО "РИТЭК"**

Место нахождения: **443041 г. Самара ул. Ленинская, д. 120А**

ИНН: **7736036626**

ОГРН: **1028601440955**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: -

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **203.8 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): **907.5 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): **339.8 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): **226.3 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): **115.4 тыс. т**

**26. 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): **1 056.2 тыс. т**

**27. 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): **345.7 тыс. т**

**28. 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): **370.5 тыс. т**

**29. 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): **712.5 тыс. т**

**30. Наименование месторождения: им. В. Филановского**

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): **1 364.8 тыс. т**

**31. Наименование месторождения: Харьгинское**

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): **471.7 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): **176.2 тыс. т**

### **33. Наименование месторождения: Южно-Выинтойское**

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): *191.2 тыс. т*

### **34. 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): *154.4 тыс. т*

### **35. 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): *583.3 тыс. т*

### **36. 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): *376.5 тыс. т*

**37. 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): *1 450.2 млн куб. м*

**38. Наименование месторождения: Пяяхинское**

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, газ*

Размер доказанных запасов: -

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть - 388.3 тыс. т, газ - 820.9 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: *2004-06-18*

Срок действия лицензии: *2040-07-19*

-

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: **2009-03-26**

Срок действия лицензии: **2040-12-31**

-

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: **1997-04-22**

Срок действия лицензии: **2089-12-30**

-

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: **2004-08-18**

Срок действия лицензии: **2042-12-31**

-

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: 1997-04-22

Срок действия лицензии: 2113-12-30

-

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: 2004-07-09

Срок действия лицензии: 2111-11-18

-

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: **2001-12-27**

Срок действия лицензии: **2037-12-31**

-

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: **2004-05-25**

Срок действия лицензии: **2038-12-31**

-

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: **2004-05-25**

Срок действия лицензии: **2033-07-31**

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**м. Возейское, уч. Возейское\_Ю-Воз.з.,Д3фм**

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: **2001-12-27**

Срок действия лицензии: **2042-12-31**

-

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: **2005-06-27**

Срок действия лицензии: **2091-12-31**

-

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: **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**

**12. Номер лицензии: ХМН 02814 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2013-07-01**

Срок действия лицензии: **2039-08-03**

-

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: **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**

**13. Номер лицензии: ХМН 02812 НР**

Дата выдачи лицензии: **2013-07-01**

Срок действия лицензии: **2032-03-26**

-

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: **1997-04-22**

Срок действия лицензии: **2038-09-05**

-

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: **1997-04-22**

Срок действия лицензии: **2098-12-31**

-

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-Нижневолжскнефть"**

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

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

ИНН: **3444070534**

ОГРН: **1023403432766**

**16. Номер лицензии: ШКС 11386 НР**

Дата выдачи лицензии: **2003-01-22**

Срок действия лицензии: **2199-04-01**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.10.1 и 17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**м. и.м. Ю. Корчагина, уч. Северный (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-Нижневолжскнефть"**

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

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

ИНН: **3444070534**

ОГРН: **1023403432766**

**17. Номер лицензии: ШКС 11386 НР**

Дата выдачи лицензии: **2003-01-22**

Срок действия лицензии: **2199-12-31**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.10.1 и 17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**м. и.м. В. Филановского, уч. Северный (северная часть дна Каспийского моря**

Вид лицензии: **На геологическое изучение**

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 15479 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2013-01-28**

Срок действия лицензии: **2127-01-30**

-

Основание выдачи лицензии: **п.1 ст.10.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**м. Имилорское + Западно-Имилорское, Участок недр фед/значения, включающий**

***Имилорское+Западно-Имилорское и Источное месторождения***

Вид лицензии: ***разведка и добыча углеводородного сырья на Имилорском и Западно-Имилорском месторождениях***

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***

***19. Номер лицензии: НРМ 14523 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***2008-07-09***

Срок действия лицензии: ***2081-04-12***

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***м. Инзырейское, уч. Инзырейское***

Вид лицензии: ***добыча нефти и геологическое изучение недр Инзырейского 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: ***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: **1997-04-22**  
Срок действия лицензии: **2098-12-31**

-

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: **1997-04-22**

Срок действия лицензии: **2070-09-23**

-

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: **1997-12-05**

Срок действия лицензии: **2033-06-03**

-

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: **1997-04-22**

Срок действия лицензии: **2100-12-31**

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**м. Когалымское, уч. Тевлинско-Русскинский**

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

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

-

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

**24. Номер лицензии: ХМН 14415 НЭ**

Дата выдачи лицензии: 2008-03-27

Срок действия лицензии: 2116-12-31

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**м. Красноленинское, уч. Каменный (восточная часть)**

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

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

-

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **5902201970**

ОГРН: **1035900103997**

**25. Номер лицензии: ПЕМ 12471 НЭ**

Дата выдачи лицензии: 2004-06-18

Срок действия лицензии: 2040-12-31

-

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**

**26. Номер лицензии: УФА 15025 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2010-10-27**

Срок действия лицензии: **2040-12-31**

-

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**

**27. Номер лицензии: ХМН 00507 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **1997-04-22**

Срок действия лицензии: **2113-12-30**

-

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**

**28. Номер лицензии: ХМН 00506 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **1997-04-22**

Срок действия лицензии: **2090-06-03**

-

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**

**29. Номер лицензии: ХМН 14807 НР**

Дата выдачи лицензии: **2009-12-02**

Срок действия лицензии: **2090-12-31**

-

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**

**30. Номер лицензии: СЫК 13523 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2006-03-17**

Срок действия лицензии: **2036-12-31**

-

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**

**31. Номер лицензии: ПЕМ 12479 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2004-06-18**

Срок действия лицензии: **2040-04-11**

-

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***

***32. Номер лицензии: СЛХ 13152 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***2005-05-19***

Срок действия лицензии: ***2127-12-31***

-

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***

***33. Номер лицензии: ХМН 00508 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***1997-04-22***

Срок действия лицензии: ***2038-09-23***

-

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**

**34. Номер лицензии: ХМН 00516 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **1997-04-22**

Срок действия лицензии: **2098-12-31**

-

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**

**35. Номер лицензии: ХМН 01336 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2000-10-06**

Срок действия лицензии: **2070-12-31**

-

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**

**36. Номер лицензии: ХМН 00517 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **1997-04-22**

Срок действия лицензии: **2070-09-23**

-

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**

**37. Номер лицензии: НРМ 00651 НР**

Дата выдачи лицензии: **2007-02-15**

Срок действия лицензии: **2031-12-21**

-

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*

**38. Номер лицензии: НРМ 11360 НЭ**

Дата выдачи лицензии: *2002-12-27*

Срок действия лицензии: *2039-08-22*

-

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*

**39. Номер лицензии: ПЕМ 12481 НЭ**

Дата выдачи лицензии: *2004-06-18*

Срок действия лицензии: *2040-04-11*

-

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: **Акционерное общество "Российская инновационная топливно-энергетическая компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "РИТЭК"**

Место нахождения: **443041 г. Самара ул. Ленинская, д. 120А**

ИНН: **7736036626**

ОГРН: **1028601440955**

**40. Номер лицензии: ВЛГ 02208 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2016-06-01**

Срок действия лицензии: **2030-12-31**

-

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: **Акционерное общество "Российская инновационная топливно-энергетическая компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "РИТЭК"**

Место нахождения: **443041 г. Самара ул. Ленинская, д. 120А**

ИНН: **7736036626**

ОГРН: **1028601440955**

**41. Номер лицензии: ВЛГ 02209 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2016-06-01**

Срок действия лицензии: **2030-12-31**

-

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: **Акционерное общество "Российская инновационная топливно-энергетическая компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "РИТЭК"**

Место нахождения: **443041 г. Самара ул. Ленинская, д. 120А**

ИНН: **7736036626**

ОГРН: **1028601440955**

**42. Номер лицензии: ВЛГ 02204 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2016-06-01**

Срок действия лицензии: **2030-12-31**

-

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**

**43. Номер лицензии: ХМН 14467 НЭ**

Дата выдачи лицензии: 2008-05-13

Срок действия лицензии: 2112-12-31

-

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**

**44. Номер лицензии: ХМН 00497 НЭ**

Дата выдачи лицензии: 1997-04-22

Срок действия лицензии: 2134-12-31

-

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

**45. Номер лицензии: ХМН 00508 НЭ**

Дата выдачи лицензии: 1997-04-22

Срок действия лицензии: 2038-09-23

-

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

**46. Номер лицензии: ХМН 00518 НЭ**

Дата выдачи лицензии: 1997-04-22

Срок действия лицензии: 2074-12-31

-

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**

**47. Номер лицензии: ХМН 00510 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **1997-04-22**

Срок действия лицензии: **2075-12-31**

-

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**

**48. Номер лицензии: СЛХ 13247 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2005-07-25**

Срок действия лицензии: **2023-03-16**

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**м. Пяяхинское, уч. Пяяхинский**

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Пяяхинском 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: **2000-10-06**

Срок действия лицензии: **2070-12-31**

-

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: **1997-04-22**

Срок действия лицензии: **2074-12-31**

-

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: ***1997-04-22***

Срок действия лицензии: ***2060-09-23***

-

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: ***1998-05-27***

Срок действия лицензии: ***2060-12-31***

-

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-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**

**53. Номер лицензии: ХМН 12589 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2004-08-18**

Срок действия лицензии: **2113-08-17**

-

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**

**54. Номер лицензии: ХМН 00852 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **1998-07-14**

Срок действия лицензии: **2023-07-13**

-

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*

**55. Номер лицензии: ХМН 00505 НЭ**

Дата выдачи лицензии: *1997-04-22*

Срок действия лицензии: *2077-12-31*

-

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*

**56. Номер лицензии: ПЕМ 12390 НЭ**

Дата выдачи лицензии: *2004-05-31*

Срок действия лицензии: *2028-12-31*

-

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**

**57. Номер лицензии: ХМН 00479 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **1997-04-22**

Срок действия лицензии: **2070-12-31**

-

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**

**58. Номер лицензии: ХМН 00519 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **1997-04-22**

Срок действия лицензии: **2046-12-30**

-

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**

**59. Номер лицензии: СЫК 11078 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2001-12-27**

Срок действия лицензии: **2062-12-31**

-

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**

**60. Номер лицензии: СЫК 11079 НЭ**

Дата выдачи лицензии: 2001-12-27

Срок действия лицензии: 2062-12-31

-

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**

**61. Номер лицензии: СЫК 12547 НЭ**

Дата выдачи лицензии: 2004-07-09

Срок действия лицензии: 2038-12-31

-

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

**62. Номер лицензии: НРМ 11360 НЭ**

Дата выдачи лицензии: 2002-12-27

Срок действия лицензии: 2039-08-22

-

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**

**63. Номер лицензии: ПЕМ 12494 НЭ**

Дата выдачи лицензии: 2004-06-18

Срок действия лицензии: 2040-04-11

-

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-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**

**64. Номер лицензии: ХМН 00497 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **1997-04-22**

Срок действия лицензии: **2134-12-31**

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**м. Южно-Выинтойское, уч. Повховский**

Вид лицензии: **добыча нефти и газа**

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

-

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

**65. Номер лицензии: ХМН 00498 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **1997-04-22**

Срок действия лицензии: **2078-12-31**

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**м. Южно-Выинтойское, уч. Южно-Выинтойский**

Вид лицензии: **добыча нефти и газа**

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

-

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-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: **2005-06-27**

Срок действия лицензии: **2032-12-31**

-

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: **2005-06-27**

Срок действия лицензии: **2033-03-31**

-

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: ***1997-04-22***

Срок действия лицензии: ***2087-12-31***

-

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: ***2005-07-05***

Срок действия лицензии: ***2030-05-31***

-

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: **2011-01-21**

Срок действия лицензии: **2033-08-30**

-

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: **2011-01-21**

Срок действия лицензии: **2038-12-31**

-

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**

По состоянию на 31 декабря 2017 года доказанные запасы углеводородов Компании по классификации SEC (Комиссия по ценным бумагам и биржам США) составили 16,0 млрд баррелей нефтяного эквивалента, из которых 75% приходится на нефть. Обеспеченность Компании доказанными запасами углеводородов составляет 19 лет.

Завершен также подсчет условных ресурсов по категории 3С по классификации PRMS (Система управления углеводородными ресурсами). Объем условных ресурсов на 31 декабря 2017 года составил 13,7 млрд барр. н.э. По мере улучшения макроэкономических условий, приближения сроков ввода в разработку, внедрения новых технологий, а также проведения опытно-промышленных работ, объемы нефти и газа, классифицированные как условные ресурсы, могут быть переведены в запасы.

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

| На 31 декабря 2017 года  | Нефть         | Газ             | Нефть + газ       |
|--------------------------|---------------|-----------------|-------------------|
|                          | млн баррелей  | млрд куб. футов | млн баррелей н.э. |
| <b>Доказанные запасы</b> | <b>12 077</b> | <b>23 649</b>   | <b>16 018</b>     |
| в том числе:             |               |                 |                   |
| Разбуренные              | 7 712         | 11 088          | 9 560             |
| Неразбуренные            | 4 365         | 12 561          | 6 458             |
| <b>Вероятные запасы</b>  | <b>4 835</b>  | <b>9 446</b>    | <b>6 409</b>      |
| <b>Возможные запасы</b>  | <b>2 581</b>  | <b>3 038</b>    | <b>3 087</b>      |

Независимый аудит доказанных запасов проведен компанией Miller and Lents с учетом оценки до конца срока рентабельной разработки месторождений.

*Для пересчета кубических футов в баррели использован единый коэффициент: 1 баррель равняется 6 000 кубических футов.*

*Сведения о размерах запасов по месторождениям не приводятся, так как в соответствии с внутренними нормативными документами Компании эта информация является конфиденциальной.*

*Сведения об основных положениях лицензий не приводятся, так как внутренними нормативными документами Компании налагаются ограничения на распространение информации об условиях заключенных договоров и их исполнении.*

*Официально установленная отчетность перед Владелец недр (уполномоченными государственными органами) 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».** НПЗ был введен в эксплуатацию 23 августа 1958 года. В состав Группы «ЛУКОЙЛ» предприятие входит с конца 2001 года. Установленная мощность первичной переработки нефти – 17 000 тыс. тонн в год.

Номенклатура выпускаемой продукции включает: автомобильные бензины и дизельные топлива стандарта ЕВРО-5, авиационные керосины, топливо бункеровочное, газы углеводородные сжиженные, легкое углеводородное сырье, мазут, твердые парафины, битумы.

Нефть на завод поступает по магистральным нефтепроводам Альметьевск - Горький и Сургут-Полоцк.

При отгрузке нефтепродуктов применяют железнодорожный, трубопроводный, речной и автомобильный транспорт.

#### *Состав основных установок ООО «ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез»*

Производство моторных топлив имеет в своем составе установки:

- первичной переработки нефти;
- четкой ректификации бензинов;
- каталитического риформирования бензинов;
- гидроочистки дизтоплив и керосина;
- газофракционирования;
- производства серной кислоты;
- изомеризации;
- висбрекинга гудрона;
- гидроочистки вакуумного газойля;
- каталитического крекинга;
- гидроочистки бензина каталитического крекинга;
- получения бензина кислотным алкилированием;
- производства водорода.

Производство смазочных масел имеет в своем составе установки:

- деасфальтизации гудрона пропаном;
- селективной очистка масел фенолом;
- сольвентной депарафинизация;
- гидроочистки масел;
- компаундирования и отгрузки масел;
- производства твердых парафинов.

Производство нефтебитумов имеет в своем составе установки:

- производства нефтяных битумов;
- автоматического брикетирования нефтебитумов.

|                              |       |
|------------------------------|-------|
| Глубина переработки          | 73,9% |
| Выход светлых нефтепродуктов | 63,0% |

**ООО "ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез".** Нефтеперерабатывающий комплекс в Перми был введен в эксплуатацию в 1958 году. В состав Группы «ЛУКОЙЛ» предприятие входит с 1992 года. Установленная мощность первичной переработки нефти – 13 130 тыс. тонн в год.

Продукцией топливного производства являются бензины автомобильные и дизельные топлива стандарта ЕВРО-5, ароматические углеводороды (бензол, толуол), топливо для реактивных двигателей, топливо судовое экологическое, битум, коксы, компоненты масел.

Продукцией газопереработки являются газы углеводородные сжиженные пропан и бутан технические, их смесь для коммунально-бытового потребления и автомобильного транспорта, этановая фракция, изобутан, легкие углеводороды, отбензиненный газ.

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

При отгрузке продукции применяют: железнодорожный, речной (период навигации), трубопроводный и автомобильный транспорт.

*Состав основных установок ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез»*

Производство моторных топлив имеет в своем составе установки:

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

Производство компонентов масел имеет в своем составе установки:

- селективной очистки, деасфальтизации, депарафинизации.

Производство газопереработки имеет в своем составе установки:

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

Основные технические характеристики предприятия за 1 квартал 2018 г.

|                              |       |
|------------------------------|-------|
| Глубина переработки          | 99,1% |
| Выход светлых нефтепродуктов | 68,7% |

### **ООО "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка".**

Введено в эксплуатацию в 1957 году. Предприятие перешло под контроль ПАО "ЛУКОЙЛ" в процессе приватизации. Установленная мощность первичной переработки нефти – 15 697 тыс. т/ год.

Продукцией топливного производства являются бензины автомобильные и дизельные топлива стандарта ЕВРО-5, топливо для реактивных двигателей, топливо бункеровочное, мазуты малозольные малосернистые, коксы, газы углеводородные сжиженные, компоненты масел.

Нефть на завод поступает преимущественно по нефтепроводу Самара-Тихорецк, а также железнодорожным транспортом и незначительный объем – речным.

При отгрузке нефтепродуктов применяют железнодорожный, трубопроводный, речной и автомобильный транспорт.

#### *Состав основных установок ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»*

Топливное производство имеет в своем составе установки:

- первичной переработки нефти;
- переработки предельных и непредельных углеводородов;
- каталитического риформинга;
- изомеризации;
- гидрокрекинг вакуумных газойлей;
- гидроочистки дизельных топлив;
- гидроочистки авиакеросина (установка законсервирована);
- производства серы газовой жидкой и гранулированной.

Производство компонентов масел имеет в своем составе установки:

- селективной очистки, деасфальтизации, депарафинизации;
- вакуумной разгонки депарафинированных масел, контактной очистки и гидроочистки базовых компонентов;
- гидрогенизационные процессы: комплекс КМ-3 по выработке низкозастывающих масел и высокоиндексного изопарафинового масла III группы по API.

Основные технические характеристики предприятия за 1 квартал 2018 г.

|                              |       |
|------------------------------|-------|
| Глубина переработки          | 92,6% |
| Выход светлых нефтепродуктов | 73,6% |

**ООО «ЛУКОЙЛ-Ухтанефтепереработка».** С 1999 года завод входит в состав Группы «ЛУКОЙЛ». Установленная мощность по первичной переработке нефти – 3 978,5 тыс. т/год.

Продукцией топливного производства являются бензины автомобильные и дизельные топлива (в т.ч. арктическое) стандарта ЕВРО-5, мазут.

Сырье для переработки на завод поставляется по магистральному нефтепроводу.

При отгрузке нефтепродуктов используется железнодорожный транспорт.

#### *Состав основных установок ООО «ЛУКОЙЛ- Ухтанефтепереработка»*

Топливное производство имеет в своем составе установки:

- первичной переработки нефти;
- каталитического риформирования бензинов;
- гидроочистки дизтоплив;
- изомеризации;
- висбрекинга гудрона;
- производства битума.

Основные технические характеристики предприятия за 1 квартал 2018 г.

|                              |       |
|------------------------------|-------|
| Глубина переработки          | 69,1% |
| Сумма светлых нефтепродуктов | 51,6% |

В Группу «ЛУКОЙЛ» также входят нефтеперерабатывающие заводы за рубежом.

**«ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас» АД (Болгария).** НПЗ эксплуатируется с 1964 г, в составе Группы «ЛУКОЙЛ» с октября 1999 года. Установленная мощность первичной переработки нефти – 9 800 тыс. тонн в год.

Продукцией топливного производства являются различные сорта бензинов, автомобильного и дизельного топлива стандарта ЕВРО-5, керосин, продукты нефтехимии (пропилен, полипропилен).

Кроме основных технологических производств, предприятие имеет в своем составе морской терминал с тремя причалами.

Нефть на завод поступает по трубопроводу с морского терминала.

При отгрузке продукции применяют: железнодорожный и автомобильный транспорт, а также нефтепродукты отгружаются через морской терминал.

*Состав основных установок «ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас» АД*

Нефтеперерабатывающее производство имеет в своем составе установки:

- атмосферной и вакуумной перегонки нефти;
- гидроочистки керосиновых и дизельных фракций;
- каталитического риформинга;
- каталитического крекинга;
- гидроочистки бензина каталитического крекинга;
- гидрокрекинга гудрона;
- висбрекинга;
- газоочистки;
- газофракционирующие установки с блоком изомеризации нормального бутана;
- производства серы;
- регенерации отработанной серной кислоты;
- производства водорода;
- производства МТБЭ;
- сернокислотного алкилирования (СКА);

производства битума.

Нефтехимическое и полимерное производство имеет в своем составе установки:

очистки и концентрирования пропилена из пропан-пропиленовой фракции (ППФ) каталитического крекинга;

производства полипропилена;

«Ксилолы» - получение ароматических углеводородов;

ряд установок, которые в настоящее время находятся на консервации.

Основные технические характеристики предприятия за 1 квартал 2018 г.

|                              |       |
|------------------------------|-------|
| Глубина переработки          | 81,7% |
| Сумма светлых нефтепродуктов | 72,6% |

**«ПЕТРОТЕЛ ЛУКОЙЛ» С.А.** (Румыния). Завод основан в 1904 году. «ПЕТРОТЕЛ ЛУКОЙЛ» С.А. осуществляет свою деятельность в составе Группы «ЛУКОЙЛ» с 1998 года. Установленная мощность первичной переработки нефти составляет 2 400 тыс. тонн нефти в год.

Продукцией топливного производства являются различные сорта бензинов, автомобильного и дизельного топлива стандарта ЕВРО-5, кокс, газы углеводородные сжиженные.

Нефть на завод поступает по трубопроводу с морского терминала.

При отгрузке продукции применяют: железнодорожный и автомобильный транспорт, а также нефтепродукты отгружаются через морской терминал.

*Состав основных установок «ПЕТРОТЕЛ ЛУКОЙЛ» С.А.*

Топливное производство имеет в своем составе установки:

первичной переработки нефти (АВТ);

каталитического крекинга;

гидроочистки бензина каталитического крекинга;

гидроочистки дизельного топлива;

гидроочистки прямогонной бензиновой фракции;

каталитического риформинга;

газофракционирования;

изомеризации;

производства серы;

замедленного коксования;

производства МТБЭ/ТАМЭ;

производства водорода.

Основные технические характеристики предприятия за 1 квартал 2018 г.

|                              |       |
|------------------------------|-------|
| Глубина переработки          | 99,5% |
| Сумма светлых нефтепродуктов | 76,4% |



**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.

Продукцией производства являются различные сорта бензина и дизельного топлива, керосин, бензол, кумол, газы сжиженные углеводородные.

Комплекс ISAB состоит из двух нефтеперерабатывающих заводов. Инфраструктура комплекса ISAB включает: три причала, ж/д эстакаду и две автоналивных эстакады.

Нефть на завод поступает с морского терминала.

Нефтепродукты отгружаются преимущественно через морской терминал, а также применяют автомобильный транспорт.

#### *Состав основных установок ISAB S.r.l.*

Южная площадка имеет в своем составе установки:

- первичной переработки нефти (АТ);
- вакуумной перегонки нефти (ВТ);
- висбрекинга гудрона;
- термического крекинга;
- мягкого гидрокрекинга вакуумного газойля;
- гидроочистки прямогонной бензиновой фракции;
- каталитического риформинга;
- изомеризации;
- гидроочистки дизельного топлива;
- гидроочистки керосиновой фракции;
- производства водорода;
- производства серы;
- деасфальтизации.

Северная площадка:

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

Основные технические характеристики предприятия за 1 квартал 2018 г.

|                                     |       |
|-------------------------------------|-------|
| Глубина переработки нефтяного сырья | 87,8% |
|-------------------------------------|-------|

|                              |       |
|------------------------------|-------|
| Выход светлых нефтепродуктов | 63,8% |
|------------------------------|-------|

Компания также владеет 45-процентной долей участия в нефтеперерабатывающем заводе Zeeland Refinery N.V. в Нидерландах.

В Группу «ЛУКОЙЛ» также входят предприятия, осуществляющие переработку газа:

ООО «ЛУКОЙЛ-Коробковский газоперерабатывающий завод»,

ООО «Ставролен», на базе которого в 2016 г. была введена в эксплуатацию газоперерабатывающая установка (ГПУ-1),

Переработка газа также осуществляется Управлением по переработке попутного нефтяного газа (УППНГ) ТПП "Лангепаснефтегаз" ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь" и Усинским ГПЗ ООО «ЛУКОЙЛ-Коми».

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 (идентификационные заключения) на безлицензионный вывоз топлива реактивного ТС-1 и топлива авиационного для газотурбинных двигателей марки Джет А-1 по контрактам на общий объем 39 тыс. т (окончание сроков поставки по контрактам – декабрь 2018 г. - апрель 2019 г.).

Комиссия по экспортному контролю Российской Федерации выдала ПАО «ЛУКОЙЛ» разрешения на вывоз топлива авиационного для газотурбинных двигателей марки Джет А-1 и топлива реактивного ТС-1 по контрактам на общий объем 220 тыс. т (окончание сроков поставки по контрактам – май 2018 г. – октябрь 2018 г.).

Министерство внутренних дел Российской Федерации выдало ПАО «ЛУКОЙЛ» разрешения на вывоз Ацетонитрила технического по контрактам на общий объем 6 тыс. т (окончание сроков поставки по контрактам – октябрь 2018 г.).

Министерство промышленности и торговли Российской Федерации выдало ПАО «ЛУКОЙЛ» лицензии на вывоз Ацетонитрила технического по контрактам на общий объем 6 тыс. т (окончание сроков поставки по контрактам – октябрь 2018 г.).

Доступ к системе магистральных нефтепроводов ПАО «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 ПАО «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

Деятельность бизнес-сегмента "Геологоразведка и добыча" Компании будет нацелена на интенсификацию экономически эффективной добычи в России за счет повышения производственной эффективности, роста КИН, реализацию потенциала имеющейся ресурсной базы, в том числе

трудноизвлекаемых и нетрадиционных запасов, путем внедрения передовых технологий, укрепления передовых позиций ЛУКОЙЛа в области морских проектов. На месторождениях имени Юрия Корчагина и Владимира Филановского в акватории Северного Каспия продолжатся работы в рамках вторых очередей освоения, а также будет продолжено развитие месторождений Большехетской впадины, проектов по добыче высоковязкой нефти в Коми, освоение месторождений на шельфе Балтики, реализация проектов Западная Курна-2 и Блок-10 в Ираке, развитие газовых проектов, обеспечивающих эффективную монетизацию газовых ресурсов.

В бизнес-сегменте "Переработка и сбыт" будет продолжена работа по повышению эффективности и наращиванию доходности бизнеса, в том числе за счет точечного совершенствования НПЗ, проведения оптимизационных мероприятий на имеющихся мощностях, нацеленных на улучшение качества корзины производимых нефтепродуктов, повышения клиентоориентированности и качества предоставляемых услуг российских и зарубежных сбытовых обществ. В планах Компании реализация точечных проектов, таких как "Комплекс замедленного коксования на Нижегородском НПЗ", крупный газохимический комплекс в Буденновске. Намечено дальнейшее продвижение топливного бренда "ЭКТО" и расширение географии его продаж.

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

Наименование группы, холдинга или ассоциации: *Ассоциация нефтепереработчиков и нефтехимиков*

Срок участия эмитента: *с 1995 г.*

Роль (место) и функции эмитента в организации:  
*является учредителем (членом) организации*

Наименование группы, холдинга или ассоциации: *Ассоциация "Московский Международный Нефтяной Клуб"*

Срок участия эмитента: *с 1996 г.*

Роль (место) и функции эмитента в организации:  
*является учредителем (членом) организации*

Наименование группы, холдинга или ассоциации: *Российская Национальная Ассоциация Членов СВИФТ*

Срок участия эмитента: *с 2007 г.*

Роль (место) и функции эмитента в организации:  
*является членом организации*

Наименование группы, холдинга или ассоциации: *Автономная некоммерческая организация "Спортивный клуб "ЛУКОЙЛ"*

Срок участия эмитента: *с 1998 г.*

Роль (место) и функции эмитента в организации:  
*является учредителем организации*

Наименование группы, холдинга или ассоциации: *Инновационный фонд "Нефть-Газ-Наука"*

Срок участия эмитента: *с 1994 г.*

Роль (место) и функции эмитента в организации:  
*является учредителем организации*

Наименование группы, холдинга или ассоциации: *Московский городской благотворительный фонд поддержки борьбы с экономической преступностью*

Срок участия эмитента: *с 1995 г.*

Роль (место) и функции эмитента в организации:  
*является участником организации*

Наименование группы, холдинга или ассоциации: *Некоммерческая организация "Благотворительный фонд "ЛУКОЙЛ"*

Срок участия эмитента: с 1993 г.

Роль (место) и функции эмитента в организации:  
*является участником организации*

Наименование группы, холдинга или ассоциации: *Некоммерческая организация "Негосударственный пенсионный фонд "ЛУКОЙЛ-ГАРАНТ"*

Срок участия эмитента: с 1995 г.

Роль (место) и функции эмитента в организации:  
*является участником организации*

Наименование группы, холдинга или ассоциации: *Некоммерческое Партнерство "Саморегулируемая организация "Национальная ассоциация по экспертизе недр"*

Срок участия эмитента: с 2004 г.

Роль (место) и функции эмитента в организации:  
*является участником организации*

Наименование группы, холдинга или ассоциации: *Некоммерческое партнерство "РАСО" - связи с общественностью (Российская ассоциация по связям с общественностью)*

Срок участия эмитента: с 1997 г.

Роль (место) и функции эмитента в организации:  
*является членом организации*

Наименование группы, холдинга или ассоциации: *Некоммерческое партнерство "Российский национальный комитет по Мировым нефтяным конгрессам"*

Срок участия эмитента: с 1998 г.

Роль (место) и функции эмитента в организации:  
*является учредителем организации*

Наименование группы, холдинга или ассоциации: *НП саморегулируемая организация "Объединение строителей объектов топливно-энергетического комплекса "Нефтегазстрой-Альянс"*

Срок участия эмитента: с 2009 г.

Роль (место) и функции эмитента в организации:  
*является учредителем организации*

Наименование группы, холдинга или ассоциации: *НП "Совет производителей электроэнергии и стратегических инвесторов электроэнергетики"*

Срок участия эмитента: с 2010 г.

Роль (место) и функции эмитента в организации:  
*является членом организации*

Наименование группы, холдинга или ассоциации: *"Союз нефтеэкспортеров России"*

Срок участия эмитента: с 1997 г.

Роль (место) и функции эмитента в организации:  
*является членом организации*

Наименование группы, холдинга или ассоциации: *Торгово-промышленная палата Российской Федерации*

Срок участия эмитента: с 1997 г.

Роль (место) и функции эмитента в организации:  
*является членом организации*

Наименование группы, холдинга или ассоциации: *Союз организаций нефтегазовой отрасли "Российское газовое общество"*

Срок участия эмитента: с 2001 г.

Роль (место) и функции эмитента в организации:  
*является членом организации*

Наименование группы, холдинга или ассоциации: **Общероссийская общественная организация "Российский союз промышленников и предпринимателей"**

Срок участия эмитента: **с 2018 г.**

Роль (место) и функции эмитента в организации:  
**является членом организации**

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

Полное фирменное наименование: **LUKOIL INTERNATIONAL GmbH**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения

**Австрия, 1030 Austria Wien Schwarzenbergplatz, 5/TOP 6.3**

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) | 2.48  | 2.48   |
| Маганов Равиль Ульфатович               | 0.382   | 0.382  |
| Некрасов Владимир Иванович              | 0.042   | 0.042  |
| Хоба Любовь Николаевна                  | 0.356   | 0.356  |

Наименование органа управления: **Managing Director**

| ФИО                       | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|---------------------------|---|--|
| Матыцын Александр Кузьмич | 0.31  | 0.31   |

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**

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                 |   |  |
| Валеев Азамат Салаватович                 |   |  |
| Голованев Александр Сергеевич             |   |  |
| Дубов Вячеслав Владимирович               |   |  |
| Жадан Сергей Николаевич                   |   |  |

|                                  |  |  |
|----------------------------------|--|--|
| Зацепин Олег Геннадьевич         |  |  |
| Зубарев Владислав Петрович       |  |  |
| Кабатов Андрей Александрович     |  |  |
| Ковалев Виталий Николаевич       |  |  |
| Костилевский Валерий Анатольевич |  |  |
| Мазитов Марат Рафаэлович         |  |  |
| Насибуллин Наиль Амирович        |  |  |
| Невмержицкий Виктор Васильевич   |  |  |
| Осипов Александр Евгеньевич      |  |  |
| Чистяков Виктор Владимирович     |  |  |
| Шишкин Сергей Александрович      |  |  |

*Здесь и далее в п. 3.5 доли в уставном капитале лиц, являющихся единоличными исполнительными органами подконтрольных организаций, указаны в соответствии с данными реестра акционеров ПАО "ЛУКОЙЛ".*

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**

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, % |
|-------------------------------|---|--|
| Голованев Александр Сергеевич |   |  |

Состав коллегиального исполнительного органа общества

| ФИО  | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|--|---|--|
| Голованев Александр Сергеевич (председатель) |   |  |
| Акуляшин Сергей Владимирович                 |   |  |
| Алексеев Борис Глебович                      |   |  |
| Линников Андрей Витальевич                   |   |  |
| Макаров Сергей Геннадьевич                   |   |  |
| Максимов Сергей Николаевич                   |   |  |
| Нагаев Радик Завгалович                      |   |  |
| Новожилов Николай Александрович              |   |  |
| Пивовар Руслан Петрович                      |   |  |
| Полетаев Александр Николаевич                |   |  |
| Постоногов Андрей Владимирович               |   |  |
| Рахматуллин Салават Радикович                |   |  |
| Саетгараев Альмир Дамирович                  |   |  |
| 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, шоссе Центральное 9**

ИНН: **5250043567**

ОГРН: **1085250002111**

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 | Доля принадлежащих лицу |
|-----|------------------------------|-------------------------|
|-----|------------------------------|-------------------------|



|                              | капитале<br>эмитента, % | обыкновенн<br>ых акций<br>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**

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<br>участия лица<br>в уставном<br>капитале<br>эмитента, % | Доля<br>принадлежа<br>щих лицу<br>обыкновенн<br>ых акций<br>эмитента, % |
|-----------------------------|---|---|
| Третьяков Олег Владимирович | 0.00006   | 0.00006   |

Состав коллегиального исполнительного органа общества

| ФИО  | Доля<br>участия лица<br>в уставном<br>капитале<br>эмитента, % | Доля<br>принадлежа<br>щих лицу<br>обыкновенн<br>ых акций<br>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: **Акционерное общество "Российская инновационная топливно-энергетическая компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "РИТЭК"**

Место нахождения

**443041 Россия, г. Самара, Ленинская 120А**

ИНН: **7736036626**

ОГРН: **1028601440955**

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) | 0.01  | 0.01   |
| Воеводкин Вадим Леонидович               |   |  |
| Зенкин Сергей Владимирович               |   |  |
| Мандрик Илья Эммануилович                | 0.012   | 0.012  |
| Николаев Николай Михайлович              |   |  |
| Степанов Алексей Борисович               |   |  |
| Третьяков Олег Владимирович              | 0.00006   | 0.00006  |
| Шамсуаров Азат Ангамович                 | 0.006   | 0.006  |
| Шмаль Геннадий Иосифович                 |   |  |

Единоличный исполнительный орган общества

| ФИО | Доля | Доля |
|-----|------|------|
|-----|------|------|

|                             | участия лица<br>в уставном<br>капитале<br>эмитента, % | принадлежа<br>щих лицу<br>обыкновенн<br>ых акций<br>эмитента, % |
|-----------------------------|---|---|
| Николаев Николай Михайлович |   |   |

Состав коллегиального исполнительного органа общества

| ФИО  | Доля<br>участия лица<br>в уставном<br>капитале<br>эмитента, % | Доля<br>принадлежа<br>щих лицу<br>обыкновенн<br>ых акций<br>эмитента, % |
|--|---|---|
| Николаев Николай Михайлович (председатель) |   |   |
| Беркута Юрий Николаевич                    |   |   |
| Дарищев Виктор Иванович                    |   |   |
| Делия Сергей Владимирович                  |   |   |
| Карпов Валерий Борисович                   |   |   |
| Лаврухин Михаил Александрович              |   |   |
| Логиновских Вадим Юрьевич                  |   |   |
| Лысенков Сергей Николаевич                 |   |   |
| Маганов Андрей Рустамович                  |   |   |
| Масланов Александр Анатольевич             |   |   |
| Нефедов Николай Валерьевич                 |   |   |
| Нургалиев Ренат Галеевич                   |   |   |
| Осинин Юрий Евгеньевич                     |   |   |
| Хуснутдинов Мухаметвалей Гумирович         |   |   |
| Чигладзе Платон Гаусиевич                  |   |   |

Полное фирменное наименование: **LUKARCO B.V.**

Сокращенное фирменное наименование: **LUKARCO B.V.**

Место нахождения

**Нидерланды, 1077 XV Netherlands Amsterdam Zuidplein 198, H Tower Level 24**

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: **54%**

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

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

Описание основного вида деятельности общества:

**закупка, техническое обслуживание, передача и продажа товаров, трубопроводов, оборудования, машин и связанных с ними прав, приобретение, управление, эксплуатация, обременение и отчуждение движимого и недвижимого имущества и связанных с ним прав, разведка, добыча, переработка, производство, транспортировка, продажа и перепродажа жидких и летучих углеводородов и их деривативов,**

**финансирование акционерных обществ и управление ими**

Органы управления

Наименование органа управления: **Наблюдательный совет**

| ФИО                        | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|----------------------------|---|--|
| Gulla Robert               |   |  |
| Сапаев Осман Лом-Алиевич   |   |  |
| Субботин Валерий Сергеевич | 0.015   | 0.015  |

Наименование органа управления: **Board of Directors**

| ФИО                | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|--------------------|---|--|
| Boogaerd Jon Peter |   |  |
| De Schutter Rumo   |   |  |

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

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

Место нахождения

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

ИНН: **5905099475**

ОГРН: **1025901216571**

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: **99.8%**

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

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

Описание основного вида деятельности общества:

**переработка нефти**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

| ФИО                        | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|----------------------------|---|--|
| Андронов Сергей Михайлович |   |  |

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

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

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

Место нахождения

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

ИНН: **3448017919**

ОГРН: **1023404362662**

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 (переработка) нефти и нефтепродуктов, производство (переработка) углеводородного сырья с получением готовой продукции, производство пара и горячей воды (тепловой энергии) тепловыми электростанциями, производство электроэнергии тепловыми электростанциями, в том числе деятельность по обеспечению работоспособности электростанций, торговля оптовая моторным топливом, включая авиационный бензин, оптовая торговля твердым, жидким и газообразным топливом и подобными продуктами**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

| ФИО                        | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|----------------------------|---|--|
| Зязин Владимир Анатольевич |   |  |

Состав коллегиального исполнительного органа общества  
**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

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

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

Место нахождения

**414000 Россия, г. Астрахань, ул. Адмиралтейская 1 корп. 2**

ИНН: **3444070534**

ОГРН: **1023403432766**

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право назначать (избирать) более 50 процентов состава коллегиального органа управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

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

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

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

Описание основного вида деятельности общества:

**добыча нефти**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

| ФИО                      | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|--------------------------|---|--|
| Ляшко Николай Николаевич | 0.00002   | 0.00002  |

Состав коллегиального исполнительного органа общества

| ФИО                                     | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|---|---|--|
| Зверев Александр Александрович          |   |  |
| Звягин Василий Федорович                |   |  |
| Казаков Алексей Анатольевич             |   |  |
| Лахтин Сергей Викторович                |   |  |
| Логачев Владимир Александрович          |   |  |
| Ляшко Николай Николаевич (председатель) | 0.00002   | 0.00002  |

|                              |  |  |
|------------------------------|--|--|
| Сбродов Алексей Юрьевич      |  |  |
| Скобеев Андрей Владимирович  |  |  |
| Ходаев Александр Анатольевич |  |  |
| Штунь Сергей Юрьевич         |  |  |

**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 31.12.2017 г.**

Единица измерения: *тыс. руб.*

| Наименование группы объектов основных средств | Первоначальная (восстановительная) стоимость | Сумма начисленной амортизации |
|---|--|-------------------------------|
| Здания  | 12 614 720                                   | 1 153 288                     |
| Сооружения                                    | 126 491                                      | 112 428                       |
| Машины и оборудование                         | 3 701 295                                    | 2 386 286                     |
| Транспортные средства                         | 475  | 475                           |
| Инструмент                                    | 1 009  | 772                           |
| Производственный и хоз. инвентарь             | 945 801                                      | 560 868                       |
| Библиотечный фонд                             | 8 856  |                               |
| Музейный фонд                                 | 223 754                                      |                               |
| Итого   | 17 622 401                                   | 4 214 117                     |
|   |  |                               |
| Доходные вложения в материальные ценности     |  |                               |
| Машины и оборудование                         | 4 614  | 4 614                         |
| Производственный и хоз. инвентарь             | 163  | 163                           |
| Итого   | 4 777  | 4 777                         |
|   |  |                               |
| 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.*

**На 31.03.2018 г.**

Единица измерения: *тыс. руб.*

| Наименование группы объектов основных средств | Первоначальная (восстановительная) стоимость | Сумма начисленной амортизации |
|---|--|-------------------------------|
| Здания  | 12 614 720                                   | 1 197 804                     |
| Сооружения                                    | 126 491                                      | 113 018                       |
| Машины и оборудование                         | 3 831 184                                    | 2 511 095                     |
| Транспортные средства                         | 475  | 475                           |

|   |            |           |
|---|------------|-----------|
| Инструмент                                | 1 009      | 848       |
| Производственный и хоз. инвентарь         | 953 929    | 592 106   |
| Библиотечный фонд                         | 8 856      |           |
| Музейный фонд                             | 223 754    |           |
| Итого                                     | 17 760 418 | 4 415 346 |
|   |            |           |
| Доходные вложения в материальные ценности |            |           |
| Машины и оборудование                     | 4 614      | 4 614     |
| Производственный и хоз. инвентарь         | 163        | 163       |
| Итого                                     | 4 777      | 4 777     |
|   |            |           |
| 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.**

Результаты последней переоценки основных средств и долгосрочно арендуемых основных средств, осуществленной в течение последнего завершенного финансового года, с указанием даты проведения переоценки, полной и остаточной (за вычетом амортизации) балансовой стоимости основных средств до переоценки и полной и остаточной (за вычетом амортизации) восстановительной стоимости основных средств с учетом этой переоценки. Указанная информация приводится по группам объектов основных средств. Указываются сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств.

**Переоценка основных средств за указанный период не проводилась**

Указываются сведения о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, стоимость которых составляет 10 и более процентов стоимости основных средств эмитента, и иных основных средств по усмотрению эмитента, а также сведения обо всех фактах обременения основных средств эмитента (с указанием характера обременения, даты возникновения обременения, срока его действия и иных условий по усмотрению эмитента):

В Едином реестре Управления Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Москве числится обременение по следующим договорам аренды нежилых помещений:

1. Договор аренды нежилых помещений в здании по адресу: г. Москва, 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.
2. Договор аренды нежилых помещений в здании по адресу: г. Москва, Покровский б-р, д. 3, стр. 1 с ООО «ЛУКОЙЛ-ИНФОРМ» №1610192 от 18.05.2016. Срок окончания договора – 31.05.2021. Балансовая стоимость переданных в аренду помещений – 869 тыс. руб.
3. Договор аренды нежилых помещений в здании по адресу: г. Москва, Покровский б-р, д. 3, стр. 1 с ООО «ЛУКОЙЛ-ИНФОРМ» №1610436 от 01.09.2016. Срок окончания договора – 31.08.2021. Балансовая стоимость переданных в аренду помещений – 220 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   | 2016  | 2017  |
|---|-------|-------|
| Норма чистой прибыли, %   | 57.68 | 91.47 |
| Коэффициент оборачиваемости активов, раз  | 0.16  | 0.11  |
| Рентабельность активов, %   | 9.38  | 9.75  |
| Рентабельность собственного капитала, %   | 13.78 | 15.08 |
| Сумма непокрытого убытка на отчетную дату   |       |       |
| Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и балансовой стоимости активов, % |       |       |

| Наименование показателя   | 2017, 3 мес. | 2018, 3 мес. |
|---|--------------|--------------|
| Норма чистой прибыли, %   | 12.57        | 44.16        |
| Коэффициент оборачиваемости активов, раз  | 0.02         | 0.01         |
| Рентабельность активов, %   | 0.31         | 0.42         |
| Рентабельность собственного капитала, %   | 0.45         | 0.62         |
| 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 2017 г. Компания получила чистую прибыль в размере 204,4 млрд руб., что на 21,8 млрд руб., или на 11,9%, больше, чем за 2016 г.

На рост чистой прибыли в основном повлияли следующие факторы:

- уменьшение расходов от курсовых разниц и увеличение доходов от покупки (продажи) валюты на общую сумму 77,8 млрд руб., связанное с динамикой курсов доллара США и евро;
- увеличение доходов от выбытия финансовых вложений на 44,4 млрд руб. в результате продажи 100%-й доли в АО «Архангельскгеолдобыча»;
- увеличение нетто-доходов по процентам к получению и уплате на 12,8 млрд руб. в основном из-за уменьшения долгосрочных заемных средств.
- уменьшение расходов по начислению резервов под обесценение финансовых вложений на 5 млрд руб.

В то же время уменьшение прибыли от продаж Компании на 113 млрд руб., связанное в основном с решением об уменьшении распределения прибыли дочерних обществ на сумму 93,9 млрд руб., а также увеличение расходов по налогу на прибыль на 9,2 млрд руб. в результате роста налогооблагаемой базы и перераспределения налога на прибыль внутри консолидированной группы налогоплательщиков частично нивелировали рост чистой прибыли за счет указанных выше факторов.

В первом квартале 2018 г. чистая прибыль Компании составила 8,4 млрд руб., что на 2,5 млрд руб., или на 41,1%, больше, чем за аналогичный период 2017 г. Основным фактором данного роста стало

снижение расходов от курсовых разниц и увеличение доходов от покупки (продажи) валюты на общую сумму 33,5 млрд руб. Однако уменьшение размера распределения прибыли дочерних обществ в первом квартале 2017 г. по сравнению с аналогичным периодом прошлого года на 29,6 млрд руб. сгладило рост чистой прибыли.

Значения показателя нормы чистой прибыли в 2017 г. и в первом квартале 2018 г. выросли соответственно до 91,5% и 44,2% по сравнению с 57,7% в 2016 г. и 12,6% в первом квартале 2017 г. в результате роста чистой прибыли Компании и снижения ее выручки от продаж.

Значения коэффициентов оборачиваемости активов в 2017 г. и в первом квартале 2018 г. (в годовом выражении) составили 0,11 и 0,04 раза по сравнению соответственно с 0,16 раза в 2016 г. и 0,1 раза в первом квартале 2017 г. (в годовом выражении). Данные изменения в основном связаны с уменьшением выручки Компании от продаж в результате уменьшения распределения прибыли дочерних обществ.

Значения показателей рентабельности активов и рентабельности собственного капитала в 2017 г. выросли соответственно до 9,75% и 15,08% по сравнению с 9,38% и 13,78% в 2016 г. В первом квартале 2018 г. (в годовом выражении) также произошел рост этих показателей соответственно до 1,69% и 2,47% по сравнению с 1,25% и 1,79% в первом квартале 2017 г. (в годовом выражении). Такая динамика объясняется ростом чистой прибыли Компании.

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         | 2016        | 2017         |
|---------------------------------|-------------|--------------|
| Чистый оборотный капитал        | 328 485 800 | -131 104 383 |
| Коэффициент текущей ликвидности | 1.71        | 0.79         |
| Коэффициент быстрой ликвидности | 1.71        | 0.79         |

| Наименование показателя         | 2017, 3 мес. | 2018, 3 мес. |
|---------------------------------|--------------|--------------|
| Чистый оборотный капитал        | 300 383 193  | -141 268 477 |
| Коэффициент текущей ликвидности | 1.7          | 0.73         |
| Коэффициент быстрой ликвидности | 1.7          | 0.73         |

**Все показатели рассчитаны на основе рекомендуемых методик расчетов.**

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 и основным источником заемных средств Группы «ЛУКОЙЛ», может негативно

отражаться на показателях ликвидности и финансовой устойчивости ПАО «ЛУКОЙЛ».

Чистый оборотный капитал по состоянию на конец 2017 и 2016 гг. составил соответственно -131,1 млрд руб. и 328,5 млрд руб. На 31 марта 2018 и 2017 гг. этот показатель составил соответственно -141,3 млрд руб. и 300,4 млрд руб. Такое изменение величины чистого оборотного капитала вызвано в основном уменьшением краткосрочных займов, выданных компаниям Группы в рамках программы перераспределения свободных денежных средств компаний Группы «ЛУКОЙЛ».

Значения коэффициентов текущей и быстрой ликвидности уменьшились до 0,79 в конце 2017 г. и 0,73 в конце первого квартала 2018 г. Значения этих показателей в конце 2016 г. составили 1,71, а в конце первого квартала 2017 г. – 1,7. Такая динамика связана в основном с уменьшением выданных краткосрочных займов.

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 31.12.2017 г.

Перечень финансовых вложений эмитента, которые составляют 5 и более процентов всех его финансовых вложений на дату окончания отчетного периода

Вложения в эмиссионные ценные бумаги

**Вложений в эмиссионные ценные бумаги, составляющих 5 и более процентов всех финансовых вложений, нет**

Вложения в неэмиссионные ценные бумаги

**Вложений в неэмиссионные ценные бумаги, составляющих 5 и более процентов всех финансовых вложений, нет**

Иные финансовые вложения

**Финансовое вложение является долей участия в уставном (складочном) капитале**

Полное фирменное наименование коммерческой организации, в которой эмитент имеет долю участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде): **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-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: **136 507 695**

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, 5/TOP 6.3**

**Не является резидентом РФ**

Размер вложения в денежном выражении: **576 383 944**

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 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): **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**

Размер вложения в денежном выражении: **88 779 818**

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-ПЕРМЬ" 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: **235 505 206**

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 займов, выданных ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"**

Размер вложения в денежном выражении: **119 773 729**

Единица измерения: **тыс. руб.**

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

Дополнительная информация:

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

Объект финансового вложения: **Финансовые вложения в виде займа, выданного LUKOIL**

**Overseas Uzbekistan Ltd.**

Размер вложения в денежном выражении: **116 947 917**

Единица измерения: **тыс. руб.**

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

**Определяется условиями соответствующего договора**

Дополнительная информация:

**LUKOIL Overseas Uzbekistan Ltd. 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 по состоянию на 31.12.2017.

| Вид вложения | Сумма созданного резерва, тыс. руб. |               |
|--------------|-------------------------------------|---------------|
|              | на начало года                      | на 31.12.2017 |
| Акции        | -                                   | -             |
| Вклады в УК  | 52 060 619                          | 47 896 629    |
| Займы        | 4 102 629                           | 6 303 690     |
| ВСЕГО:       | 56 163 248                          | 54 200 319    |

Сведения о резервах под обесценение ценных бумаг, созданных в 2016 году

| Вид вложения | Сумма созданного резерва в 2016 году, тыс. руб. |               |
|--------------|---|---------------|
|              | 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).**

**На 31.03.2018 г.**

Перечень финансовых вложений эмитента, которые составляют 5 и более процентов всех его финансовых вложений на дату окончания отчетного периода

Вложения в эмиссионные ценные бумаги

**Вложений в эмиссионные ценные бумаги, составляющих 5 и более процентов всех финансовых вложений, нет**

Вложения в неэмиссионные ценные бумаги

**Вложений в неэмиссионные ценные бумаги, составляющих 5 и более процентов всех финансовых вложений, нет**

Иные финансовые вложения

**Финансовое вложение является долей участия в уставном (складочном) капитале**

Полное фирменное наименование коммерческой организации, в которой эмитент имеет долю

участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде): **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-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: **136 507 695**

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, 5/TOP 6.3**

**Не является резидентом РФ**

Размер вложения в денежном выражении: **576 383 944**

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:

-

**Финансовое вложение является долей участия в уставном (складочном) капитале**

Полное фирменное наименование коммерческой организации, в которой эмитент имеет долю участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде): **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"**

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

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

ИНН: **5902201970**

ОГРН: **1035900103997**

Размер вложения в денежном выражении: **88 779 818**

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-ПЕРМЬ" 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: **222 165 154**

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: **121 454 799**

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 LUKOIL Overseas Uzbekistan Ltd.**

Размер вложения в денежном выражении: **130 284 113**

Единица измерения: **тыс. руб.**

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

Дополнительная информация:

**LUKOIL Overseas Uzbekistan Ltd. 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 по состоянию на 31.03.2018.

| Вид вложения | Сумма созданного резерва, тыс. руб. |               |
|--------------|-------------------------------------|---------------|
|              | на начало года                      | на 31.03.2018 |
| Акции        | -                                   | -             |
| Вклады в УК  | 47 896 629                          | 47 896 629    |
| Займы        | 6 303 690                           | 6 301 967     |
| ВСЕГО:       | 54 200 319                          | 54 198 597    |

Сведения о созданных резервах под обесценение ценных бумаг 2017 году.

| Вид вложения | Сумма созданного резерва в 2017 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 31.12.2017 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

| Наименование группы объектов нематериальных активов              | Первоначальная<br>(восстановительная)<br>стоимость | Сумма начисленной<br>амортизации |
|--|--|----------------------------------|
| Исключительные имущественные права на программы ЭВМ, базы данных | 259 077  | 231 411                          |
| Товарные знаки   | 71 100   | 43 512                           |
| Патенты  | 21 582   | 17 253                           |
| Аудиовизуальные произведения                                     | 252 025  | 216 137                          |
| Прочие   | 186 376  | 83 600                           |
| Мультимедийные продукты-реклама                                  | 1 860  | 1 020                            |
| ИТОГО  | 792 020  | 592 933                          |

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

Учет нематериальных активов ведется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету "Учет нематериальных активов" ПБУ 14/2007 (утв. приказом Минфина РФ от 27.12.2007 №153н).

Незаконченные операции по приобретению / созданию нематериальных активов

| Наименование группы объектов нематериальных активов              | на 31.12.2017,<br>тыс. руб. |
|--|-----------------------------|
| Исключительные имущественные права на программы ЭВМ, базы данных | 4 995                       |
| Товарные знаки   | 28 866                      |
| Патенты  | 3                           |
| Прочие   | 150 635                     |
| ИТОГО  | 184 499                     |

На 31.03.2018 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

| Наименование группы объектов нематериальных активов              | Первоначальная<br>(восстановительная)<br>стоимость | Сумма начисленной<br>амортизации |
|--|--|----------------------------------|
| Исключительные имущественные права на программы ЭВМ, базы данных | 259 077  | 233 541                          |
| Товарные знаки   | 71 245   | 45 579                           |
| Патенты  | 34 801   | 18 238                           |
| Аудиовизуальные произведения                                     | 252 024  | 222 053                          |
| Прочие   | 187 376  | 95 382                           |
| Мультимедийные продукты-реклама                                  | 1 860  | 1 216                            |
| ИТОГО  | 806 383  | 616 009                          |



Стандарты (правила) бухгалтерского учета, в соответствии с которыми эмитент представляет информацию о своих нематериальных активах:  
Учет нематериальных активов ведется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету "Учет нематериальных активов" ПБУ 14/2007 (утв. приказом Минфина РФ от 27.12.2007 №153н).

Незаконченные операции по приобретению / созданию нематериальных активов

| Наименование группы объектов нематериальных активов              | на 31.03.2018,<br>тыс. руб. |
|--|-----------------------------|
| Исключительные имущественные права на программы ЭВМ, базы данных | 4 995                       |
| Товарные знаки   | 28 811                      |
| Патенты  | 13                          |
| Прочие   | 161 635                     |
| ИТОГО  | 195 454                     |

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

В 1 квартале 2018 года затраты Компании на реализацию Годовой координационной программы научно-технических работ Группы «ЛУКОЙЛ» на 2018 год составили 8 369,2 тыс. руб. (включая НДС 1 006,2 тыс. руб.), в том числе:

- на выполнение НИОКР 1 773,0 тыс. руб., (НДС 0 тыс. руб.);
- на оказание научно-технических услуг 8 369,2 тыс. руб. (включая НДС 1 006,2 тыс. руб.).

За 2017 год затраты Компании на реализацию Годовой координационной программы научно-технических работ Группы «ЛУКОЙЛ» на 2017 год составили 78 276,1 тыс. руб. (включая НДС 13 949,1 тыс. руб.), в том числе:

- на выполнение НИОКР 30 141,1 тыс. руб. (включая НДС 4 174,1 тыс. руб.);
- на оказание научно-технических услуг 48 135,0 тыс. руб. (включая НДС 9 775,0 тыс. руб.).

Затраты на патентование (выплаты вознаграждений авторам) в 1 квартале 2018 года составили 1 773,0 тыс. руб.

За 2017 год затраты на патентование и поддержание в силе патентов составили 347,57 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,<br>№ заявки | Приоритет, дата выдачи и срок окончания действия патента | Страна патентования | Патентообладатель                |
|-------|---|------------------------|--|---------------------|----------------------------------|
| 1     | Погружной электродвигатель с постоянными магнитами                    | 2247463<br>2002135093  | 26.12.2002<br>27.02.2005<br>26.12.2022                   | Россия              | 1. ПАО "ЛУКОЙЛ"<br>2. АО "РИТЭК" |
| 2     | Штамм для очистки почвы, воды и донных отложений водоемов от нефтяных | 2013138575<br>2553338  | 20.08.2013<br>18.05.2015<br>20.08.2033                   | Россия              | ПАО "ЛУКОЙЛ"                     |

|    |  |                       |  |        |              |
|----|--|-----------------------|--|--------|--------------|
|    | загрязнений  |                       |  |        |              |
| 3  | Штамм <i>Pseudomonas migulae</i> для очистки почвы, воды и донных отложений водоемов от нефтяных загрязнений | 2013138576<br>2533800 | 20.08.2013<br>20.11.2014<br>20.08.2033 | Россия | ПАО "ЛУКОЙЛ" |
| 4  | Штамм для очистки почвы, воды и донных отложений водоемов от нефтяных загрязнений                            | 2013138577<br>2553336 | 20.08.2013<br>20.08.2033               | Россия | ПАО "ЛУКОЙЛ" |
| 5  | Штамм для очистки почвы, воды и донных отложений водоемов от нефтяных загрязнений                            | 2013138578<br>2553335 | 20.08.2013                             | Россия | ПАО "ЛУКОЙЛ" |
| 6  | Штамм для очистки почвы, воды и донных отложений водоемов от нефтяных загрязнений                            | 2013138579<br>2553337 | 20.08.2013<br>20.08.2033               | Россия | ПАО "ЛУКОЙЛ" |
| 7  | Штамм для очистки почвы, воды и донных отложений водоемов от нефтяных загрязнений                            | 2013138580<br>2555541 | 20.08.2013<br>20.08.2033               | Россия | ПАО "ЛУКОЙЛ" |
| 8  | Штамм <i>Rhodococcus erythropolis</i> для очистки воды и донных отложений от нефти и нефтепродуктов.         | 2013138581<br>2534816 | 20.08.2013<br>10.12.2014<br>20.08.2033 | Россия | ПАО "ЛУКОЙЛ" |
| 9  | Способ очистки от нефти и нефтепродуктов морских и солоноватоводных экосистем в условиях высоких широт.      | 2013138582<br>2571180 | 20.08.2013<br>19.11.2015<br>20.08.2033 | Россия | ПАО "ЛУКОЙЛ" |
| 10 | Способ очистки от нефти и нефтепродуктов пресноводных экосистем в условиях высоких широт.                    | 2015137602<br>2604788 | 20.08.2013<br>21.11.2016<br>20.08.2033 | Россия | ПАО "ЛУКОЙЛ" |

## 2. Полезные модели

| №<br>п/п | Наименование   | № патента<br>№ заявки | Приоритет, дата<br>выдачи и срок<br>окончания<br>действия патента | Страна патен<br>тования | Патентообладатель |
|----------|--|-----------------------|---|-------------------------|-------------------|
| 1        | Тепловая электрическая станция с абсорбционной бромисто-литиевой холодильной машиной                                       | 119393<br>2012108642  | 07.03.2012<br>20.08.2012<br>07.03.2022                            | Россия                  | ПАО "ЛУКОЙЛ"      |
| 2        | Тепловая электрическая станция с абсорбционной бромисто-литиевой холодильной машиной                                       | 119394<br>2012108643  | 07.03.2012<br>20.08.2012<br>07.03.2022                            | Россия                  | ПАО "ЛУКОЙЛ"      |
| 3        | Тепловая электрическая станция с абсорбционной бромисто-литиевой холодильной машиной, работающей в режиме теплового насоса | 127818<br>2012150770  | 28.11.2012<br>10.05.2013<br>28.03.2022                            | Россия                  | ПАО "ЛУКОЙЛ"      |
| 4        | Тепловая электрическая   | 1398U                 | 28.11.2012  | Сербия                  | ПАО "ЛУКОЙЛ"      |

|   |   |             |  |            |              |
|---|---|-------------|--|------------|--------------|
|   | станция с абсорбционной бромисто-литиевой холодильной машиной, работающей в режиме теплового насоса |             | 18.11.2013<br>18.11.2023               |            |              |
| 5 |   | 2047U1      | 28.11.2012<br>14.11.2013<br>28.11.2022 | Болгария   | ПАО "ЛУКОЙЛ" |
| 6 |   | RO201300056 | 28.11.2012<br>19.11.2013<br>19.11.2019 | Румыния    | ПАО "ЛУКОЙЛ" |
| 7 |   | 1155        | 28.11.2012                             | Казахстан  | ПАО "ЛУКОЙЛ" |
| 8 | Тепловая электрическая станция  | FAP01084    | 19.11.2013                             | Узбекистан | ПАО "ЛУКОЙЛ" |

### 3. Промышленные образцы

| №<br>п/п | Наименование               | № патента<br>№ заявки | Приоритет, дата<br>выдачи и срок<br>окончания<br>действия патента | Страна<br>патентования | Патентообладатель |
|----------|----------------------------|-----------------------|---|------------------------|-------------------|
| 1        | Канистра (1 л.)            | 642749-0001           | 22.12.2006<br>06.02.2007<br>22.12.2021                            | Евросоюз*              | ПАО "ЛУКОЙЛ"      |
| 2        | Канистра (1 л.)            | 642749-0002           | 22.12.2006<br>06.02.2007<br>22.12.2021                            | Евросоюз               | ПАО "ЛУКОЙЛ"      |
| 3        | Канистра (4 л.)            | 642749-0003           | 22.12.2006<br>06.02.2007<br>22.12.2021                            | Евросоюз               | ПАО "ЛУКОЙЛ"      |
| 4        | Канистра (4 л.)            | 642749-0004           | 22.12.2006<br>06.02.2007<br>22.12.2021                            | Евросоюз               | ПАО "ЛУКОЙЛ"      |
| 5        | Канистра (5 л.)            | 642749-0005           | 22.12.2006<br>06.02.2007<br>22.12.2021                            | Евросоюз               | ПАО "ЛУКОЙЛ"      |
| 6        | Канистра (5 л.)            | 642749-0006           | 22.12.2006<br>06.02.2007<br>22.12.2021                            | Евросоюз               | ПАО "ЛУКОЙЛ"      |
| 7        | Канистра                   | 64269<br>2007500161   | 22.01.2007<br>16.10.2007<br>22.01.2022                            | Россия                 | ПАО "ЛУКОЙЛ"      |
| 8        | Канистра<br>(два варианта) | 64270<br>2007500162   | 22.01.2007<br>16.10.2007<br>22.01.2022                            | Россия                 | ПАО "ЛУКОЙЛ"      |
| 9        | Канистра                   | 68569<br>2007501399   | 27.04.2007<br>16.12.2008<br>27.04.2022                            | Россия                 | ПАО "ЛУКОЙЛ"      |
| 10       | Канистра                   | 68570<br>2007501400   | 27.04.2007<br>16.12.2008<br>27.04.2022                            | Россия                 | ПАО "ЛУКОЙЛ"      |
| 11       | Канистра с крышкой         | 68572<br>2007502675   | 27.04.2007<br>16.12.2008<br>27.04.2022                            | Россия                 | ПАО "ЛУКОЙЛ"      |
| 12       | Канистра с крышкой         | 68573<br>2007503007   | 27.04.2007<br>16.12.2008<br>27.04.2022                            | Россия                 | ПАО "ЛУКОЙЛ"      |
| 13       | Канистра (два варианта)    | 68879<br>2007501398   | 27.04.2007<br>16.12.2008  | Россия                 | ПАО "ЛУКОЙЛ"      |

|    |  |                |  |          |              |
|----|--|----------------|--|----------|--------------|
|    |  |                | 27.04.2022                             |          |              |
| 14 | Комплект форменной и специальной одежды для персонала автозаправочных комплексов организаций Группы «ЛУКОЙЛ» | 21838          | 27.08.2010<br>10.05.2011<br>27.08.2020 | Украина  | ПАО "ЛУКОЙЛ" |
| 15 | Комплект форменной и специальной одежды для персонала автозаправочных комплексов организаций Группы «ЛУКОЙЛ» | 001821612-0001 | 27.08.2010<br>06.04.2011<br>15.02.2021 | Евросоюз | ПАО "ЛУКОЙЛ" |
| 16 | Комплект форменной и специальной одежды для персонала автозаправочных комплексов организаций Группы «ЛУКОЙЛ» | 001821612-0002 | 27.08.2010<br>06.04.2011<br>15.02.2021 | Евросоюз | ПАО "ЛУКОЙЛ" |
| 17 | Комплект форменной и специальной одежды для персонала автозаправочных комплексов организаций Группы «ЛУКОЙЛ» | 001821612-0003 | 27.08.2010<br>06.04.2011<br>15.02.2021 | Евросоюз | ПАО "ЛУКОЙЛ" |
| 18 | Комплект форменной и специальной одежды для персонала автозаправочных комплексов организаций Группы «ЛУКОЙЛ» | 001821612-0004 | 27.08.2010<br>06.04.2011<br>15.02.2021 | Евросоюз | ПАО "ЛУКОЙЛ" |
| 19 | Комплект форменной и специальной одежды для персонала автозаправочных комплексов организаций Группы «ЛУКОЙЛ» | 001821612-0005 | 27.08.2010<br>06.04.2011<br>15.02.2021 | Евросоюз | ПАО "ЛУКОЙЛ" |
| 20 | Комплект форменной и специальной одежды для персонала автозаправочных комплексов организаций Группы «ЛУКОЙЛ» | 001821612-0006 | 27.08.2010<br>06.04.2011<br>15.02.2021 | Евросоюз | ПАО "ЛУКОЙЛ" |
| 21 | Комплект форменной и специальной одежды для персонала автозаправочных комплексов организаций Группы «ЛУКОЙЛ» | 001821612-0007 | 27.08.2010<br>06.04.2011<br>15.02.2021 | Евросоюз | ПАО "ЛУКОЙЛ" |
| 22 | Комплект форменной и специальной одежды для персонала автозаправочных комплексов организаций Группы «ЛУКОЙЛ» | 001821612-0008 | 27.08.2010<br>06.04.2011<br>15.02.2021 | Евросоюз | ПАО "ЛУКОЙЛ" |
| 23 | Комплект форменной и специальной одежды для персонала автозаправочных комплексов организаций Группы «ЛУКОЙЛ» | 001821612-0009 | 27.08.2010<br>06.04.2011<br>15.02.2021 | Евросоюз | ПАО "ЛУКОЙЛ" |
| 24 | Комплект форменной и специальной одежды для персонала автозаправочных комплексов организаций Группы «ЛУКОЙЛ» | 001821612-0010 | 27.08.2010<br>06.04.2011<br>15.02.2021 | Евросоюз | ПАО "ЛУКОЙЛ" |
| 25 | Комплект форменной и специальной одежды для персонала автозаправочных  | 001821612-0011 | 27.08.2010<br>06.04.2011<br>15.02.2021 | Евросоюз | ПАО "ЛУКОЙЛ" |

|    |  |                           |  |             |              |
|----|--|---------------------------|--|-------------|--------------|
|    | комплексов организаций<br>Группы «ЛУКОЙЛ»  |                           |  |             |              |
| 26 | Комплект форменной и специальной одежды для персонала автозаправочных комплексов организаций Группы «ЛУКОЙЛ» | 001821612-0012            | 27.08.2010<br>06.04.2011<br>15.02.2021 | Евросоюз    | ПАО "ЛУКОЙЛ" |
| 27 | Комплект форменной и специальной одежды для персонала автозаправочных комплексов организаций Группы «ЛУКОЙЛ» | 001821612-0013            | 27.08.2010<br>06.04.2011<br>15.02.2021 | Евросоюз    | ПАО "ЛУКОЙЛ" |
| 28 | Комплект форменной и специальной одежды для персонала автозаправочных комплексов организаций Группы «ЛУКОЙЛ» | 001821612-0014            | 27.08.2010<br>06.04.2011<br>15.02.2021 | Евросоюз    | ПАО "ЛУКОЙЛ" |
| 29 | Комплект форменной и специальной одежды для персонала автозаправочных комплексов организаций Группы «ЛУКОЙЛ» | 001821612-0015            | 27.08.2010<br>06.04.2011<br>15.02.2021 | Евросоюз    | ПАО "ЛУКОЙЛ" |
| 30 | Комплект форменной и специальной одежды для персонала автозаправочных комплексов организаций Группы «ЛУКОЙЛ» | 001821612-0016            | 27.08.2010<br>06.04.2011<br>15.02.2021 | Евросоюз    | ПАО "ЛУКОЙЛ" |
| 31 | Комплект форменной и специальной одежды для персонала автозаправочных комплексов организаций Группы «ЛУКОЙЛ» | D 489                     | 27.08.2010<br>24.02.2012<br>16.02.2021 | Грузия      | ПАО "ЛУКОЙЛ" |
| 32 | Комплект форменной и специальной одежды для персонала автозаправочных комплексов организаций Группы «ЛУКОЙЛ» | S 20120010<br>S 2011 0004 | 27.08.2010<br>27.06.2012<br>21.02.2021 | Азербайджан | ПАО "ЛУКОЙЛ" |
| 33 | Комплект форменной и специальной одежды для женского персонала автозаправочных комплексов (7 вариантов)      | 2436<br>F 20110302        | 27.08.2010<br>02.04.2012<br>22.02.2021 | Белоруссия  | ПАО "ЛУКОЙЛ" |
| 34 | Комплект форменной и специальной одежды для мужского персонала автозаправочных комплексов (11 вариантов)     | 2423<br>F 20110020        | 27.08.2010<br>02.04.2012<br>22.02.2021 | Белоруссия  | ПАО "ЛУКОЙЛ" |
| 35 | Комплект форменной и специальной одежды для персонала автозаправочных комплексов организаций Группы «ЛУКОЙЛ» | 201101167<br>2011/01167   | 27.08.2010<br>21.11.2011<br>21.11.2021 | Турция      | ПАО "ЛУКОЙЛ" |
| 36 | Комплект форменной и специальной одежды для персонала автозаправочных комплексов организаций Группы «ЛУКОЙЛ» | 1360                      | 27.08.2010<br>17.11.2011<br>24.02.2021 | Молдова     | ПАО "ЛУКОЙЛ" |
| 37 | Комплект форменной и специальной одежды (4   | 83711                     | 27.08.2010<br>16.12.2013               | Россия      | ПАО "ЛУКОЙЛ" |

|    |   |                  |  |                      |              |
|----|---|------------------|--|----------------------|--------------|
|    | варианта)   |                  | 27.08.2025                             |                      |              |
| 38 | Комплект форменной и специальной одежды (6 вариантов)   | 83705            | 27.08.2010<br>16.12.2013<br>27.08.2025 | Россия               | ПАО "ЛУКОЙЛ" |
| 39 | Комплект форменной и специальной одежды (2 варианта)  | 83708            | 27.08.2010<br>16.12.2013<br>27.08.2025 | Россия               | ПАО "ЛУКОЙЛ" |
| 40 | Комплект форменной и специальной одежды (2 варианта)  | 83707            | 27.08.2010<br>16.12.2013<br>27.08.2025 | Россия               | ПАО "ЛУКОЙЛ" |
| 41 | Комплект форменной и специальной одежды (2 варианта)  | 83710            | 27.08.2010<br>16.12.2013<br>27.08.2025 | Россия               | ПАО "ЛУКОЙЛ" |
| 42 | Комплект форменной и специальной одежды (2 варианта)  | 83709            | 27.08.2010<br>16.12.2013<br>27.08.2025 | Россия               | ПАО "ЛУКОЙЛ" |
| 43 | Бейсболка, летний головной убор, зимний головной убор   | 10797            | 27.08.2010<br>22.10.2012<br>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<br>22.10.2012<br>27.08.2025 | Республика Сербия    | ПАО "ЛУКОЙЛ" |
| 45 | Одежда  | 685<br>ИД/2011/7 | 27.08.2010<br>08.05.2012<br>27.08.2020 | Республика Македония | 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 20.07.2025.

ЛУКОЙЛ - № 164551, приоритет от 06.02.1998, срок действия продлен до 20.07.2025.

ЛУКОЙЛ - № 166709, приоритет от 13.05.1998, срок действия продлен до 13.05.2018.

ЛУКОЙЛ - № 166711, приоритет от 13.05.1998, срок действия продлен до 13.05.2018.

 - № 141747, приоритет от 20.07.1995, срок действия продлен до 20.07.2025.

 - № 160963, приоритет от 06.11.1997, срок действия регистрации продлен до 06.11.2027.

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, Макао, Государство Кувейт.

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, срок действия продлен до 19.04.2026;

ЕСТО - №314438, приоритет от 19.04.2006, срок действия продлен до 19.04.2026;

ЭКТО - №316139, приоритет от 22.05.2006, срок действия продлен до 22.05.2026;

ЕСТО - № 316138, приоритет от 22.05.2006, срок действия продлен до 22.05.2026;

ЭКТО (комбинированный) - № 316136, приоритет от 22.05.2006, срок действия продлен до 22.05.2026;

ЕСТО (комбинированный) - № 316137, приоритет от 22.05.2006, срок действия продлен до 22.05.2026;

Изобразительный товарный знак «Капли воды» - № 315718, приоритет от 22.05.2006, срок действия продлен до 22.05.2026;

АМПЕРО - № 356658, приоритет от 06.03.2008;

AMPERO - № 356657, приоритет от 06.03.2008;

SENSUM - № 356656, приоритет от 06.03.2008;

АВАНГАРД - № 356655, приоритет от 06.03.2008;

СТИЛО - № 356654, приоритет от 06.03.2008;

TORNADO - № 356653, приоритет от 06.03.2008;

ТОРНАДО - № 356652, приоритет от 06.03.2008;

AVANTGARDE - № 356651, приоритет от 06.03.2008;

СЕНСУМ - № 356649, приоритет от 06.03.2008;

STEELLO - № 356650, приоритет от 06.03.2008;

INSO - № 357932, приоритет от 06.03.2008;

STABIO - № 357933, приоритет от 06.03.2008;

СТАБИО - № 357934, приоритет от 06.03.2008;

ФРЕО - № 357935, приоритет от 06.03.2008;

FREO - № 357936, приоритет от 06.03.2008;

АССИСТО - № 357937, приоритет от 06.03.2008;

ASSISTO - № 357938, приоритет от 06.03.2008;  
 INDUCTO - № 357939, приоритет от 06.03.2008;  
 ИНДУКТО - № 357940, приоритет от 06.03.2008;  
 ГЕЙЗЕР - № 357941, приоритет от 06.03.2008;  
 GEYSER - № 357942, приоритет от 06.03.2008;  
 ИНСО - № 357943, приоритет от 06.03.2008;  
 SLIDO - № 357944, приоритет от 06.03.2008;  
 СЛАЙДО - № 357945, приоритет от 06.03.2008;  
 NAVIGO - № 357946, приоритет от 06.03.2008;  
 НАВИГО - № 357947, приоритет от 06.03.2008;  
 AERINO - № 357948, приоритет от 06.03.2008;  
 АЭРИНО - № 357949, приоритет от 06.03.2008;  
 «Внешний вид АЗС» (изобразительный товарный знак) - № 357950, приоритет от 06.03.2008;  
 «Внешний вид АЗС ЛУКОЙЛ» (комбинированный товарный знак) - № 356647, приоритет от 06.03.2008;  
 «Внешний вид АЗС LUKOIL» (комбинированный товарный знак) - № 356648, приоритет от 06.03.2008;  
 ЭФФОРСЕ - № 410057, приоритет от 13.01.2010;  
 EFFORCE - № 412160, приоритет 29.12.2009;  
 ГЕНЕЗИС - № 410055, приоритет от 29.12.2009;  
 GENESIS - № 409861, приоритет от 29.12.2009;  
 ЕСТО SPORT - № 414226, приоритет 04.09.2009;  
 ЭКТО SPORT - № 414225, приоритет 04.09.2009;  
 ЕСТО PLUS - № 414224, приоритет 04.09.2009;  
 ЭКТО PLUS - № 414223, приоритет 04.09.2009;  
 Объемный товарный знак «Канистра 1 л.» - № 384287, приоритет от 17.12.2008;  
 Объемный товарный знак «Канистра 4 л.» - № 384285, приоритет от 17.12.2008;  
 Объемный товарный знак «Канистра 5 л.» - № 384276, приоритет от 17.12.2008;  
 Изобразительные товарные знаки «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.  
 - № 583633 (PURITECH) с приоритетом от 29.05.2015;  
 - № 583635 (ARMORTECH) с приоритетом от 29.05.2015;  
 - № 583632 (PURITEX) с приоритетом от 29.05.2015;  
 - № 583634 (GLIDETECH) с приоритетом от 29.05.2015;  
 - № 583294 (FROZIFLEX) с приоритетом от 29.05.2015;  
 - № 583293 (PURIFLEX) с приоритетом от 29.05.2015;  
 - № 583288 (TERMOSTARS) с приоритетом от 29.05.2015;  
 - № 583291 (MODIFLEX) с приоритетом от 29.05.2015;  
 - № 583203 (ACTIPURE) с приоритетом от 29.05.2015;  
 - № 583295 (FROZITEX) с приоритетом от 29.05.2015;



- № 583205 (TRIMOPRO) с приоритетом от 29.05.2015;
- № 583289 (ACTICLEAN) с приоритетом от 29.05.2015;
- № 583292 (POLARTECH) с приоритетом от 29.05.2015;
- № 583224 (DURAMAX) с приоритетом от 29.05.2015;
- № 583290 (ICETECH) с приоритетом от 29.05.2015;
- № 583204 (CLARITECH) с приоритетом от 29.05.2015;
- № 583206 (DURAFLEX) с приоритетом от 29.05.2015.

## II. За рубежом:

ПАО «ЛУКОЙЛ» имеет 462 свидетельства на товарные знаки, зарегистрированные за рубежом, аналогичные перечисленным в пункте I,

а также:

- 13 свидетельств на товарные знаки 卢克伊 隆姆亚 (ЛУКОЙЛ ЛЮКС), - 隆姆亚 (ЛЮКС), 先锋 (АВАНГАРД), 卢克伊 先锋 (ЛУКОЙЛ АВАНГАРД), LUXE, зарегистрированные на территориях Гонконга, Тайваня и Макао;
- 23 свидетельства на товарные знаки LUKOIL LUXE, LUKOIL MOTO, LUKOIL STANDARD и LUKOIL SUPER, зарегистрированные на территориях Королевства Бахрейн, Королевства Саудовская Аравия, Государства Катар, Республики Индии, ОАЭ;
- 3 свидетельства на товарные знаки INTEGEO, VERSO, зарегистрированные на территории Мексиканских Соединенных Штатов;
- 2 свидетельства на товарный знак « genesis » (GENESIS), зарегистрированные на территории Китайской Народной Республики.

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**

Топливо-энергетический комплекс России в последние годы наращивает обороты своего развития: вводятся в промышленную разработку новые месторождения нефти и газа, разрабатываются инновационные технологии в области добычи и переработки углеводородов, развивается инфраструктура транспортировки нефти, газа и продуктов их переработки. Проводится активная модернизация производственной базы, замещение зарубежных технологий, оборудования, материалов и услуг.

Впечатляющий рост добычи в последние годы, по мнению аналитиков, связан с масштабным внедрением скважин с длинными горизонтальными стволами (до 1500 м) и многостадийным гидроразрывом. Рекордным для России по добыче нефти стал 2016 год. В 2017 году объем добычи нефти и газового конденсата снизился на 0,1% относительно предыдущего года и составил 548,8 млн. тонн (по данным ЦДУ ТЭК). В первую очередь это связано с исполнением соглашения между странами ОПЕК и другими странами-производителями нефти (соглашение ОПЕК+) в целях балансировки и стабилизации

положения на мировых рынках. В 2017 году введено в эксплуатацию 55 нефтяных месторождений.

В 2016 году, впервые с 2013 года, наметился положительный тренд в добыче газа - было добыто свыше 639 млрд.м3 газа, на 0,6 % больше, чем в 2015 году. В 2017 году установлены новые рекорды - добыто 691,1 млрд. куб. м газа и на экспорт поставлено 224 млрд. куб. м.

В 2017 году продолжилась модернизация российских НПЗ, введено восемь установок и общая глубина переработки повысилась до 81,3%.

В 1 квартале 2017 года мировой рынок нефти, по данным МЭА, двигался к балансу: при спросе в размере 98,1 млн. барр. в день суммарное предложение добычи составляло 97,9 млн. барр. Одной из главных целей соглашения ОПЕК+, продленного до конца 2018 года, является снижение коммерческих запасов нефти в мире до среднего уровня за последние пять лет за счет сокращения добычи. Как отметил в одном из своих интервью генеральный секретарь ОПЕК Мохаммед Баркиндо, процесс исцеления рынка в контексте восстановления баланса спроса и предложения продолжается с новой динамикой, данные по сокращению коммерческих запасов нефти и нефтепродуктов становятся все более позитивными.

По данным Росстата по итогам 1 квартала 2018 года добыча нефти с газовым конденсатом в России составила 134,0 млн. т, что на 1,5% ниже аналогичного показателя 2017 года. Объем добычи газа вырос на 4% по сравнению с 1 кварталом 2017 года, составив 191,1млрд. м3. Первичная переработка нефти в РФ увеличилась на 1,2% по сравнению с 1 кварталом 2017 года. Выпуск автомобильного бензина увеличился на 4,8%, мазута топочного сократился на 10,4%. Глубина переработки нефтяного сырья составила 81,5% (в 1 квартале 2017 года – 79,3%).

ЛУКОЙЛ – одна из крупнейших публичных вертикально-интегрированных нефтегазовых компаний в мире, на долю которой приходится более 2% мировой добычи нефти, 1% доказанных запасов углеводородов и 2% мировой нефтепереработки. Около 88% запасов и 86% добычи углеводородов Компании приходится на РФ. Качественная ресурсная база, диверсифицированный портфель активов, эффективное управление и развитие новых высоко-маржинальных проектов обеспечивают высокую устойчивость, рост показателей деятельности и укрепление позиций Компании в отрасли.

На долю Группы «ЛУКОЙЛ» в России приходится 12% доказанных запасов нефти и 15% её добычи. С конца 2016 года Компания начала добычу углеводородов на двух флагманских месторождениях: имени Владимира Филановского на Каспии и Пяяхинском в Ямало-Ненецком автономном округе.

Инфраструктура месторождения им. В. Филановского является центральным хабом для подготовки и транспортировки нефти и газа для действующих, новых и перспективных месторождений и структур Компании в Каспийском море.

Компания продолжает активную разработку проектов по добыче высоковязкой нефти в Тимано-Печоре, в том числе Ярегского нефтетитанового месторождения с уникальными объемами запасов и технологиями шахтного способа разработки нефтяного пласта. В декабре 2017 года на месторождении добыта миллионная тонна нефти.

Повышенное внимание Компания уделяет вопросам безопасности и экологии, рациональному использованию попутного нефтяного газа. За счет ввода объектов инфраструктуры и утилизации попутного нефтяного газа (ПНГ) на добывающих активах ЛУКОЙЛа в Предуралье, Поволжье и Тимано-Печоре планомерно повышается коэффициент его полезного использования. За последние пять лет уровень полезного использования ПНГ на территории деятельности Группы «ЛУКОЙЛ» в РФ вырос с 77 до 95%.

ЛУКОЙЛ обеспечивает 15% общероссийской нефтепереработки. Благодаря своевременно завершенной модернизации ЛУКОЙЛ обладает одним из самых современных в России сегментов переработки. Все НПЗ Компании производят автомобильные бензины и дизельное топливо стандарта "Евро-5". С 1 июня 2017 года ЛУКОЙЛ приступил к реализации уникального инновационного бензина ЭКТО 100, производство которого явилось результатом многолетней масштабной модернизации.

Наличие энергетических мощностей в портфеле активов Компании позволяет повысить уровень вертикальной интеграции. Помимо коммерческой генерации ЛУКОЙЛ успешно развивает собственную малую генерацию и возобновляемую энергетику.

Компания удовлетворяет значительную часть внутрироссийского спроса на ряд нефтехимических товаров, одновременно являясь крупным экспортером нефтехимической продукции более чем в 30 стран мира. Активно развивая премиальные сегменты бизнеса, Компания наращивает производство высокотехнологичных масел и смазок и осуществляет продажи масел и смазок в более чем 100 странах мира. В России ЛУКОЙЛ остается самым популярным брендом смазочных материалов.

Имея собственную транспортную инфраструктуру (4 собственных терминала перевалки) и сбытовые активы в 18 странах мира, ЛУКОЙЛ создает добавленную стоимость за счет гибкого маневрирования в

зависимости от внешних экономических условий и конъюнктуры рынка.

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

Ниже представлена динамика ключевых макроэкономических параметров в 1 квартале 2018 года.

Средняя цена барреля нефти Brent относительно 4 квартала 2017 года выросла (+5,6 долл./барр. или +9,1%) и достигла уровня 67 долл./барр. В январе ее среднее значение составило 69 долл./барр., затем, после снижения в феврале до уровня 65 долл./барр., средняя цена барреля Brent выросла до отметки 66 долл./барр. в марте.

Цена нефти марки Urals показала аналогичную динамику, составляя в начале и конце квартала 68 долл./барр и 64 долл./барр соответственно. Среднее значение 1 квартала составило 65 долл./барр., что выше уровня 4 квартала 2017 года на 4,9 долл./барр. (+8,1%).

Среднее значение курса доллара в течении 1 квартала составило около 57 руб./долл. При этом среднее значение курса доллара в 1 квартале снизилось относительно 4 квартала 2017 года на 1,5 рубля (-2,6%).

Рост цен на нефть относительно 4 квартала и внесение изменений в налоговое законодательство послужили причиной увеличения НДС на нефть - с 9719 до 10405 руб./т (+7%).

Также рост цен на нефть оказал влияние на средний уровень экспортных пошлин на нефть и нефтепродукты, значения которых увеличились на 21% относительно 4 квартала 2017 года.

Относительно 1 квартала 2017 года произошли следующие изменения: цена на нефть марки Brent выросла на 24%, курс доллара к рублю снизился на 3%. НДС за годовой интервал по отношению к 1 кварталу 2017 года вырос на 31% (с 7961 до 10405 руб./т) в результате роста ставки налога с 1 января 2018 и отмеченного выше роста цен на нефть. Экспортные пошлины на нефть и нефтепродукты по отношению к 1 кварталу 2017 года выросли на 35%.

В результате изменения Налогового кодекса в части увеличения ставок акцизов с 1 января 2018 выросли акцизы на нефтепродукты:

- автомобильные бензины 5 класса и средние дистилляты – на 11%;
- дизельное топливо – на 13%;

Согласно решениям Правительства, с 1 января 2018 года повышены тарифы АК "ТРАНСНЕФТЬ" на 4% и грузовые тарифы РЖД на 5,4%

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: ПАО «НК «Роснефть», ПАО «Газпром нефть» 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.

За 2017 год и 1 квартал 2018 г. на рынке моторных топлив РФ отмечены следующие события:

- с 1 января 2017 года для моторного топлива 5-ого экологического класса установлены ставки акцизов для автомобильных бензинов – 10 130 руб./т (без изменений к 2016 году), для дизельного топлива – 6 800 руб./т (+1 507 руб./т), для печного топлива 7 800 руб./т (+2 507 руб./т);
- с 1 января 2017 года в рамках завершения Большого налогового маневра изменен порядок исчисления экспортных пошлин на нефтепродукты, в том числе понижены ставки на прямогонный бензин до 55%, на лёгкие и средние дистилляты, дизельное топливо и товарные бензины до 30% от ставки пошлины на нефть, в результате чего экономическая привлекательность экспорта светлых нефтепродуктов – основной номенклатуры экспортных

поставок Компании – увеличилась;

- с 1 января 2018 года для моторного топлива 5-ого класса установлены ставки акцизов для автомобильных бензинов – 11 213 руб./т (+1 083 руб./т), для дизельного топлива 7 665 руб./т. (+865 руб./т), для печного топлива 8 662 руб./т (+862 руб./т)

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 и с 01.01.2017, и с 01.01.2018 сохранена дифференциация между ставками акцизов на автомобильные бензины для топлива 4-ого и 5-ого экологических классов.

В 4 квартале 2017 года Компанией были исполнены обязательства, установленные совместным приказом ФАС и Минэнерго России, определяющим подходы к биржевой реализации нефтепродуктов в РФ.

Согласованные Компанией с ФАС России Торговые политики в области оптовой реализации автомобильных бензинов и дизельного топлива в Российской Федерации отвечают интересам всех участников оптового рынка моторных топлив РФ, обеспечивают в настоящее время недискриминационные условия для покупателей и информационную открытость в сфере реализации автомобильных бензинов и дизельного топлива на оптовом рынке Российской Федерации.

Уровень котировок мировых цен на нефть и нефтепродукты в 1 квартале 2018 года повысился относительно 4 квартала 2017 года на фоне исполнения достигнутых договоренностей о продлении соглашения по сокращению добычи между странами ОПЕК и независимыми производителями, а также растущего спроса со стороны развивающихся стран. В 1 квартале 2018 года уровень цен на нефть оставался стабильным. В сложившейся ситуации Компания проводила адекватную рыночным условиям ценовую политику, направленную на сохранение и повышение премиальности продаж моторного топлива на рынке РФ против собственных экспортных альтернатив.

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 европейских рынках 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, Сербия, Грузия и др.).

На рынке Болгарии «ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас» АД обеспечивает до 55% потребности болгарского рынка в моторных топливах.

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). 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.

В Средиземноморье маржа переработки ЮРАЛС в 1 квартале 2018 года выросла по отношению к 4 кварталу 2017 года до уровня 5,93 \$/барр., рост составил 0,34 \$/барр., при этом в Северо-Западной Европе маржа переработки ЮРАЛС в 1 квартале 2018 года снизилась относительно 4 квартала 2017 года до уровня 6,49 \$/барр., снижение составило 0,60 \$/барр.

## **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 отчетного года;

8.2.12. Утверждение годового отчета, годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Компании;

8.2.12.1. Распределение прибыли (в том числе выплата (объявление) дивидендов, за исключением выплаты (объявления) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев отчетного года) и убытков Компании по результатам отчетного года;

8.2.13. Определение порядка ведения Собрания акционеров;

8.2.14. Дробление и консолидация акций;

8.2.15. Принятие решений о согласии на совершение или о последующем одобрении сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;

8.2.16. Принятие решений:

8.2.16.1. о согласии на совершение или о последующем одобрении крупных сделок в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;

8.2.16.2. о согласии на совершение или о последующем одобрении крупной сделки, принятие решения о согласии на совершение или о последующем 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, на которую определяются (фиксируются) лица, имеющие 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;

9.7.17. Согласие на совершение или последующее одобрение крупных сделок, предметом которых является имущество, стоимость которого составляет от 25 до 50 процентов балансовой стоимости активов Компании, определенной по данным ее бухгалтерской (финансовой) отчетности на последнюю отчетную дату, в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;

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 (финансовой) отчетности на последнюю отчетную дату, за исключением сделок, совершаемых в процессе обычной хозяйственной деятельности Компании;

9.7.19. Согласие на совершение или последующее одобрение предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделок, в совершении которых имеется заинтересованность члена Совета директоров Компании, Президента Компании, члена Правления Компании или лица, являющегося контролирующим лицом Компании, либо лица, имеющего право давать Компании обязательные для нее указания, 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. Принятие решения о назначении на должность и освобождении от должности руководителя подразделения внутреннего аудита Компании, подотчетного Совету директоров Компании;

9.7.25. Утверждение политики в области внутреннего аудита (положения о внутреннем аудите) и иных локальных нормативных актов по внутреннему аудиту, а также планов деятельности и бюджета подразделения внутреннего аудита Компании, рассмотрение отчетов о ходе выполнения планов деятельности и об осуществлении внутреннего аудита;

9.7.26. Принятие решения о назначении на должность и освобождении от должности Корпоративного секретаря Компании, определение размера вознаграждения и принципов премирования Корпоративного секретаря Компании, утверждение Положения о Корпоративном секретаре Компании;

9.7.27. Определение общекорпоративных принципов и подходов к организации системы управления рисками и внутреннего контроля Компании, в том числе утверждение политики в области управления рисками и внутреннего контроля;

9.7.28. Осуществление контроля за надежностью и эффективностью функционирования системы управления рисками и внутреннего контроля Компании;

9.7.29. 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.
- 10.3.16. Назначение на должность и освобождение от должности руководителя подразделения внутреннего аудита Компании и заключение с ним трудового договора на основании решения Совета директоров Компании;
- 10.3.17. Назначение на должность и освобождение от должности Корпоративного секретаря Компании и заключение с ним трудового договора на основании решения Совета директоров Компании."

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."

Эмитентом не утвержден (не принят) кодекс корпоративного управления либо иной аналогичный документ

За последний отчетный период не вносились изменения в устав (учредительные документы) эмитента либо во внутренние документы, регулирующие деятельность органов эмитента

## **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              |  |                                     |
| 2013   | настоящее время | ПАО "ЛУКОЙЛ"   | Президент                           |
| 2013   | настоящее время | ПАО "ЛУКОЙЛ"   | член Совета директоров              |
| 2013   | настоящее время | LUKOIL INTERNATIONAL GmbH  | председатель Наблюдательного совета |
| 2013   | настоящее время | Фонд региональных социальных программ "Наше будущее"   | председатель Совета Фонда           |
| 2013   | 2014            | Некоммерческая организация Фонд развития Центра разработки и коммерциализации новых технологий | член Совета Фонда                   |
| 2013   | настоящее время | Общероссийская общественная организация "Российский союз промышленников и предпринимателей"    | член Бюро Правления                 |
| 2013   | 2014            | Общество с ограниченной ответственностью "Национальный нефтяной консорциум"                    | член Совета директоров              |
| 2013   | настоящее время | Автономная некоммерческая организация "Международный нумизматический клуб"                     | председатель Попечительского совета |
| 2013   | настоящее время | Некоммерческая благотворительная организация "Фонд поддержки олимпийцев России"                | член Попечительского совета         |

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **2.48**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **2.48**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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              |  |                        |
| 2013   | настоящее время | ФГБОУ ВО "Московский государственный юридический университет им. О.Е. Кутафина (МГЮА)" | ректор                 |
| 2013   | настоящее время | ПАО "ЛУКОЙЛ"   | член Совета директоров |

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

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

| Наименование комитета               | Председатель |
|-------------------------------------|--------------|
| Комитет по аудиту                   | Да           |
| 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: **Гати Тоби**

**Независимый член совета директоров**

Год рождения: **1946**

Образование:

**Имеет степень бакалавра Университета Пенсильвании, степень магистра Колумбийского университета, степень магистра международных отношений (MIA) Института Гарримана при Колумбийском университете**

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   | 2016            | Akin Gump Strauss Hauer & Feld LLP         | старший советник       |
| 2016   | настоящее время | TTG Global LLC                             | Президент              |
| 2013   | настоящее время | Американо-российский деловой совет (USRBC) | член Совета директоров |

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

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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: **Грайфер Валерий Исаакович**

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              |                            |  |
| 2013   | настоящее время | АО "РИТЭК"                 | председатель Совета директоров                         |
| 2013   | 2014            | ОАО "Когалымнефтепрогресс" | член Совета директоров                                 |
| 2013   | настоящее время | ПАО "ЛУКОЙЛ"               | член Совета директоров, председатель Совета директоров |

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.01**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.01**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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        |                          |           |
| 2013   | настоящее | МГИМО (У) МИД РФ         | профессор |

|      |                 |  |   |
|------|-----------------|--|---|
|      | время           |  |   |
| 2013 | настоящее время | ПАО "ЛУКОЙЛ"   | член Совета директоров                      |
| 2013 | 2013            | ЗАО "ИНФРА инжиниринг"   | член Совета директоров                      |
| 2013 | 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 | 2016            | Universal Credit Rating Group Co., Limited                           | член Международного консультативного совета |
| 2016 | настоящее время | UniCredit Group  | член Международного Консультативного совета |

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

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

| Наименование комитета              | Председатель |
|------------------------------------|--------------|
| Комитет по стратегии и инвестициям | Да           |
| 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: ***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              |                              |  |
| 2013   | настоящее время | ПАО "ЛУКОЙЛ"                 | Первый исполнительный вице-президент   |
| 2013   | настоящее время | ПАО "ЛУКОЙЛ"                 | член Совета директоров, с 2016 г. - заместитель председателя Совета директоров |
| 2013   | 2013            | LUKOIL Overseas Holding Ltd. | председатель Совета директоров   |
| 2013   | настоящее время | LUKOIL INTERNATIONAL GmbH    | член Наблюдательного совета  |
| 2013   | 2015            | LUKOIL Overseas Holding GmbH | председатель Наблюдательного совета  |

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.382**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.382**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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: **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                   |
| 2013   | настоящее время | Российско-британская торговая палата                       | председатель Совета директоров           |
| 2013   | настоящее время | ПАО АФК "Система"  | член Совета директоров                   |
| 2013   | настоящее время | Российский национальный совет по корпоративному управлению | член Совета                              |
| 2013   | настоящее время | Российский институт директоров                             | член Экспертного совета                  |
| 2016   | настоящее время | Ассоциация европейского бизнеса в России                   | член Совета национальных представителей  |
| 2013   | 2016            | John Smith Trust   | доверительный управляющий                |
| 2013   | 2017            | Kino Klassica Ltd  | доверительный управляющий                |
| 2013   | 2016            | Wadswick Energy Limited                                    | директор, председатель Совета директоров |
| 2013   | 2017            | Oracle Capital Group                                       | член Консультативного совета             |
| 2013   | 2017            | АНО "Международный форум лидеров бизнеса"                  | член Консультативного совета             |
| 2013   | 2016            | АНО "Московская школа гражданского просвещения"            | член Совета директоров                   |

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

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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 (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: **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              |                                  |                        |
| 2013   | настоящее время | Petroleum Helicopters, Inc.      | член Совета директоров |
| 2013   | 2013            | Eurasia Drilling Company Limited | член Совета директоров |
| 2013   | настоящее время | ПАО "ЛУКОЙЛ"                     | член Совета директоров |
| 2014   | 2017            | PetroChina Company Limited       | член Совета директоров |

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

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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: **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              |   |  |
| 2013   | настоящее время | Fondation pour Geneve                   | Президент  |
| 2013   | 2015            | United Nations Joint Staff Pension Fund | Член Инвестиционного Комитета, Председатель Инвестиционного Комитета с 2014 г. |
| 2013   | 2014            | Blackstone Group International Limited  | член Международного Консультативного Совета                                    |
| 2013   | настоящее время | AEA Investors LP                        | член Европейского Консультативного Совета                                      |
| 2013   | 2015            | AEA Investors LP                        | член Всемирного Консультативного Совета  |
| 2013   | настоящее время | Symbiotics                              | член Совета директоров, с 2015 г. - председатель Совета директоров             |
| 2013   | настоящее время | ПАО "ЛУКОЙЛ"                            | член Совета директоров   |
| 2013   | настоящее время | Fondation Pictet pour le developpement  | Президент  |
| 2013   | настоящее время | PSA Internetal SA                       | председатель Совета директоров   |

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

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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                     |
| 2013   | 2013            | ОАО "ЛУКОЙЛ"   | Член Правления                             |
| 2013   | настоящее время | ПАО "ЛУКОЙЛ"   | Вице-президент по стратегическому развитию |
| 2013   | 2017            | ЗАО ИФД "Капитал"  | председатель Совета директоров             |
| 2013   | настоящее время | АО "Футбольный клуб "Спартак-Москва"   | председатель Совета директоров             |
| 2013   | 2014            | Открытое акционерное общество<br>Коммерческий банк "Петрокоммерц"                              | председатель Совета директоров             |
| 2013   | настоящее время | Общероссийская общественная организация<br>"Российский союз промышленников и предпринимателей" | член Правления                             |
| 2013   | настоящее время | Общероссийское объединение работодателей "Российский союз промышленников и предпринимателей"   | член Правления                             |
| 2013   | настоящее время | Фонд формирования целевого капитала для поддержки социальных программ                          | член Совета Фонда                          |
| 2013   | настоящее время | Благотворительный фонд поддержки ветеранов и молодежи футбольного клуба "Спартак-Москва"       | член Совета Фонда                          |
| 2013   | 2017            | ЗАО "Менеджмент Группа"  | председатель Совета директоров             |
| 2014   | настоящее время | Акционерное общество "Тушино 2018"   | член Совета директоров                     |

|      |                 |   |                        |
|------|-----------------|---|------------------------|
|      | время           |   |                        |
| 2013 | настоящее время | Благотворительный фонд поддержки социальных программ "ИФД КапиталЪ" | член Совета Фонда      |
| 2013 | 2016            | Общество с ограниченной ответственностью "Лига-ТВ"                  | член Совета директоров |

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **1.177**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **1.177**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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: **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              |                          |                                    |
| 2017   | настоящее время | ПАО "ЛУКОЙЛ"             | член Совета директоров             |
| 2013   | 2018            | ПАО "ЛУКОЙЛ"             | Вице-президент - Главный бухгалтер |

|      |                 |   |                                     |
|------|-----------------|---|-------------------------------------|
| 2013 | настоящее время | LUKOIL INTERNATIONAL GmbH                   | член Наблюдательного совета         |
| 2013 | 2017            | LUKoil Accounting & Finance Limited         | член Совета директоров              |
| 2013 | настоящее время | LUKOIL Accounting and Finance Europe s.r.o. | Председатель Наблюдательного совета |
| 2013 | 2017            | ПАО "ЛУКОЙЛ"                                | Член Правления                      |

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.356**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.356**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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: **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**

*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 2013 г., в соответствии с требованиями к содержанию этих пунктов приводится информация о пребывании в должности только за 5 последних лет, т.е. начиная с 2013 г.*

## 5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента

ФИО: **Алекперов Вагит Юсуфович**

Год рождения: **1950**

Образование:

**в 1974 г. окончил Азербайджанский институт нефти и химии им. М. Азизбекова**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

| Период |    | Наименование организации | Должность |
|--------|----|--------------------------|-----------|
| с      | по |                          |           |

|      |                 |  |                                     |
|------|-----------------|--|-------------------------------------|
| 2013 | настоящее время | ПАО "ЛУКОЙЛ"   | Президент                           |
| 2013 | настоящее время | ПАО "ЛУКОЙЛ"   | член Совета директоров              |
| 2013 | настоящее время | LUKOIL International GmbH  | председатель Наблюдательного совета |
| 2013 | настоящее время | Фонд региональных социальных программ "Наше будущее"   | председатель Совета Фонда           |
| 2013 | 2014            | Некоммерческая организация Фонд развития Центра разработки и коммерциализации новых технологий | член Совета Фонда                   |
| 2013 | настоящее время | Общероссийская общественная организация "Российский союз промышленников и предпринимателей"    | член Бюро Правления                 |
| 2013 | 2014            | Общество с ограниченной ответственностью "Национальный нефтяной консорциум"                    | член Совета директоров              |
| 2014 | настоящее время | Автономная некоммерческая организация "Международный нумизматический клуб"                     | председатель Попечительского совета |
| 2013 | настоящее время | Некоммерческая благотворительная организация "Фонд поддержки олимпийцев России"                | член Попечительского совета         |

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **2.48**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **2.48**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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:

**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              |  |                                     |
| 2013   | настоящее время | ПАО "ЛУКОЙЛ"   | Президент                           |
| 2013   | настоящее время | ПАО "ЛУКОЙЛ"   | член Совета директоров              |
| 2013   | настоящее время | LUKOIL INTERNATIONAL GmbH  | председатель Наблюдательного совета |
| 2013   | настоящее время | Фонд региональных социальных программ "Наше будущее"   | председатель Совета Фонда           |
| 2013   | 2014            | Некоммерческая организация Фонд развития Центра разработки и коммерциализации новых технологий | член Совета Фонда                   |
| 2013   | настоящее время | Общероссийская общественная организация "Российский союз промышленников и предпринимателей"    | член Бюро Правления                 |
| 2013   | 2014            | Общество с ограниченной ответственностью "Национальный нефтяной консорциум"                    | член Совета директоров              |
| 2014   | настоящее время | Автономная некоммерческая организация "Международный нумизматический клуб"                     | председатель Попечительского совета |
| 2013   | настоящее время | Некоммерческая благотворительная организация "Фонд поддержки олимпийцев России"                | член Попечительского совета         |

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **2.48**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **2.48**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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: **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              |  |   |
| 2017   | настоящее время | ПАО "ЛУКОЙЛ"   | Старший вице-президент по поставкам и продажам                  |
| 2016   | 2017            | ПАО "ЛУКОЙЛ"   | Вице-президент по нефтепереработке, нефтехимии, газопереработке |
| 2013   | 2016            | ПАО "ЛУКОЙЛ"   | Вице-президент по координации сбыта нефтепродуктов              |
| 2016   | 2017            | "ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД  | председатель Наблюдательного совета                             |
| 2016   | 2017            | ISAB S.r.l.  | председатель Совета директоров                                  |
| 2016   | 2017            | PETROTEL-LUKOIL S.A.   | председатель Наблюдательного совета                             |
| 2013   | 2016            | LUKOIL Eurasia Petrol Anonim Sirketi                                     | член Совета директоров  |
| 2013   | 2016            | "ЛУКОЙЛ-БЪЛГАРИЯ" ЕООД   | член Надзорного органа (контролер)                              |
| 2013   | 2016            | LUKOIL Italia S.r.l  | председатель Консультативного совета                            |
| 2013   | 2016            | LUKOIL AMERICAS CORPORATION  | председатель Совета директоров                                  |
| 2013   | 2015            | Предприятие с иностранными инвестициями "ЛУКОЙЛ-Украина"                 | председатель Консультативного совета                            |
| 2013   | 2016            | LUKOIL NORTH AMERICA LLC   | член Совета директоров  |
| 2014   | 2016            | S.C. LUKOIL Romania S.R.L.   | председатель Консультативного совета                            |
| 2014   | 2016            | LUKOIL Belgium N.V.  | председатель Консультативного совета                            |
| 2014   | 2016            | ЛУКОЙЛ Сербия АД Белград   | председатель Наблюдательного совета                             |
| 2014   | 2016            | Иностранное общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ Белоруссия" |   |

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.019**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.019**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в



результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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: **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              |                              |  |
| 2013   | настоящее время | ПАО "ЛУКОЙЛ"                 | Первый исполнительный вице-президент   |
| 2013   | настоящее время | ПАО "ЛУКОЙЛ"                 | член Совета директоров, с 2016 г. - заместитель председателя Совета директоров |
| 2013   | 2013            | LUKOIL Overseas Holding Ltd. | председатель Совета директоров   |
| 2013   | настоящее время | LUKOIL INTERNATIONAL GmbH    | член Наблюдательного совета  |
| 2013   | 2015            | LUKOIL Overseas Holding GmbH | председатель Наблюдательного совета  |

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.382**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.382**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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: **Мандрик Илья Эммануилович**

Год рождения: **1960**

Образование:

**в 1982 г окончил Ивано-Франковский институт нефти и газа, в 1994 г. 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              |                          |  |
| 2017   | настоящее время | АО "РИТЭК"               | член Совета директоров                         |
| 2013   | настоящее время | ООО "Цетракаспнефтегаз"  | член Совета директоров                         |
| 2013   | настоящее время | ПАО "ЛУКОЙЛ"             | Вице-президент по геологоразведке и разработке |

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.012**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.012**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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              |   |   |
| 2013   | настоящее время | ПАО "ЛУКОЙЛ"  | Вице-президент - Главный юридический советник |
| 2013   | настоящее время | Международная ассоциация профсоюзных организаций публичного акционерного общества "Нефтяная компания "ЛУКОЙЛ" | член Совета                                   |
| 2014   | 2015            | LUKOIL Overseas Holding GmbH  | член Наблюдательного совета                   |

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.028**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.028**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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              |   |                                     |
| 2017   | настоящее время | ПАО "ЛУКОЙЛ"  | Первый вице-президент               |
| 2013   | 2017            | ПАО "ЛУКОЙЛ"  | Старший вице-президент по финансам  |
| 2013   | 2013            | ОАО "ЛУКОЙЛ"  | Вице-президент по финансам          |
| 2013   | настоящее время | LUKOIL INTERNATIONAL GmbH   | управляющий директор                |
| 2013   | 2014            | Некоммерческая организация "Негосударственный Пенсионный Фонд "ЛУКОЙЛ-ГАРАНТ" | член Совета Фонда                   |
| 2013   | 2017            | LUKoil Accounting & Finance Limited   | директор                            |
| 2015   | настоящее время | LUKINTER FINANCE B.V.   | Председатель Наблюдательного совета |
| 2013   | 2017            | LUKOIL CHEMICAL B.V.  | член Наблюдательного совета         |
| 2013   | 2013            | LUKOIL Overseas Holding Ltd.  | член Совета директоров              |
| 2013   | настоящее время | АО "Футбольный клуб "Спартак-Москва"  | член Совета директоров              |
| 2013   | 2014            | Открытое акционерное общество Коммерческий банк "Петрокоммерц"                | член Совета директоров              |
| 2013   | 2015            | LUKOIL Overseas Holding GmbH  | член Наблюдательного совета         |

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.31**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.31**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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 Совета директоров 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 (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: **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              |   |   |
| 2017   | настоящее время | ПАО "ЛУКОЙЛ"  | Вице-президент по управлению персоналом и организационному развитию |
| 2016   | 2017            | ПАО "ЛУКОЙЛ"  | Вице-президент по управлению персоналом и безопасности              |
| 2013   | 2016            | ПАО "ЛУКОЙЛ"  | Вице-президент по управлению персоналом и организационному развитию |
| 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, %: **0.018**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.018**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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              |   |                             |
| 2013   | настоящее время | ПАО "ЛУКОЙЛ"  | Первый вице-президент       |
| 2013   | настоящее время | LUKOIL INTERNATIONAL GmbH   | член Наблюдательного совета |
| 2013   | 2013            | Некоммерческая организация "Негосударственный Пенсионный Фонд "ЛУКОЙЛ-ГАРАНТ" | член Попечительского совета |

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.042**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.042**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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: **Никитин Станислав Георгиевич**

Год рождения: **1959**

Образование:

**в 1984 г. окончил Всесоюзный заочный финансово-экономический институт**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

| Период |                 | Наименование организации | Должность                     |
|--------|-----------------|--------------------------|-------------------------------|
| с      | по              |                          |                               |
| 2013   | настоящее время | ООО "ЦентрКаспнефтегаз"  | член Совета директоров        |
| 2015   | настоящее время | LUKINTER Finance B.V.    | член Наблюдательного совета   |
| 2017   | 2017            | LITASCO S.A.             | член Административного совета |
| 2013   | 2015            | ОАО Банк "Петрокоммерц"  | член Совета директоров        |

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.015**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.015**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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: **Пашаев Олег Давидович**

Год рождения: **1967**

Образование:

**В 1989 г. окончил Высшее военно-морское училище им. М.В. 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              |                          |  |
| 2016   | настоящее время | ПАО «ЛУКОЙЛ»             | до декабря 2016 г. - Вице-президент по координации сбыта нефтепродуктов, с декабря 2016 г. - Вице-президент по реализации нефтепродуктов |

|      |                 |   |  |
|------|-----------------|---|--|
| 2016 | настоящее время | Lukoil Americas Corporation                                 | Председатель Совета директоров                         |
| 2016 | настоящее время | LUKOIL NORTH AMERICA LLC                                    | Председатель Совета директоров                         |
| 2016 | настоящее время | LUKOIL Belgium N.V.   | Председатель Консультативного совета                   |
| 2016 | настоящее время | LUKOIL Italia S.r.l.  | Председатель Консультативного совета                   |
| 2016 | настоящее время | Oy Teboil Ab  | Председатель Наблюдательного совета                    |
| 2016 | настоящее время | S.C. LUKOIL ROMANIA S.R.L.                                  | Председатель Консультативного совета                   |
| 2016 | настоящее время | "ЛУКОЙЛ-БЪЛГАРИЯ" ЕООД                                      | Член Надзорного органа                                 |
| 2016 | настоящее время | ИООО "ЛУКОЙЛ Белоруссия"                                    | Председатель Наблюдательного совета                    |
| 2016 | настоящее время | Друштво за промет нафтних деривата ЛУКОЙЛ СРБИЈА АД Београд | Председатель Наблюдательного совета                    |
| 2016 | настоящее время | LUKOIL Eurasia Petrol Anonim Sirketi                        | Председатель Совета директоров                         |
| 2013 | 2016            | ООО «ЛУКОЙЛ-АЭРО»   | Генеральный директор                                   |
| 2013 | 2015            | LUKOIL Aviation B.V.  | Директор   |
| 2013 | 2014            | АО "АЭРО-Шереметьево"                                       | Генеральный директор                                   |
| 2013 | 2016            | АО "АЭРО-Шереметьево"                                       | Член Совета директоров                                 |
| 2013 | 2016            | ЗАО "Совэкс"  | Член Совета директоров, Председатель Совета директоров |
| 2013 | 2016            | ООО "ТЗК "Северо-Запад"                                     | Член Совета директоров                                 |
| 2013 | 2013            | ОАО ТЗК "Рошино-ГСМ"  | Член Совета директоров, Председатель Совета директоров |

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.005**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.005**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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: **Рогачев Денис Владимирович**

Год рождения: **1977**

Образование:

**в 2000 г. окончил Российский государственный университет нефти и газа им. 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              |                            |                            |
| 2013   | настоящее время | ПАО "ЛУКОЙЛ"               | Вице-президент по закупкам |
| 2013   | 2013            | ООО "Торговый дом "ЛУКОЙЛ" | Генеральный директор       |

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.002**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.002**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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: **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              |                          |  |
| 2013   | настоящее время | ПАО "ЛУКОЙЛ"             | Вице-президент по экономике и планированию |

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

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

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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              |                          |   |
| 2013   | настоящее время | ПАО "ЛУКОЙЛ"             | Вице-президент - руководитель Аппарата ПАО "ЛУКОЙЛ" |

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

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

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал**

**опционов**

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: **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 |
| 2013   | 2013            | ОАО "ЛУКОЙЛ"                 | Вице-президент по добыче нефти и газа         |
| 2013   | настоящее время | АО "РИТЭК"                   | член Совета директоров                        |
| 2013   | 2015            | LUKOIL Overseas Holding GmbH | член Наблюдательного совета                   |
| 2013   | настоящее время | ООО "Башнефть-Полюс"         | член Совета директоров                        |

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.006**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.006**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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***

**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                              | 2017    | 2018, 3 мес. |
|--|---------|--------------|
| Вознаграждение за участие в работе органа управления | 87 067  | -            |
| Заработная плата                                     | 48 059  | 12 620       |
| Премии   | 87 832  | 482 774      |
| Гарантии и компенсации                               | 9 987   | 24 467       |
| Комиссионные   | -       | -            |
| Иные виды вознаграждений                             | -       | -            |
| ИТОГО  | 232 945 | 519 861      |

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

***Информация о порядке выплаты вознаграждения членам Совета директоров***

Учитывая ранее произведенную выплату части вознаграждения членам Совета директоров, избранным в 2016 г. (соответствующее решение было принято внеочередным Общим собранием акционеров ПАО «ЛУКОЙЛ» от 5 декабря 2016 г.), годовое Общее собрание акционеров ПАО «ЛУКОЙЛ», состоявшееся 21 июня 2017, приняло решение выплатить каждому из членов Совета директоров ПАО «ЛУКОЙЛ» оставшуюся часть вознаграждения за исполнение ими обязанностей членов Совета директоров в период с даты принятия решения внеочередным Общим собранием акционеров ПАО «ЛУКОЙЛ» от 5 декабря 2016 г. до даты принятия решения годовым Общим собранием акционеров ПАО «ЛУКОЙЛ» от 21 июня 2017 г. в размере 3 000 000 руб.

Также, в соответствии с решением годового Общего собрания акционеров от 23 июня 2016 г., дополнительно к вознаграждению за исполнение обязанностей членов Совета директоров было принято решение выплатить:

- Председателю Совета директоров за исполнение функций Председателя Совета директоров - 1 500 000 руб.;
- каждому из председателей комитетов Совета директоров - 700 000 руб. за исполнение функций Председателя Комитета.

Дополнительно к вознаграждению за исполнение обязанностей членов Совета директоров было также принято решение выплатить членам Совета директоров ПАО «ЛУКОЙЛ»:

за очное участие в заседании комитета Совета директоров и за очное участие в заседании Совета директоров или комитета Совета директоров с осуществлением трансконтинентального перелета, за участие в конференциях и иных мероприятиях, осуществляемое членом Совета директоров по письменным поручениям Председателя Совета директоров,

вознаграждение в размере, установленном решением годового Общего собрания акционеров ОАО «ЛУКОЙЛ» от 23 июня 2016 г.

Конкретную сумму вознаграждения, подлежащую выплате, определить на дату проведения годового Общего собрания акционеров ПАО «ЛУКОЙЛ» 21 июня 2017 г. в соответствии с фактическим участием членов Совета директоров в заседаниях и конференциях (иных мероприятиях).

Было также принято решение компенсировать членам Совета директоров ПАО «ЛУКОЙЛ» расходы, связанные с исполнением ими функций членов Совета директоров, виды которых установлены решением годового Общего собрания акционеров ОАО «ЛУКОЙЛ» от 24 июня 2004 г. (Протокол № 1), в размере фактически произведенных и документально подтвержденных расходов.

Годовое общее собрание акционеров ПАО «ЛУКОЙЛ», состоявшееся 21 июня 2017 г., также приняло решение установить для вновь избранных членов Совета директоров ПАО «ЛУКОЙЛ» следующие размеры вознаграждения:

- за исполнение обязанностей члена Совета директоров – 6 500 000 рублей;
- за исполнение членом Совета директоров функций Председателя Совета директоров – 5 000 000 рублей;
- за исполнение членом Совета директоров функций Председателя комитета Совета директоров – 1 000 000 рублей;
- за исполнение членом Совета директоров функций члена комитета Совета директоров – 1 000 000 рублей;
- за очное участие в заседании Совета директоров или комитета Совета директоров с осуществлением трансконтинентального перелета (перелет с одного континента на другой, продолжительность которого составляет более 8-ми часов) – 350 000 рублей. В случае, если трансконтинентальный перелет осуществлялся для участия члена Совета директоров в заседаниях как комитета (комитетов) Совета директоров, так и Совета директоров, вознаграждение за трансконтинентальный перелет выплачивается в однократном размере;
- за каждое участие в конференции и ином мероприятии, осуществляемое членом Совета директоров по письменным поручениям Председателя Совета директоров, в размере 150 000 рублей.

Это решение было основано на рекомендациях Комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров ПАО «ЛУКОЙЛ».

Внеочередное Общее собрание акционеров, состоявшееся 4 декабря 2017 г., приняло решение выплатить часть вознаграждения членам Совета директоров ПАО «ЛУКОЙЛ» за исполнение ими своих обязанностей в период с даты принятия решения об избрании членов Совета директоров до даты принятия решения внеочередным Общим собранием акционеров, составляющую 1/2 размера вознаграждения за исполнение обязанностей члена Совета директоров, установленного решением годового Общего собрания акционеров ПАО «ЛУКОЙЛ» от 21 июня 2017 г. (Протокол № 1), в сумме 3 250 000 рублей каждому. В приведенной выше таблице в строке «Вознаграждение за участие в работе органа управления» данная выплата учтена полностью (включая ее часть, которая была выплачена после окончания квартала в середине января 2018 г.).

Коллегиальный исполнительный орган

Единица измерения: *тыс. руб.*

| Наименование показателя                              | 2017    | 2018, 3 мес. |
|--|---------|--------------|
| Вознаграждение за участие в работе органа управления | 54 307  | -            |
| Заработная плата                                     | 524 056 | 121 512      |

|                          |           |           |
|--------------------------|-----------|-----------|
| Премии                   | 957 268   | 3 600 396 |
| Гарантии и компенсации   | 203 157   | 95 622    |
| Комиссионные             | -         | -         |
| Иные виды вознаграждений | -         | -         |
| ИТОГО                    | 1 738 788 | 3 817 529 |

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 ПАО "ЛУКОЙЛ";
- ежегодные долгосрочные премиальные выплаты в соответствии с участием в программах долгосрочной мотивации работников ПАО "ЛУКОЙЛ" и его дочерних обществ;
- дополнительные компенсации социального характера.

Компенсации

Единица измерения: *тыс. руб.*

| Наименование органа управления     | 2017   | 2018, 3 мес. |
|------------------------------------|--------|--------------|
| Совет директоров                   | 29 146 | 13 622       |
| Коллегиальный исполнительный орган | -      | -            |

Дополнительная информация:

#### **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:

В соответствии с Положением о Комитете по аудиту Совета директоров ПАО «ЛУКОЙЛ» к основным функциям Комитета по аудиту относятся:

- Контроль за обеспечением полноты, точности и достоверности бухгалтерской (финансовой) отчетности Компании;

- Контроль за надежностью и эффективностью функционирования системы управления рисками и внутреннего контроля;

- Обеспечение независимости и объективности осуществления функций внутреннего и внешнего аудита;

- Контроль эффективности функционирования системы оповещения о потенциальных случаях недобросовестных действий работников Компании (в том числе недобросовестного использования инсайдерской или конфиденциальной информации) и третьих лиц, а также иных нарушений в деятельности Компании, а также контроль за реализацией мер, принятых исполнительными органами Компании в рамках такой системы;

- Подготовка рекомендаций о возможном предварительном утверждении Советом директоров Компании годового отчета Компании.

Члены комитета по аудиту совета директоров

| ФИО                         | Председатель |
|-----------------------------|--------------|
| Блажеев Виктор Владимирович | Да           |
| Иванов Игорь Сергеевич      | 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:

В Компании создан и функционирует Департамент управления рисками и внутреннего контроля, который находится в подчинении Первого вице-президента, курирующего вопросы экономики и финансов.

Департамент управления рисками и внутреннего контроля создан для выполнения следующих основных задач по обеспечению организации и функционирования системы управления рисками и внутреннего контроля (далее – СУРиВК):

- общая координация работы в Компании по совершенствованию и развитию СУРиВК;
- разработка и актуализация локальных нормативных актов, устанавливающих основные принципы, правила и методологию Бизнес-процессов «Управление рисками» и «Внутренний контроль»;
- участие в экспертизе проектов решений органов управления Компании, потенциально сопряженных с возможными существенными для нее рисками;
- организация и осуществление, в случае необходимости, контроля в областях наибольшего риска, определенных решением Президента ПАО «ЛУКОЙЛ»;
- разработка и совершенствование информационных ресурсов СУРиВК;
- методологическое содействие структурным подразделениям Компании по вопросам организации и развития СУРиВК;
- подготовка для Совета директоров ПАО «ЛУКОЙЛ», Комитета по аудиту Совета директоров, Президента и Правления Компании, а также Комитета по рискам сводных отчетов и информационных материалов по вопросам организации и функционирования СУРиВК, относящимся к их компетенции;
- разработка предложений по развитию и совершенствованию СУРиВК, в том числе с учетом рекомендаций подразделения внутреннего аудита Компании по результатам проведенных проверок и консультаций;
- контроль за соблюдением законных интересов Компании при принятии решений общими собраниями участников (акционеров), советами директоров (наблюдательными советами) дочерних обществ Компании;
- организация ревизионной деятельности в дочерних обществах Компании;
- организация обучения работников Компании в области Управления рисками и Внутреннего контроля.

Сведения о системе управления рисками в Компании приведены также в п.2.4.

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

В Компании создана и функционирует Служба внутреннего аудита, функционально подчиненная и подотчетная Совету директоров Компании, и административно - Президенту Компании, которую возглавляет Вице-президент - руководитель Службы внутреннего аудита.

В отчетном квартале должность Вице-президента - руководителя Службы внутреннего аудита занимал С.Н. Малюков.

#### Основные функции Службы внутреннего аудита ПАО «ЛУКОЙЛ»

В соответствии с Положением о внутреннем аудите в ПАО «ЛУКОЙЛ» функциями Службы внутреннего аудита являются:



1. Оценка эффективности процессов внутреннего контроля;
2. Оценка эффективности процессов управления рисками;
3. Оценка эффективности процессов корпоративного управления;
4. Сводный (вторичный) анализ результатов проверок и консультаций, проведенных подразделениями внутреннего аудита организаций Группы «ЛУКОЙЛ»;
5. Методологическое обеспечение подразделений внутреннего аудита организаций Группы «ЛУКОЙЛ»;
6. Координация и контроль деятельности подразделений внутреннего аудита организаций Группы «ЛУКОЙЛ».

Целью Службы внутреннего аудита является осуществление аудиторской деятельности, оказывающей пользу и способствующей организациям Группы «ЛУКОЙЛ» в достижении поставленных целей, используя систематизированный и последовательный подход к оценке и повышению эффективности процессов управления рисками и внутреннего контроля и оценке корпоративного управления.

Задачами Службы внутреннего аудита являются:

- Проведение аудиторских проверок и консультаций в организациях Группы «ЛУКОЙЛ» в соответствии с Годовым планом аудиторских проверок и консультаций Службы внутреннего аудита ПАО «ЛУКОЙЛ»;
- Подготовка предложений и рекомендаций по предупреждению, исключению или устранению нарушений и недостатков, выявленных в ходе аудиторских проверок и консультаций;
- Контроль (мониторинг) за реализацией разработанных и утвержденных мер по предупреждению, исключению или устранению нарушений и недостатков;
- Информирование в установленном порядке руководителей, органов управления организаций Группы «ЛУКОЙЛ» о результатах деятельности подразделений внутреннего аудита и исполнении Годового плана аудиторских проверок и консультаций Службы внутреннего аудита, а также оценки уровня эффективности процессов управления рисками, внутреннего контроля и корпоративного управления;
- Формирование и развитие корпоративной методологической базы внутреннего аудита, экспертиза разрабатываемых в подразделениях внутреннего аудита аудиторских процедур;
- Координация деятельности подразделений внутреннего аудита организаций Группы «ЛУКОЙЛ», экспертиза отчетных аудиторских материалов, содержащих существенные выявленные нарушения, недостатки и риски;
- Сводный (вторичный) анализ результатов аудиторских проверок и консультаций, выявленных нарушений и недостатков, распределений этих нарушений, профиля и динамики изменений их причин, последствий и существенных рисков, а также результативности принимаемых мер реагирования.

Задачей Службы внутреннего аудита является также администрирование внутренней оценки аудиторов и подразделений внутреннего аудита организаций Группы «ЛУКОЙЛ».

Служба внутреннего аудита также осуществляет рассмотрение обращений (жалоб, апелляций) от участников тендеров, проводимых ПАО «ЛУКОЙЛ» и организациями Группы «ЛУКОЙЛ».

Политика эмитента в области управления рисками и внутреннего контроля:

Управление рисками и Внутренний контроль в организациях Группы «ЛУКОЙЛ» представляют собой взаимосвязанные, непрерывные процессы, осуществляемые органами управления и работниками в процессе выполнения закрепленных за ними задач, направленные на обеспечение разумной уверенности в достижении целей организаций Группы «ЛУКОЙЛ» посредством выявления существенных рисков, влияющих на достижение целей соответствующих процессов, разработки мероприятий и контрольных процедур, направленных на снижение данных рисков до допустимых уровней.

Политика ПАО «ЛУКОЙЛ» по управлению рисками и внутреннему контролю утверждена решением Совета директоров ПАО «ЛУКОЙЛ» от 28.10.2016, протокол № 23. Политика является основополагающим локальным нормативным актом, устанавливающим единые и обязательные к соблюдению в Группе "ЛУКОЙЛ" основные принципы и подходы к организации системы управления

рисками и внутреннего контроля Компании, ее основные цели, а также основные задачи участников системы.

Текст Политики ПАО «ЛУКОЙЛ» по управлению рисками и внутреннему контролю размещен на сайте ПАО «ЛУКОЙЛ» в сети Интернет по адресу:

<http://www.lukoil.ru/Company/CorporateGovernance/InternalDocuments>.

В Компании действует Положение по внутреннему контролю в ПАО «ЛУКОЙЛ», утвержденное Правлением ПАО «ЛУКОЙЛ». Положение определяет цели и задачи Системы внутреннего контроля (СВК), единые и обязательные к соблюдению стандарты и требования по организации и функционированию СВК, оценке ее эффективности, состав участников СВК и их задачи. Действие Положения распространяется на все организации Группы «ЛУКОЙЛ».

ПАО «ЛУКОЙЛ» осуществляет корпоративный контроль за развитием и совершенствованием СВК в организациях Группы «ЛУКОЙЛ».

***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 о конфиденциальности информации в ПАО "ЛУКОЙЛ", утвержденное приказом ПАО "ЛУКОЙЛ" от 03.03.2017 № 40 (с последующими изменениями и дополнениями);

Положение об инсайдерской информации Публичного акционерного общества «Нефтяная компания «ЛУКОЙЛ», утвержденное решением Совета директоров ПАО «ЛУКОЙЛ» от 27.07.2015, протокол №14 от 27.07.2015.

Дополнительная информация:

-

## **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: ***Врублевский Иван Николаевич***

Год рождения: ***1974***

Образование:

***в 1996 г. окончил Финансовую академию при Правительстве РФ***

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   | 2013            | ОАО "ЛУКОЙЛ"                                | начальник Управления трансформации отчетности организаций Группы "ЛУКОЙЛ" Департамента международной отчетности ОАО "ЛУКОЙЛ" |
| 2013   | настоящее время | LUKOIL Accounting and Finance Europe s.r.o. | управляющий директор   |

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

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

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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              |   |   |
| 2013   | 2013            | LITASCO SA                                  | директор по инвестициям                   |
| 2014   | настоящее время | ЗАО "Управляющая компания Менеджмент-Центр" | директор по аудиту и внутреннему контролю |

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

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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: **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              |   |                      |
| 2013   | настоящее время | ООО "ЛУКОЙЛ - Учетный Региональный Центр Волгоград" | Генеральный директор |

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0004**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0004**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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  | 2017          | 2018, 3 мес.  |
|--|---------------|---------------|
| Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента | 10 500        | -             |
| Заработная плата   | -             | -             |
| Премии   | 12 188        | 32 871        |
| Гарантии и компенсации   | -             | -             |
| Комиссионные   | -             | -             |
| Иные виды вознаграждений   | -             | -             |
| <b>ИТОГО</b>   | <b>22 688</b> | <b>32 871</b> |

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 21 июня 2017 г., приняло решение выплатить вознаграждение каждому из членов Ревизионной комиссии ПАО «ЛУКОЙЛ», избранных в 2016 г., в размере, установленном решением годового Общего собрания акционеров ПАО «ЛУКОЙЛ» от 23 июня 2016 г. (Протокол № 1): 3 500 000 руб.

Решением годового Общего собрания акционеров от 21 июня 2017 г. было признано целесообразным сохранить размер вознаграждения членам Ревизионной комиссии ПАО «ЛУКОЙЛ», установленный решением годового Общего собрания акционеров ПАО «ЛУКОЙЛ» от 23 июня 2016 г.

Это решение было основано на рекомендациях Комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров ПАО «ЛУКОЙЛ».

Компенсации

Единица измерения: **тыс. руб.**

| Наименование органа контроля(структурного подразделения) | 2017 | 2018, 3 мес. |
|--|------|--------------|
| Ревизионная комиссия                                     | -    | -            |

Дополнительная информация:

#### **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              | 2017  | 2018, 3 мес. |
|--------------------------------------|-------|--------------|
| Средняя численность работников, чел. | 2 151 | 2 202        |

|   |            |           |
|---|------------|-----------|
| Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период | 12 411 511 | 1 841 165 |
| Выплаты социального характера работников за отчетный период     | 289 201    | 84 944    |

## 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 в Компании решением Совета директоров в декабре 2012 г. (с последующими изменениями) было утверждено Положение о долгосрочном стимулировании работников ПАО «ЛУКОЙЛ» и его дочерних обществ в 2013-2017 гг.

Положение распространялось на руководящих работников Компании, руководителей дочерних обществ, отдельных работников по решению Совета директоров ПАО «ЛУКОЙЛ».

В соответствии с утвержденным Положением за работниками - участниками программы были закреплены условные акции. Размер получаемых участниками программы премиальных выплат зависел от размера дивидендов, выплачиваемых на акции ПАО «ЛУКОЙЛ» за годы действия программы, а также разницы цены на эти акции по состоянию на начало и конец программы. По условиям программы ее участники должны были приобрести на установленную часть премиальных выплат акции ПАО «ЛУКОЙЛ». Часть обязательств по этой программе распространяется на 2018 г.

В декабре 2017 г. Совет директоров утвердил Положение о программе долгосрочной мотивации ключевых работников Группы «ЛУКОЙЛ» в 2018-2022 гг., рассчитанное на следующий период.

## 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: **41 229**

Общее количество номинальных держателей акций эмитента: **11**

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): **63 146**

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): **09.11.2017**

Владельцы обыкновенных акций эмитента, которые подлежали включению в такой список: **63 146**

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: **140 930 459**

### 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 акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий»**

Сокращенное фирменное наименование: **НКО АО НРД**

Место нахождения

**105066 Россия, г. Москва, ул. Спартаковская 12 стр. 8**

ИНН: **7702165310**

ОГРН: **1027739132563**

Телефон: **(495) 234-4827**

Факс: **(495) 956-0938**

Адрес электронной почты: **pr@nsd.ru**

Сведения о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг

Номер: **045-12042-000100**

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: **787 854 331**

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.**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения

**Kunp, 1066 Cyprus Nicosia Menandrou 1, FROSIA HOUSE, 2nd floor, Flat/Office 203**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **16.57%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **16.57%**

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.<br>Место нахождения:<br>Нидерланды<br>Netherlands 1077XV<br>Amsterdam Zuidplein 198, H<br>Tower Level 24 | прямой контроль |
| LUKOIL Holding B.V.       | LUKOIL INVESTMENTS CYPRUS LTD.   | прямой контроль |

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

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

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: **29.05.2017**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Citibank, N.A.**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения: **USA, 57104, Sioux Falls, South Dakota, 701 East, 60th Sreet North**

**Не является резидентом РФ**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **57.76**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **57.76**

Полное фирменное наименование: **LUKOIL INVESTMENTS CYPRUS LTD**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения: **1066 Cyprus Nicosia Menandrou 1, FROSIA HOUSE, 2nd floor, Flat/Office 203**

**Не является резидентом РФ**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **16.57**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **16.57**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **09.11.2017**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Citibank, N.A.**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения: **USA, 57104, Sioux Falls, South Dakota, 701 East, 60th Sreet North**

**Не является резидентом РФ**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **52.43**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **52.43**

Полное фирменное наименование: **LUKOIL INVESTMENTS CYPRUS LTD**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения: **1066 Cyprus Nicosia Menandrou 1, FROSIA HOUSE, 2nd floor, Flat/Office 203**

**Не является резидентом РФ**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **16.57**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **16.57**

Дополнительная информация:

#### 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, 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   | 1                     | 15 432 172                       |
| Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и в отношении которых общим собранием участников (акционеров) эмитента были приняты решения о согласии на их совершение или об их последующем одобрении     | 0                     | 0                                |
| Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и в отношении которых советом директоров (наблюдательным советом) эмитента были приняты решения о согласии на их совершение или об их последующем одобрении | 1                     | 15 432 172                       |

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), цена (размер) которой составляет пять и более процентов балансовой стоимости активов эмитента, определенной по данным его бухгалтерской (финансовой) отчетности на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, состоящего из 3, 6, 9 или 12 месяцев, предшествующего дате совершения сделки, совершенной эмитентом за последний отчетный квартал

**Указанных сделок не совершалось**

Дополнительная информация:

## 6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

На 31.12.2017 г.

Единица измерения: **тыс. руб.**

| Наименование показателя  | Значение показателя |
|--|---------------------|
| Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков                               | 5 739 593           |
| в том числе просроченная   | 169                 |
| Дебиторская задолженность по векселям к получению                                | 0                   |
| в том числе просроченная   | 0                   |
| Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал | 0                   |
| в том числе просроченная   | 0                   |
| Прочая дебиторская задолженность   | 288 940 122         |
| в том числе просроченная   | 220 638             |
| Общий размер дебиторской задолженности   | 294 679 715         |
| в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности                  | 220 807             |

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: **114 704 161**

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 ПАО «ЛУКОЙЛ».**

На 31.03.2018 г.

Единица измерения: **тыс. руб.**

| Наименование показателя  | Значение показателя |
|--|---------------------|
| Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков                               | 6 088 846           |
| в том числе просроченная   | 346                 |
| Дебиторская задолженность по векселям к получению                                | 0                   |
| в том числе просроченная   | 0                   |
| Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал | 0                   |
| в том числе просроченная   | 0                   |
| Прочая дебиторская задолженность   | 197 879 975         |
| в том числе просроченная   | 438 200             |
| Общий размер дебиторской задолженности   | 203 968 822         |
| в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности                  | 438 546             |

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: **118 274 610**

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 ПАО «ЛУКОЙЛ».**

## Раздел VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента и иная

## **финансовая информация**

### **7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента**

2017

*См. Приложение №1.*

Состав годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, прилагаемой к ежеквартальному отчету:

Аудиторское заключение

Бухгалтерский баланс

Отчет о финансовых результатах

Отчет об изменениях капитала

Отчет о движении денежных средств

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах

### **7.2. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента**

*См. Приложение №2.*

Состав промежуточной бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, прилагаемой к ежеквартальному отчету:

Бухгалтерский баланс

Отчет о финансовых результатах

### **7.3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента**

*Годовая консолидированная финансовая отчетность эмитента за последний завершенный финансовый год составлена до даты окончания первого квартала и включена в состав отчета за 1-й квартал*

2017 - МСФО/GAAP

Отчетный период

Год: **2017**

Квартал: **IV**

*См. Приложение №3.*

### **7.4. Сведения об учетной политике эмитента**

*См. Приложение №4.*

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

Единица измерения: **тыс. руб.**

| Наименование показателя  | 2017      | 2018, 3 мес. |
|--|-----------|--------------|
| Общая сумма доходов эмитента, полученных от экспорта продукции (товаров, работ, услуг) | 2 344 042 | 632 364      |
| Доля таких доходов в выручке от продаж %   | 1.05      | 3.32         |

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**

В настоящее время ПАО «ЛУКОЙЛ» не участвует в судебных процессах, результаты которых, по мнению руководства Компании, могли бы существенно отразиться на ее операционных результатах деятельности и финансовом состоянии.

Информация о судебных разбирательствах, в которых участвуют организации Группы «ЛУКОЙЛ», включая мнение руководства о конечных результатах этих разбирательств, приводится в примечаниях к консолидированной финансовой отчетности ПАО «ЛУКОЙЛ» (см. п. 7.3).

## **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): **51.3**

Иностранный эмитент, ценные бумаги которого удостоверяют права в отношении акций эмитента данной категории (типа)

Полное фирменное наименование: **Citibank, N.A.**

Место нахождения: **USA, 57104, Sioux Falls, South Dakota, 701 East, 60th Street North**

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 Американских 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**

Наименование высшего органа управления эмитента: ***Общее собрание акционеров (далее также - Собрание).***

Порядок уведомления акционеров (участников) о проведении собрания (заседания) высшего органа управления эмитента:

Порядок уведомления акционеров о проведении Общего собрания акционеров (в соответствии с Уставом ПАО "ЛУКОЙЛ"):

***«Сообщение о проведении Собрания не менее чем за 30 дней до даты его проведения, если законодательством не предусмотрен больший срок, размещается на официальных сайтах Компании в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» [www.lukoil.ru](http://www.lukoil.ru), [www.lukoil.com](http://www.lukoil.com).***

Компания направляет каждому лицу, указанному в списке лиц, имеющих право на участие в Собрании, бюллетени для голосования по всем вопросам повестки дня Собрания по почте, по электронной почте или путем вручения лично акционеру под роспись в срок не позднее чем за 20 дней до даты проведения Собрания акционеров, а в случае, если повестка дня Собрания содержит вопрос о реорганизации Компании, - не позднее чем за 30 дней до даты его проведения.

Решением Совета директоров Компании при подготовке к проведению Собрания может быть предусмотрена возможность заполнения электронной формы бюллетеней лицом, имеющим право на участие в Собрании, на сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет», адрес которого определяется Советом директоров Компании и указывается в сообщении о проведении Собрания.

При достижении количества лиц, имеющих право на участие в Собрании, более 500 тысяч бланки бюллетеней для голосования публикуются в печатном издании «Российская газета».

Лица (органы), которые вправе созывать (требовать проведения) внеочередного собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок направления (предъявления) таких требований:

В соответствии с Уставом ПАО "ЛУКОЙЛ":

«Внеочередное Собрание акционеров проводится по решению Совета директоров Компании на основании его собственной инициативы, требования Ревизионной комиссии, Аудитора Компании, а также акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций Компании на дату предъявления требования.»

Порядок направления таких требований (в соответствии с Положением о порядке подготовки и проведения общего собрания акционеров ПАО "ЛУКОЙЛ"):

Требования о проведении внеочередного Собрания вносятся в письменной форме в порядке, предусмотренном Федеральным законом «Об акционерных обществах», Уставом Компании и настоящим Положением.

Требования о проведении внеочередного Собрания могут быть представлены путем:

направления почтовой связью или через курьерскую службу по адресу (месту нахождения) единоличного исполнительного органа Компании;

вручения под роспись лицу, уполномоченному принимать письменную корреспонденцию, адресованную Компании.

Более подробная информация о порядке представления требований содержится в пп. 2.4-2.6, 2.8-2.9 Положения о порядке подготовки и проведения общего собрания акционеров ПАО "ЛУКОЙЛ", которое размещено на сайте ПАО "ЛУКОЙЛ" по адресу:

<http://www.lukoil.ru/Company/CorporateGovernance/InternalDocuments> .

Порядок определения даты проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента:

В соответствии со статьей 54 Федерального закона «Об акционерных обществах» дата, место и время проведения общего собрания акционеров определяются Советом директоров.

В соответствии с Уставом ПАО "ЛУКОЙЛ" годовые собрания акционеров проводятся ежегодно не ранее чем через 2 и не позднее чем через 6 месяцев после окончания отчетного года.

Лица, которые вправе вносить предложения в повестку дня собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок внесения таких предложений:

Лица, которые вправе вносить предложения в повестку дня собрания акционеров (в соответствии с Уставом ПАО "ЛУКОЙЛ"):

«Предложения в повестку дня годового Собрания акционеров и кандидатуры в Совет директоров, Ревизионную комиссию Компании, а также на должность Президента Компании вправе внести акционеры (акционер) Компании, являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций Компании. Такие предложения должны поступить в Компанию в срок не позднее чем через 60 дней после окончания отчетного года Компании. Указанные акционеры вправе выдвинуть кандидатов в Совет директоров, Ревизионную комиссию, число которых не может превышать количественный состав соответствующего органа.

Помимо вопросов, предложенных для включения в повестку дня Собрания акционеров акционерами, а также в случае отсутствия таких предложений, отсутствия или недостаточного количества кандидатов, предложенных акционерами для образования соответствующего органа Компании, Совет директоров Компании вправе включать в повестку дня Собрания акционеров вопросы и кандидатов в список кандидатур по своему усмотрению.»

Порядок направления предложений в повестку дня собрания акционеров указывается в Положении о порядке подготовки и проведения общего собрания акционеров ПАО "ЛУКОЙЛ":

Предложения о внесении вопросов в повестку дня Собрания, предложения о выдвижении кандидатов в органы управления и иные органы Компании вносятся в письменной форме в порядке,

предусмотренном Федеральным законом «Об акционерных обществах», Уставом Компании и настоящим Положением.

Предложения о внесении вопросов в повестку дня и предложения о выдвижении кандидатов в органы управления и иные органы Компании могут быть внесены путем:

направления почтовой связью или через курьерскую службу по адресу (месту нахождения) единоличного исполнительного органа Компании;

вручения под роспись лицу, уполномоченному принимать письменную корреспонденцию, адресованную Компании.

Более подробная информация о порядке направления предложений содержится в пп. 2.3-2.7, 2.9 Положения о порядке подготовки и проведения общего собрания акционеров ПАО "ЛУКОЙЛ", которое размещено на сайте ПАО "ЛУКОЙЛ" по адресу:

<http://www.lukoil.ru/Company/CorporateGovernance/InternalDocuments> .

Лица, которые вправе ознакомиться с информацией (материалами), предоставляемой (предоставляемыми) для подготовки и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок ознакомления с такой информацией (материалами):

В соответствии с ФЗ «Об акционерных обществах» информация, предоставляемая для подготовки и проведения собрания, должна быть доступна лицам, имеющим право на участие в собрании.

В соответствии с Уставом ПАО "ЛУКОЙЛ":

«К информации (материалам), подлежащей предоставлению лицам, имеющим право на участие в годовом Собрании акционеров, относятся годовой отчет Компании и заключение Ревизионной комиссии Компании по результатам его проверки, годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность, аудиторское заключение и заключение Ревизионной комиссии Компании по результатам проверки такой отчетности, сведения о кандидатах для избрания в Совет директоров, Ревизионную комиссию Компании и на должность единоличного исполнительного органа Компании, проект изменений и дополнений, вносимых в Устав Компании, или проект Устава Компании в новой редакции, проекты внутренних документов Компании или изменения и дополнения к ним, проекты решений Собрания акционеров Компании, а также информация (материалы), предусмотренная действующим законодательством, внутренними документами Компании и решениями Совета директоров Компании.

В случае, когда повестка дня Собрания акционеров включает вопрос о реорганизации Компании, акционерам предоставляется, в том числе обоснование реорганизации, годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность всех организаций, участвующих в реорганизации, за три завершающих отчетных года.»

В соответствии с Положением о порядке подготовки и проведения общего собрания акционеров ПАО "ЛУКОЙЛ" информация (материалы), подлежащая предоставлению лицам, имеющим право на участие в Собрании, при подготовке к проведению Собрания, не рассылается акционерам, кроме случаев проведения Собрания в форме заочного голосования. Акционер вправе ознакомиться с ней в помещении по адресу единоличного исполнительного органа Компании, а также в иных местах, адреса которых указаны в сообщении о проведении Собрания.

Акционерам предоставляется возможность знакомиться с информацией (материалами), подлежащей предоставлению при подготовке к проведению Собрания, посредством сети Интернет.

Компания по требованию лица, имеющего право на участие в Собрании, обязана предоставить ему копии указанных документов в течение 7 дней с даты поступления в Компанию соответствующего требования (с даты наступления срока, в течение которого информация (материалы), подлежащая предоставлению лицам, имеющим право на участие в Собрании, должна быть доступна таким лицам, если соответствующее требование поступило в Компанию до начала указанного срока). Плата, взимаемая Компанией за предоставление копий указанных документов, не может превышать затраты на их изготовление.

Порядок оглашения (доведения до сведения акционеров (участников) эмитента) решений, принятых высшим органом управления эмитента, а также итогов голосования:

В соответствии с Уставом ПАО "ЛУКОЙЛ":



«Решения, принятые Собранием, и итоги голосования могут оглашаться на Собрании акционеров, в ходе которого проводилось голосование, за исключением Собрания, проводимого в форме заочного голосования, а также доводятся до сведения лиц, включенных в список лиц, имеющих право на участие в Собрании, в форме отчета об итогах голосования в порядке, предусмотренном для сообщения о проведении Собрания акционеров, не позднее четырех рабочих дней после даты закрытия Собрания или даты окончания приема бюллетеней при проведении Собрания в форме заочного голосования.»

#### **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, 1077XV Netherlands Amsterdam Zuidplein 198, H Tower Level 24***

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, 5/TOP 6.3***

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: 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%**

**5. 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%**

**6. 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%**

**7. 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%**

**8. 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%**

**9. 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%**

**10. 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%**

**11. 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%**

**12. 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%**

**13. 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%**

**14. 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%

**15. 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%

**16. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Волгоградэнерго"**

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

Место нахождения

**Россия, 400029 г. Волгоград ул. им. Моцарта, д.17**

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%

**17. 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%

**18. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Инжиниринг"**

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

Место нахождения

**Россия, 109028 г. Москва, Покровский бульв., дом 3, стр. 1**

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%

**19. 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: **99.96%**

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

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

**20. 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%**

**21. 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%**

**22. 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%**

**23. 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%

**24. 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%

**25. 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%

**26. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-МаринБункер"**

Сокращенное фирменное наименование: ООО "ЛУКОЙЛ-МаринБункер"

Место нахождения

**115035 Российская Федерация, Москва ул. Большая Ордынка, дом 1**  
ИНН: 9705083098  
ОГРН: 1167847471230

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-Нижегороднефтеоргсинтез"**

Сокращенное фирменное наименование: ООО "ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез"

Место нахождения

**607650 Россия, Нижегородская область г. Кстово шоссе Центральное, дом 9**  
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%

**28. 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%**

**29. 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%**

**30. 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%**

**31. 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: **99.8%**

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

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

**32. 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%**

**33. 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%**

**34. 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%**

**35. 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%**

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-РНП-Трейдинг"**

Место нахождения

**115035 Российская Федерация, г. Москва ул. Большая Ордынка, дом 1**

ИНН: **9705083130**

ОГРН: **5167746424687**

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

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

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

**37. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Ростовнефтепродукт"**



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

Место нахождения

**344022 Российская Федерация, г. Ростов-на-Дону Университетский переулок, дом 113 кабинет 3**

ИНН: **6195000593**

ОГРН: **1173443027658**

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: **99,999%**

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-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%**

**41. 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%**

**42. 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%**

**43. 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%**

**44. 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%**

**45. 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%**

**46. 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%

**47. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Черноземнефтепродукт"**

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

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%

**48. 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%

**49. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Экоэнерго"**

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

Место нахождения

**Россия, 344002 г. Ростов-на-Дону ул. Социалистическая, д. 59/54**

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%

**50. 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%

**51. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕРВИС"**

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

Место нахождения

**Россия, 143302 Россия Московская область г. Наро-Фоминск ул. Полубоярова, стр. 8, помещение №518**

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%**

**52. 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, комн. 22**

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%**

**53. 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%**

**54. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Пермь-Инвест"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Пермь-Инвест"**

Место нахождения

**Российская Федерация, 109028 Россия г. Москва Покровский бульвар, дом 3., строение 1**

ИНН: **7709987245**

ОГРН: **1175958003671**

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: Акционерное общество "Российская инновационная топливно-энергетическая компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "РИТЭК"**

Место нахождения

**Россия, 443041 г. Самара ул. Ленинская, д. 120А**

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%**

**56. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Ростовские тепловые сети"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Ростовские тепловые сети"**

Место нахождения

**Россия, 344055 Россия г. Ростов-на-Дону ул. Пескова, 17**

ИНН: 3445102073

ОГРН: 1093460001095

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

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, 410059 Россия Саратовская область г. Саратов площадь Советско-Чехословацкой дружбы, дом б/н**

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 "Ставролен"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Ставролен"**

Место нахождения

**Российская Федерация, 356808 Ставропольский край г. Буденновск ул. Розы Люксембург,1**

ИНН: 2624022320

ОГРН: 1022603220518

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

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

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

**59. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "УралОйл"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "УралОйл"**

Место нахождения

**Российская Федерация, 614000 г. Пермь, ул. Сибирская, д. 4**

ИНН: 5902040755

ОГРН: 1166313158439

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **95.3%**

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

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

**60. 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**

*Указанные сделки в течение данного периода не совершались*

#### **8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента**

В случае присвоения эмитенту и (или) ценным бумагам эмитента кредитного рейтинга (рейтингов) по каждому из известных эмитенту кредитных рейтингов за последний заверченный отчетный год, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала указываются

Объект присвоения рейтинга: **эмитент**

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: **Standard & Poor's International Services, Inc.**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения: **г. Москва, ул. Воздвиженка, д. 4/7, бизнес-центр «Моховая», (Московское представительство)**

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

**Общие сведения о методике присвоения кредитных рейтингов агентством Standard & Poor's представлены на российском сайте этого агентства по адресу**

**[http://www.standardandpoors.com/ru\\_RU/web/guest/ratings/ratings-criteria](http://www.standardandpoors.com/ru_RU/web/guest/ratings/ratings-criteria)**

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: **BBB/ Стабильный**

История изменения значений кредитного рейтинга за последний заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

| Дата присвоения | Значения кредитного рейтинга |
|-----------------|------------------------------|
| 19.09.2017      | BBB/ Стабильный              |
| 21.03.2017      | BBB- / Позитивный            |
| 20.09.2016      | BBB- / Стабильный            |

Объект присвоения рейтинга: **эмитент**

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: **Moody's Investors Service Inc**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения: **место нахождения Муди'с Инвесторс Сервис Лимитед, Российский филиал - Российская Федерация, 125047, Москва, 1-ая Тверская-Ямская улица, 21.**

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

**Общие сведения о методике присвоения кредитных рейтингов агентством Moody's представлены на сайте этого агентства по адресу <https://www.moody.com/Pages/amr002002.aspx>**

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: **Baa3 / Позитивный**

История изменения значений кредитного рейтинга за последний заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

| Дата присвоения | Значения кредитного рейтинга |
|-----------------|------------------------------|
| 29.01.2018      | Baa3 / Позитивный            |
| 21.02.2017      | Ba1 / Стабильный             |
| 26.04.2016      | Ba1 / Негативный             |

Объект присвоения рейтинга: **эмитент**

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: **Fitch Ratings Ltd**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения: **30 North Colonnade London E14 5GN Great Britain**

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

**Общие сведения о методике присвоения кредитных рейтингов агентством Fitch Ratings представлены на сайте этого агентства по адресу <https://www.fitchratings.com/site/definitions>.**

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: **BBB+ / Стабильный**

История изменения значений кредитного рейтинга за последний заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

| Дата присвоения | Значения кредитного рейтинга |
|-----------------|------------------------------|
| 02.11.2017      | BBB+/Стабильный              |
| 28.09.2017      | BBB-/ Позитивный             |
| 20.10.2016      | BBB-/ Стабильный             |

## 8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента

Категория акций: **обыкновенные**

Номинальная стоимость каждой акции (руб.): **0.025**

Количество акций, находящихся в обращении (количество акций, которые размещены и не являются погашенными): **850 563 255**

Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены или находятся в процессе размещения (количество акций дополнительного выпуска, государственная регистрация которого осуществлена, но в отношении которого не осуществлена государственная регистрация отчета об итогах дополнительного выпуска или не представлено уведомление об итогах дополнительного

выпуска в случае, если в соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» государственная регистрация отчета об итогах дополнительного выпуска акций не осуществляется): **0**

Количество объявленных акций: **85 000 000**

Количество акций, поступивших в распоряжение (находящихся на балансе) эмитента: **0**

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

Выпуски акций данной категории (типа):

| Дата государственной регистрации | Государственный регистрационный номер выпуска |
|----------------------------------|---|
| 25.06.2003                       | 1-01-00077-A                                  |

Права, предоставляемые акциями их владельцам:

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

Акционеры Компании согласно п. 5.5 Устава ПАО "ЛУКОЙЛ" в соответствии с порядком, предусмотренным Уставом, имеют право:

5.5.1. Участвовать в управлении Компанией путем участия в Собрании акционеров Компании в соответствии с действующим законодательством и настоящим Уставом;

5.5.2. Приобретать акции и другие ценные бумаги Компании, в том числе путем реализации преимущественного права в соответствии с положениями пункта 5.2 настоящего Устава;

5.5.3. Отчуждать принадлежащие им акции Компании без согласия других акционеров и Компании;

5.5.4. В случаях и в порядке, предусмотренных действующим законодательством и Уставом Компании, получать информацию о деятельности Компании и знакомиться с ее бухгалтерской и иной документацией;

5.5.5. Получать часть имущества Компании, оставшегося после расчетов с кредиторами, в случае ее ликвидации;

5.5.6. Осуществлять свои права как непосредственно, так и через представителей, в качестве которых могут выступать другие акционеры или иные лица на основании доверенности, оформленной в порядке, определяемом применимым законодательством;

5.5.7. Получать дивиденды Компании.

Акционеры Компании имеют и другие права, предусмотренные действующим законодательством или Уставом Компании. "

В соответствии с пунктом 5.2 Устава ПАО "ЛУКОЙЛ" акционерам предоставляются также следующие права.

"В случае размещения Компанией посредством открытой подписки дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, акционеры Компании имеют преимущественное право приобретения таких дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им акций этой категории (типа).

В случае размещения Компанией посредством закрытой подписки акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, акционеры Компании, голосовавшие против или не принимавшие участие в голосовании по вопросу о таком размещении, имеют преимущественное право приобретения таких ценных бумаг в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им акций этой категории (типа). Указанное право не распространяется на размещение акций и иных эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, осуществляемое посредством закрытой подписки только среди акционеров, если при этом акционеры имеют возможность приобрести целое число размещаемых акций и иных ценных бумаг, конвертируемых в акции, пропорционально количеству принадлежащих им акций соответствующей категории (типа).



При каждом дополнительном выпуске акций или эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, Компания не менее чем за 45 календарных дней до начала размещения уведомляет в порядке, предусмотренном для сообщения о проведении Собрания акционеров, всех акционеров-владельцев акций соответствующей категории (типа) о количестве размещаемых акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, цене их размещения или порядке определения цены размещения либо о том, что такие цена или порядок ее определения будут установлены Советом директоров Компании не позднее начала размещения ценных бумаг, а также о порядке определения количества ценных бумаг, которое вправе приобрести каждый такой акционер, порядке подачи в Компанию заявлений о приобретении акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, и сроке, в течение которого эти заявления должны поступить в Компанию."

Иные сведения об акциях, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

Вышеуказанный государственный регистрационный номер выпуска обыкновенных акций Компании присвоен в результате объединения дополнительных выпусков обыкновенных именных акций, осуществленных Компанией в предыдущие годы, на основании распоряжения ФКЦБ России от 24.07.2003.

Регистрационные номера предыдущих выпусков, аннулированные в связи с объединением:

МФ 73-1п-0231 от 02.07.1993

МФ 73-1-00383 от 14.02.1994

МФ 73-1-00750 от 29.05.1995

МФ 73-1-01547 от 20.01.1997

1-05-00077-А от 29.11.1999

1-06-00077-А от 07.12.2000

1-07-00077-А от 16.08.2001

1-08-00077-А от 15.11.2001

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

#### **8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены**

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *именные бездокументарные*

Серия: *04*

Государственный регистрационный номер выпуска: *4-04-00077-А*

Дата государственной регистрации выпуска: *23.11.2006*

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: *ФСФР России*

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*

Количество ценных бумаг выпуска: *6 000 000*

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: *1 000*

Объем выпуска по номинальной стоимости: *6 000 000 000*

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: *05.12.2013*

Основание для погашения ценных бумаг выпуска: *исполнение обязательств по ценным бумагам*

#### **8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными**

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **БО-08, БО-09, БО-10, БО-11**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: *Ввиду идентичности условий выпуска ценных бумаг этих серий приводимая далее информация относится к каждой из вышеуказанных серий, если не указано иное.*

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-08-00077-A (для БО-08), 4B02-09-00077-A (для БО-09), 4B02-10-00077-A (для БО-10), 4B02-11-00077-A (для БО-11)**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.12.2008**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "ФБ ММВБ"**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **10 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **10 000 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **размещение не началось**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **6**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **в настоящее время не установлен**

Указывается точно: **Нет**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **[www.lukoil.ru/static\\_6\\_sid\\_2165\\_.html](http://www.lukoil.ru/static_6_sid_2165_.html)**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

**Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет**

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **БО-12, БО-13, БО-14, БО-15**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: *Ввиду идентичности условий выпуска ценных бумаг этих серий приводимая далее информация относится к каждой из вышеуказанных серий, если не указано иное.*

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-12-00077-A (для БО-12), 4B02-13-00077-A (для БО-13), 4B02-14-00077-A (для БО-14), 4B02-15-00077-A (для БО-15)**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.12.2008**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "ФБ ММВБ"**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **10 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **10 000 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **размещение не началось**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **10**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **в настоящее время не установлен**

Указывается точно: **Нет**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **[www.lukoil.ru/static\\_6\\_sid\\_2165\\_.html](http://www.lukoil.ru/static_6_sid_2165_.html)**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

**Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет**

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-16**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг:

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-16-00077-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.12.2008**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "ФБ ММВБ"**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **10 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **10 000 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **размещение не началось**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **14**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **в настоящее время не установлен**

Указывается точно: **Нет**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **[www.lukoil.ru/static\\_6\\_5id\\_2165\\_.html](http://www.lukoil.ru/static_6_5id_2165_.html)**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

**Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет**

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-17**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг:

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-17-00077-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.12.2008**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "ФБ ММВБ"**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **10 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **10 000 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **размещение не началось**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **20**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **в настоящее время не установлен**

Указывается точно: **Нет**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и

проспекта ценных бумаг: [www.lukoil.ru/static\\_6\\_5id\\_2165\\_.html](http://www.lukoil.ru/static_6_5id_2165_.html)

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*

*Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет*

#### **8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об 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: *Общество с ограниченной ответственностью «Регистратор «Гарант»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Регистратор «Гарант»*

Место нахождения: *123100, г. Москва, Краснопресненская наб., д.6*

ИНН: *7703802628*

ОГРН: *5137746173296*

Данные о лицензии на осуществление деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг

Номер: *10-000-1-00349*

Дата выдачи: *04.08.2014*

Дата окончания действия:

*Бессрочная*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Банк России*

Дата, с которой регистратор осуществляет ведение реестра владельцев ценных бумаг эмитента: *24.02.2016*

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

Федеральный закон от 10.12.2003 № 173-ФЗ «О валютном регулировании и валютном контроле» в действующей редакции;

Федеральный закон от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах» в действующей редакции;

Федеральный закон от 09.07.1999 № 160-ФЗ «Об иностранных инвестициях в Российской Федерации» в действующей редакции;

Федеральный закон от 25.02.1999 № 39-ФЗ «Об инвестиционной деятельности в Российской Федерации, осуществляемой в форме капитальных вложений» в действующей редакции;

Федеральный закон от 22.04.1996 № 39-ФЗ «О рынке ценных бумаг» в действующей редакции;

Налоговый кодекс Российской Федерации (часть первая) от 31.07.1998 № 146-ФЗ в действующей редакции;

Налоговый кодекс Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ в действующей редакции;

Федеральный закон от 07.08.2001 № 115-ФЗ «О противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем, и финансированию терроризма» в действующей редакции.

Вступившие в течение 1 квартала 2018 года в законную силу изменения в законодательстве не влекут возникновение каких-либо существенных правовых рисков, связанных с изменением положений законодательства, регулирующего вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей.

## **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**

Информация за пять последних завершенных отчетных лет либо за каждый завершенный отчетный год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее пяти лет, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала

| 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.   | 33 990 020 864   |
| 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 управления эмитента, на котором принято такое решение | Общее собрание акционеров, дата проведения - 27.06.2013, протокол №1 от 02.07.2013   |
| 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  | 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.   | 42 487 491 231   |
| 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, 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, %  | 20.3   |
| Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.   | 42 486 593 300   |
| 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   | 2013г., полный год   |

|  |  |
|--|--|
| которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды  |  |
| 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.  | 50 990 794 171   |
| 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.  | 50 986 358 294   |
| 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., 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  | 14.07.2015  |
| 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.  | 79 891 531 424   |
| 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 - 2015г., 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 - 14.12.2015, протокол №2 от 16.12.2015  |
| Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.   | 65  |
| Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.   | 55 286 611 575  |
| Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов  | 24.12.2015  |
| Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды   | 2015г., 9 мес.  |
| Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов  | - номинальным держателям и являющимся профессиональными участниками рынка ценных бумаг доверительным управляющим, которые зарегистрированы в реестре акционеров ПАО "ЛУКОЙЛ", в срок не позднее 14 января 2016 г., - другим зарегистрированным в реестре акционеров ПАО «ЛУКОЙЛ» лицам - не позднее 4 февраля 2016 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  | 18.3  |

|  |  |
|--|--|
| года, %  |  |
| Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.  | 55 243 516 305   |
| 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 - 2015г., 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 - 23.06.2016, протокол №1 от 27.06.2016  |
| Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.   | 112   |
| Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.   | 95 263 084 560  |
| Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов  | 12.07.2016  |
| Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды   | 2015г., полный год  |
| Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов  | - номинальным держателям и являющимся профессиональными участниками рынка ценных бумаг доверительным управляющим, которые зарегистрированы в реестре акционеров ПАО "ЛУКОЙЛ", в срок не позднее 25 июля 2016 года, - другим зарегистрированным в реестре акционеров ПАО «ЛУКОЙЛ» лицам - не позднее 15 августа 2016 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, %  | 31.5  |
| Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.   | 95 173 190 494  |
| 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 - 2016г., 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 - 05.12.2016, протокол №2 от 07.12.2016  |
| 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  | 23.12.2016  |
| Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды   | 2016г., 9 мес.  |
| Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов  | - номинальным держателям и являющимся профессиональными участниками рынка ценных бумаг доверительным управляющим, которые зарегистрированы в реестре акционеров ПАО "ЛУКОЙЛ", в срок не позднее 12 января 2017 г., - другим зарегистрированным в реестре акционеров ПАО «ЛУКОЙЛ» лицам - не позднее 2 февраля 2017 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, %  | 34,9  |
| Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.   | 63 736 351 408  |
| 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 - 2016г., 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 - 21.06.2017, протокол №1 от 23.06.2017  |
| Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.   | 120   |
| Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.   | 102 067 590 600   |
| Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов  | 10.07.2017  |
| Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды   | 2016г., полный год  |
| Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов  | - номинальным держателям и являющимся профессиональными участниками рынка ценных бумаг доверительным управляющим, которые зарегистрированы в реестре акционеров ПАО "ЛУКОЙЛ", в срок не позднее 21 июля 2017 года, - другим зарегистрированным в реестре акционеров ПАО «ЛУКОЙЛ» лицам - не позднее 11 августа 2017 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, %  | 55.9  |
| Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.   | 101 971 065 271   |
| 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 - 2017г., 9 мес. |
|--|---|
| Категория акций, для привилегированных акций – тип | обыкновенные  |
| Орган управления эмитента, принявший решение об    | Общее собрание акционеров, дата   |

|   |   |
|---|---|
| объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение | проведения - 04.12.2017, протокол №2 от 06.12.2017  |
| Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.   | 85  |
| Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.   | 72 297 876 675  |
| Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов  | 22.12.2017  |
| Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды   | 2017г., 9 мес.  |
| Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов  | - номинальным держателям и являющимся профессиональными участниками рынка ценных бумаг доверительным управляющим, которые зарегистрированы в реестре акционеров ПАО "ЛУКОЙЛ", в срок не позднее 12 января 2018 г., - другим зарегистрированным в реестре акционеров ПАО «ЛУКОЙЛ» лицам - не позднее 2 февраля 2018 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, %  | 35.4  |
| Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.   | 72 213 430 831  |
| 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**

Указывается информация по каждому выпуску облигаций, по которым за пять последних завершенных отчетных лет, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее пяти лет – за каждый заверченный отчетный год, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, выплачивался доход.

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **04**

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-04-0077-А, выпуск зарегистрирован ФСФР России**

Дата государственной регистрации выпуска: **23.11.2006**

Количество облигаций выпуска, шт.: **6 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **6 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

По облигациям был предусмотрен процентный доход в размере 7.40% годовых, который выплачивался денежными средствами (в рублях). Купонный период составлял 182 дня.

Дата размещения облигаций: 14.12.2006

Срок погашения: 2548-й день с даты начала размещения

Сведения о выплате доходов за 2013 г

| Процентный период | Размер доходов, подлежащих выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.) | Размер доходов, подлежащих выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.) | Срок, установленный для выплаты доходов | Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.) | Доля выплаченных доходов в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска |
|-------------------|---|--|---|---|---|
| 13                | 36,90   | 221 400 000  | 06.06.2013                              | 221 400 000   | 100%  |
| 14                | 36,90   | 221 400 000  | 05.12.2013                              | 221 400 000   | 100%  |
| погашение         | 1 000   | 6 000 000 000  | 05.12.2013                              | 6 000 000 000   | 100%  |

#### 8.8. Иные сведения

В пп. 5.2.1-5.2.3 настоящего отчета доли членов органов управления ПАО «ЛУКОЙЛ» в уставном капитале указаны по состоянию на конец отчетного квартала.

После окончания отчетного квартала некоторыми членами Совета директоров и Правления ПАО «ЛУКОЙЛ» (в том числе Президентом ПАО «ЛУКОЙЛ») были совершены сделки с акциями ПАО «ЛУКОЙЛ», что привело к изменению их доли участия в уставном капитале. Соответствующая информация была раскрыта Компанией в форме сообщений о существенных фактах.

4 апреля 2018 г. решением Совета директоров В.Н. Воробьев, ранее занимавший должность Старшего вице-президента по поставкам и продажам, был назначен на должность Первого вице-президента, а В.И. Некрасов был назначен на должность Советника Президента ПАО «ЛУКОЙЛ».

24 апреля 2018 г. решением Совета директоров были досрочно прекращены полномочия члена Правления В.И. Некрасова, указанного в качестве члена Правления в п. 5.2.3.

#### 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**





# Аудиторское заключение независимых аудиторов

о бухгалтерской отчетности

Публичного акционерного общества

«Нефтяная компания «ЛУКОЙЛ»

за 2017 год





# Аудиторское заключение независимых аудиторов

Аktionерам Публичного акционерного общества «Нефтяная  
компания «ЛУКОЙЛ»

## Мнение

Мы провели аудит бухгалтерской отчетности Публичного акционерного общества «Нефтяная компания «ЛУКОЙЛ» (далее – «Компания»), состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2017 года, отчетов о финансовых результатах, изменениях капитала и движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, а также пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, состоящих из основных положений учетной политики и прочей пояснительной информации.

По нашему мнению, прилагаемая бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных аспектах финансовое положение Компании по состоянию на 31 декабря 2017 года, а также ее финансовые результаты и движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с Российскими стандартами бухгалтерского учета (РСБУ).

## Основание для выражения мнения

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наша ответственность в соответствии с этими стандартами описана далее в разделе «Ответственность аудиторов за аудит бухгалтерской отчетности» нашего заключения. Мы независимы по отношению к Компании в соответствии с требованиями независимости, применимыми к нашему аудиту бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, и Кодексом этики профессиональных бухгалтеров Совета по международным стандартам этики для бухгалтеров (Кодекс СМСЭБ), и мы выполнили наши прочие этические обязанности в соответствии с требованиями, применимыми в Российской Федерации, и Кодексом СМСЭБ. Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

Подписано:  **Ирина Владимировна Зайкина**, **Генеральный директор**  
Филиал ПАО «Аудиторское общество «Финансовый аудит»  
ОГРН 1047700000000  
Москва, Россия

Подписано:  **Александр Александрович**  
**Савельев**, **Генеральный директор** ПАО «Аудиторское общество «Финансовый аудит»  
ОГРН 1047700000000  
Москва, Россия

Подпись и печать независимых аудиторов  
Ирина Владимировна Зайкина, Александр Александрович Савельев  
Аудиторское общество «Финансовый аудит» (ОАО) ОГРН 1047700000000  
Москва, Россия

## Ключевые вопросы аудита

Ключевые вопросы аудита – это вопросы, которые, согласно нашему профессиональному суждению, являлись наиболее значимыми для нашего аудита бухгалтерской отчетности за текущий период. Эти вопросы были рассмотрены в контексте нашего аудита бухгалтерской отчетности в целом и при формировании нашего мнения об этой отчетности, и мы не выражаем отдельного мнения по этим вопросам.

## Оценка финансовых вложений Компании на предмет их возможного обесценения

См. пояснение 2.4.4. «Финансовые вложения» к бухгалтерской отчетности.

| Ключевой вопрос аудита   | Аудиторские процедуры в отношении ключевого вопроса аудита   |
|--|--|
| <p>По состоянию на отчетную дату Компания имела существенные финансовые вложения в дочерние общества и прочие связанные стороны. В отношении финансовых вложений, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, ПБУ 19/02 «Учет финансовых вложений» требует признания обесценения при наличии условий устойчивого снижения их стоимости.</p> <p>Компания регулярно проводит мониторинг наличия условий существенного снижения стоимости финансовых вложений. В случае констатации наличия таких условий Компания проводит тестирование финансовых вложений на обесценение. Для определения величины экономических выгод, которые Компания рассчитывает получить от данных финансовых вложений, используются, в том числе, модели дисконтированных будущих денежных потоков.</p> <p>В связи с неопределенностью, присущей процессам прогнозирования и дисконтирования будущих денежных потоков, являющихся основой для оценки</p> | <p>Наши аудиторские процедуры в данной области включали:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- анализ учетной политики Компании по определению условий устойчивого снижения;</li> <li>- анализ фактов, свидетельствующих об устойчивом снижении стоимости финансовых вложений;</li> <li>- анализ подхода к определению расчетной стоимости на предмет ее соответствия принятой методологии;</li> <li>- тестирование процедур по бюджетированию на уровне Компании, на основании которых осуществляется процесс прогнозирования;</li> <li>- тестирование принципов построения и методологии, используемой в моделях дисконтированных денежных потоков.</li> </ul> <p>Мы привлекли наших специалистов по оценке к проведению анализа допущений и методологии, используемых Компанией. Мы оценили макроэкономические допущения, используемые руководством, которые включают темпы роста цен и объемов реализации, темпы роста в постпрогнозном периоде, ставки инфляции и ставки дисконтирования.</p> <p>Мы сравнили значения величины будущих</p> |

|   |  |
|---|--|
| возмещаемости, данный вопрос представляет собой одну из ключевых областей, связанных с профессиональным суждением, и является одним из наиболее значимых для нашего аудита. | экономических выгод с учетной величиной финансовых вложений для определения необходимости начисления резерва под обесценение финансовых вложений в бухгалтерской отчетности. |
|---|--|

#### Прочая информация

Руководство несет ответственность за прочую информацию. Прочая информация включает информацию, содержащуюся в Годовом отчете за 2017 год, но не включает бухгалтерскую отчетность и наше аудиторское заключение о ней. Годовой отчет за 2017 год, предположительно, будет нам предоставлен после даты настоящего аудиторского заключения.

Наше мнение о бухгалтерской отчетности не распространяется на прочую информацию, и мы не будем предоставлять вывода с обеспечением уверенности в какой-либо форме в отношении данной информации.

В связи с проведением нами аудита бухгалтерской отчетности наша обязанность заключается в ознакомлении с прочей информацией и рассмотрении при этом вопроса, имеются ли существенные несоответствия между прочей информацией и бухгалтерской отчетности или нашими знаниями, полученными в ходе аудита, и не содержит ли прочая информация иных возможных существенных искажений.

#### Ответственность руководства и лиц, отвечающих за корпоративное управление, за бухгалтерскую отчетность

Руководство несет ответственность за подготовку и достоверное представление указанной бухгалтерской отчетности в соответствии с РСБУ и за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для подготовки бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

При подготовке бухгалтерской отчетности руководство несет ответственность за оценку способности Компании продолжать непрерывно свою деятельность, за раскрытие в соответствующих случаях сведений, относящихся к непрерывности деятельности, и за составление отчетности на основе допущения о непрерывности деятельности, за исключением случаев, когда руководство намеревается ликвидировать Компанию, прекратить ее деятельность или когда у него отсутствует какая-либо иная реальная альтернатива, кроме ликвидации или прекращения деятельности.

Лица, отвечающие за корпоративное управление, несут ответственность за надзор за подготовкой бухгалтерской отчетности Компании.

## Ответственность аудиторов за аудит бухгалтерской отчетности

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в выпуске аудиторского заключения, содержащего наше мнение. Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с Международными стандартами аудита, всегда выявляет существенные искажения при их наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что в отдельности или в совокупности они могут повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой бухгалтерской отчетности.

В рамках аудита, проводимого в соответствии с Международными стандартами аудита, мы применяем профессиональное суждение и сохраняем профессиональный скептицизм на протяжении всего аудита. Кроме того, мы выполняем следующее:

- выявляем и оцениваем риски существенного искажения бухгалтерской отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибки, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;
- получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля Компании;
- оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики и обоснованность бухгалтерских оценок и соответствующего раскрытия информации, подготовленного руководством;
- делаем вывод о правомерности применения руководством допущения о непрерывности деятельности, а на основании полученных аудиторских доказательств – вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, в результате которых могут возникнуть значительные сомнения в способности Компании продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском заключении к соответствующему раскрытию информации в бухгалтерской отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского заключения. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что Компания утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;
- проводим оценку представления бухгалтерской отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли



бухгалтерская отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление.

Мы осуществляем информационное взаимодействие с лицами, отвечающими за корпоративное управление, доводя до их сведения, помимо прочего, информацию о запланированном объеме и сроках аудита, а также о существенных замечаниях по результатам аудита, в том числе о значительных недостатках системы внутреннего контроля, которые мы выявляем в процессе аудита.

Мы также предоставляем лицам, отвечающим за корпоративное управление, заявление о том, что мы соблюдали все соответствующие этические требования в отношении независимости и информировали этих лиц обо всех взаимоотношениях и прочих вопросах, которые можно обоснованно считать оказывающими влияние на независимость аудиторов, а в необходимых случаях – о соответствующих мерах предосторожности.

Из тех вопросов, которые мы довели до сведения лиц, отвечающих за корпоративное управление, мы определяем вопросы, которые были наиболее значимыми для аудита бухгалтерской отчетности за текущий период и, следовательно, являются ключевыми вопросами аудита. Мы описываем эти вопросы в нашем аудиторском заключении, кроме случаев, когда публичное раскрытие информации об этих вопросах запрещено законом или нормативным актом или когда в крайне редких случаях мы приходим к выводу о том, что информация о каком-либо вопросе не должна быть сообщена в нашем заключении, так как можно обоснованно предположить, что отрицательные последствия сообщения такой информации превысят общественно значимую пользу от ее сообщения.

Руководитель задания, по результатам которого выпущено настоящее аудиторское заключение независимых аудиторов:

  
Усов А.И.  
Акционерное общество «КПМГ»  
Москва, Россия

16 марта 2018 года



БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

на 31 декабря 2017 г.

Публичное акционерное общество  
Организация: "Нефтяная компания "ЛУКОЙЛ"

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической деятельности

Организационно-правовая форма/форма собственности

Публичное акционерное общество

Единица измерения Тys. руб.

Местонахождение (адрес): 101000, г. Москва, Сретенский бульвар, дом 11

Форма по ОКУД  
Дата (число, месяц, год)

| КОДЫ      |            |      |
|-----------|------------|------|
| 0710001   |            |      |
| 31        | 12         | 2017 |
| 00044434  |            |      |
| ИНН       | 7708004767 |      |
| по ОКВЭД2 | 70.10.2    |      |
| 47        |            | 16   |
| по ОКЕИ   | 384        |      |

| Полюс<br>ния | Наименование показателя  | Код         | на 31 декабря<br>2017 г. | на 31 декабря<br>2016 г. | на 31 декабря<br>2015 г. |
|--------------|--|-------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|
| 1            | 2  | 3           | 4                        | 5                        |                          |
|              | <b>АКТИВ</b>   |             |                          |                          |                          |
|              | <b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>  |             |                          |                          |                          |
| 1            | Нематериальные активы  | 1110        | 383 585                  | 367 697                  | 347 421                  |
| 1            | Результаты исследований и разработок   | 1120        | 28 464                   | 31 867                   | 33 719                   |
| 2            | Нематериальные поисковые активы  | 1130        | -                        | -                        | -                        |
| 2            | Материальные поисковые активы  | 1140        | -                        | -                        | -                        |
| 2            | Основные средства  | 1150        | 14 818 229               | 15 426 612               | 14 781 123               |
|              | в том числе:   |             |                          |                          |                          |
|              | незавершенное строительство  | 1151        | 1 409 945                | 1 712 727                | 1 754 348                |
| 2            | Доходные вложения в материальные ценности  | 1160        | -                        | -                        | -                        |
| 3            | Долгосрочные финансовые вложения   | 1170        | 1 585 422 240            | 1 135 472 697            | 1 143 632 674            |
|              | Отложенные налоговые активы  | 1180        | 3 248 290                | 532 598                  | 493 340                  |
|              | Прочие внеоборотные активы   | 1190        | 538 308                  | 82 833                   | 214 288                  |
|              | <b>ИТОГО по разделу I</b>  | <b>1100</b> | <b>1 604 438 116</b>     | <b>1 151 914 302</b>     | <b>1 159 502 563</b>     |
|              | <b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>  |             |                          |                          |                          |
| 4            | Запасы   | 1210        | 30 749                   | 34 825                   | 19 191                   |
|              | в том числе:   |             |                          |                          |                          |
|              | сырье, материалы и другие аналогичные ценности   | 1211        | 14 042                   | 13 546                   | 7 477                    |
|              | затраты в незавершенном производстве   | 1212        | -                        | -                        | -                        |
|              | готовая продукция и товары для перепродажи   | 1213        | -                        | 82                       | 82                       |
|              | товары отгруженные   | 1214        | -                        | -                        | -                        |
|              | прочие запасы и затраты  | 1215        | 16 707                   | 21 197                   | 11 632                   |
|              | Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям                                | 1220        | 37 221                   | 238 739                  | 28 699                   |
|              | Акция по подакционному материально-производственным запасам                              | 1221        | -                        | -                        | -                        |
| 5            | Дебиторская задолженность  | 1230        | 294 679 714              | 189 065 953              | 140 709 715              |
|              | в том числе платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты: | 1231        | 1 967 315                | 4 015 472                | 3 126 261                |
|              | в том числе:   |             |                          |                          |                          |
|              | покупатели и заказчики   | 12311       | -                        | -                        | -                        |
|              | авансы к получению   | 12312       | -                        | -                        | -                        |
|              | авансы выданные  | 12313       | 2 163                    | 2 163                    | 2 074                    |
|              | прочие дебиторы  | 12314       | 1 965 152                | 4 013 309                | 3 124 187                |
|              | в том числе платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты:       | 1232        | 292 712 399              | 185 050 481              | 137 583 454              |
|              | в том числе:   |             |                          |                          |                          |
|              | покупатели и заказчики   | 12321       | 5 739 583                | 5 498 352                | 5 181 324                |
|              | авансы к получению   | 12322       | -                        | -                        | -                        |
|              | авансы выданные  | 12323       | 173 192                  | 504 083                  | 1 905 052                |
|              | прочие дебиторы  | 12324       | 286 799 614              | 179 048 046              | 130 497 078              |
| 3            | Краткосрочные финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)                 | 1240        | 75 801 707               | 473 098 710              | 595 695 298              |
|              | Денежные средства и денежные эквиваленты   | 1250        | 121 544 553              | 132 426 399              | 127 225 906              |
|              | Прочие оборотные активы  | 1260        | -                        | -                        | -                        |
|              | <b>ИТОГО по разделу II</b>   | <b>1200</b> | <b>492 093 944</b>       | <b>794 564 826</b>       | <b>863 678 809</b>       |
|              | <b>БАЛАНС (сумма строк 1100+1200)</b>  | <b>1600</b> | <b>2 096 532 060</b>     | <b>1 946 778 928</b>     | <b>2 023 181 372</b>     |

| Пояснен<br>ия | Наименование показателя                                   | Код  | на 31 декабря<br>2017 г. | на 31 декабря<br>2016 г. | на 31 декабря<br>2015 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 | 12                       | 175                      | 179                      |
|               | 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 | 1 342 277 120            | 1 312 189 531            | 1 288 596 284            |
|               | <b>ИТОГО по разделу III</b>                               | 1300 | 1 354 926 516            | 1 324 839 090            | 1 301 245 847            |
|               | <b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>                     |      |                          |                          |                          |
|               | Заемные средства  | 1410 | 119 749 280              | 159 056 475              | 309 182 175              |
|               | Отложенные налоговые обязательства                        | 1420 | 541 440                  | 497 484                  | 421 368                  |
| 7             | Оценочные обязательства                                   | 1430 | -                        | -                        | -                        |
| 5             | Прочие обязательства                                      | 1450 | 83 812                   | 22 525                   | -                        |
|               | <b>ИТОГО по разделу IV</b>                                | 1400 | 120 374 532              | 159 576 484              | 309 603 543              |
|               | <b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>                     |      |                          |                          |                          |
|               | Заемные средства  | 1510 | 361 051 455              | 285 853 313              | 254 371 687              |
| 5             | Кредиторская задолженность                                | 1520 | 241 485 204              | 193 939 283              | 155 615 738              |
|               | в том числе:  |      |                          |                          |                          |
|               | поставщики и подрядчики                                   | 1521 | 6 048 499                | 3 855 754                | 2 440 035                |
|               | перед персоналом организации                              | 1522 | 201 805                  | 176 378                  | 178 405                  |
|               | перед государственными внебюджетными фондами              | 1523 | 337 490                  | 3 493                    | 89 589                   |
|               | по налогам и сборам                                       | 1524 | 502 848                  | 333 037                  | 4 332 960                |
|               | прочие кредиторы  | 1525 | 161 629 548              | 125 355 834              | 92 927 510               |
|               | авансы полученные   | 1526 | 101 767                  | 107 368                  | 91 920                   |
|               | векселя к уплате  | 1527 | -                        | -                        | -                        |
|               | задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов | 1528 | 72 683 447               | 64 107 419               | 55 555 319               |
|               | Доходы будущих периодов                                   | 1530 | -                        | -                        | -                        |
| 7             | Оценочные обязательства                                   | 1540 | 18 694 353               | 2 570 758                | 2 344 557                |
|               | Прочие обязательства                                      | 1550 | -                        | -                        | -                        |
|               | <b>ИТОГО по разделу V</b>                                 | 1500 | 621 231 012              | 462 383 354              | 412 331 982              |
|               | <b>БАЛАНС (сумма строк 1300+1400+1500)</b>                | 1700 | 2 096 532 060            | 1 946 778 928            | 2 023 181 372            |

## СПРАВОЧНО

Чистые активы

| на 31 декабря<br>2017 г. | на 31 декабря<br>2016 г. | на 31 декабря<br>2015 г. |
|--------------------------|--------------------------|--------------------------|
| 1 354 926 516            | 1 324 839 090            | 1 301 245 847            |

Руководитель

(подпись)

И.В. Ю. Алексеров /

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

(подпись)

И.А. Верхов /

(расшифровка подписи)

"16" марта 2018 г.



# ОТЧЕТ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ

За январь - декабрь 2017 г.

Форма по СКУД

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

по ОКФС/ОКФСБС

Публичное акционерное общество

по ОКЕИ

Единица измерения: тыс. руб.

|            |    |      |
|------------|----|------|
| КОДЫ       |    |      |
| 0710002    |    |      |
| 31         | 12 | 2017 |
| 00044434   |    |      |
| 7708304767 |    |      |
| 70.10.2    |    |      |
| 47         | 16 |      |
| 384        |    |      |

| Пояснения | Наименование показателя   | код   | За январь - декабрь 2017 г. | За январь - декабрь 2016 г. |
|-----------|---|-------|-----------------------------|-----------------------------|
|           | 1   | 2     | 3                           | 4                           |
| 6         | Выручка от продаж (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов) | 2110  | 223 419 850                 | 316 540 706                 |
|           | в том числе от продаж:  |       |                             |                             |
|           | по основной деятельности  | 2111  | 20 377 086                  | 19 350 732                  |
|           | из них:   |       |                             |                             |
|           | продукции собственного производства                                     | 21111 | -                           | -                           |
|           | товары, приобретенные для перепродажи                                   | 21112 | 20 368 837                  | 19 336 590                  |
|           | работы, услуги  | 21113 | 8 249                       | 14 142                      |
|           | поступления от участия в уставных капиталах других организаций          | 2112  | 179 264 911                 | 273 121 761                 |
| 6         | по посреднической деятельности  | 2113  | 13 431 329                  | 13 384 775                  |
|           | по прочей деятельности  | 2114  | 10 346 524                  | 10 703 438                  |
|           | Себестоимость продаж  | 2120  | ( 19 364 531 )              | ( 18 041 817 )              |
|           | в том числе проданных:  |       |                             |                             |
|           | по основной деятельности  | 2121  | ( 19 364 517 )              | ( 18 041 793 )              |
|           | из них:   |       |                             |                             |
|           | продукции собственного производства                                     | 21211 | -                           | -                           |
|           | товары, приобретенные для перепродажи                                   | 21212 | ( 19 360 353 )              | ( 17 988 841 )              |
| 6         | работы, услуги  | 21213 | ( 14 164 )                  | ( 52 952 )                  |
|           | расходы связанные с участием в уставных капиталах других организаций    | 2122  | -                           | -                           |
|           | по посреднической деятельности  | 2123  | -                           | -                           |
|           | по прочей деятельности  | 2124  | ( 14 )                      | ( 24 )                      |
|           | Валовая прибыль (убыток)  | 2100  | 204 055 319                 | 298 498 889                 |
|           | Вывозные таможенные пошлины   | 2201  | -                           | ( 65 517 )                  |
| 6         | Коммерческие расходы  | 2210  | ( 1 899 327 )               | ( 3 478 855 )               |
| 6         | Управленческие расходы  | 2220  | ( 44 409 672 )              | ( 24 161 685 )              |
|           | Прибыль (убыток) от продаж  | 2200  | 157 746 320                 | 270 792 832                 |

| Пояснения | Наименование показателя  | код  | За январь - декабрь 2017 г. | За январь - декабрь 2016 г. |
|-----------|--|------|-----------------------------|-----------------------------|
|           | 1  | 2    | 3                           | 4                           |
|           | Доходы от участия в других организациях  | 2310 | -                           | -                           |
|           | Проценты к получению   | 2320 | 65 725 955                  | 67 435 282                  |
|           | Проценты к уплате  | 2330 | ( 36 834 167 )              | ( 51 353 028 )              |
|           | Прочие доходы  | 2340 | 68 649 023                  | 4 370 750                   |
|           | Прочие расходы   | 2350 | ( 41 593 653 )              | ( 108 511 599 )             |
|           | Прибыль (убыток) до налогообложения  | 2300 | 213 693 478                 | 182 734 237                 |
|           | Текущий налог на прибыль   | 2410 | ( 12 302 891 )              | 16 099 523                  |
|           | в том числе постоянные налоговые обязательства (активы)                                | 2421 | 2 713 509                   | 2 014 629                   |
|           | Изменения отложенных налоговых обязательств  | 2430 | ( 43 956 )                  | ( 76 116 )                  |
|           | Изменения отложенных налоговых активов   | 2450 | 2 713 694                   | 39 256                      |
|           | Прочее   | 2460 | ( 97 832 )                  | 168 522                     |
|           | Перераспределение налога на прибыль внутри консолидированной группы налогоплательщиков | 2465 | 401 213                     | ( 16 399 198 )              |
|           | Чистая прибыль (убыток)  | 2400 | 204 363 706                 | 182 566 224                 |
|           | 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  | 2580 | 204 363 706                 | 182 566 224                 |
|           | СПРАВОЧНО  |      |                             |                             |
|           | Базовая прибыль (убыток) на акцию (руб.)   | 2900 | 240,27                      | 214,64                      |
|           | Разводненная прибыль (убыток) на акцию   | 2910 | -                           | -                           |

Руководитель

(подпись)



/ В. Ю. Алекперов /

(подпись)

Главный бухгалтер

(подпись)

/ В.А. Верков /

(подпись)

- 16 - марта 2016 г.

ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА  
за 2017 год

Форма по ОКУД  
Дата (число, месяц, год)

Публичное акционерное общество  
"Национальные системы "ПУКОЛ"

по ОКПО

Организация

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической деятельности

Организационно-правовая форма/форма собственности

Публичное акционерное общество

по ОКВЭД

по ОКФС/ОКФТ

Единица измерения

тыс. руб.

| Коды       |    |      |
|------------|----|------|
| 0710003    |    |      |
| 31         | 12 | 2017 |
| 00044434   |    |      |
| 7708004767 |    |      |
| 70 10.2    |    |      |
| 47         | 1  | 16   |
| 384        |    |      |

1. Движение капитала

| Наименование показателя                                     | Код  | Уставный капитал | Собственные акции, выкупленные у акционеров | Добавочный капитал | Разрешенный капитал | Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) | Итого         |
|---|------|------------------|---|--------------------|---------------------|--|---------------|
| 1   | 2    | 3                | 4   | 5                  | 6                   | 7  | 8             |
| Величина капитала на 31 декабря 2015 года                   | 3100 | 21 264           | -   | 12 625 108         | 3 191               | 1 288 596 284                                | 1 301 245 847 |
| За 2016 г.  |      |                  |   |                    |                     |  |               |
| Увеличение капитала - всего:                                | 3210 | -                | -   | -                  | -                   | 182 648 572                                  | 182 648 572   |
| в том числе:  |      |                  |   |                    |                     |  |               |
| чистая прибыль  | 3211 | x                | x   | x                  | x                   | 182 566 224                                  | 182 566 224   |
| периодическая имущества                                     | 3212 | x                | x   | -                  | x                   | -  | -             |
| доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала  | 3213 | x                | x   | -                  | x                   | 82 348                                       | 82 348        |
| дополнительный выпуск акций                                 | 3214 | -                | -   | -                  | x                   | x  | -             |
| увеличение номинальной стоимости акций                      | 3215 | -                | -   | -                  | x                   | -  | x             |
| реорганизация юридического лица                             | 3216 | -                | -   | -                  | -                   | -  | -             |
| Уменьшение капитала - всего:                                | 3220 | -                | -   | -                  | -                   | (159 055 329)                                | (159 055 329) |
| в том числе:  |      |                  |   |                    |                     |  |               |
| убыток  | 3221 | x                | x   | x                  | x                   | -  | -             |
| периодическая имущества                                     | 3222 | x                | x   | -                  | x                   | -  | -             |
| расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала | 3223 | x                | x   | -                  | x                   | -  | -             |
| уменьшение номинальной стоимости акций                      | 3224 | -                | -   | -                  | x                   | -  | -             |
| уменьшение количества акций                                 | 3225 | -                | -   | -                  | -                   | -  | -             |
| реорганизация юридического лица                             | 3226 | -                | -   | -                  | -                   | -  | -             |
| дивиденды   | 3227 | x                | x   | x                  | x                   | (159 055 329)                                | (159 055 329) |
| Изменение добавочного капитала                              | 3230 | x                | x   | (4)                | -                   | 4  | x             |
| Изменение разрешенного капитала                             | 3240 | x                | x   | x                  | -                   | -  | x             |
| Величина капитала на 31 декабря 2016 года                   | 3200 | 21 264           | -   | 12 625 104         | 3 191               | 1 312 189 531                                | 1 324 839 090 |
| За 2017 г.  |      |                  |   |                    |                     |  |               |
| Увеличение капитала - всего:                                | 3310 | -                | -   | -                  | -                   | 204 452 893                                  | 204 452 893   |
| в том числе:  |      |                  |   |                    |                     |  |               |
| чистая прибыль  | 3311 | x                | x   | x                  | x                   | 204 363 706                                  | 204 363 706   |
| периодическая имущества                                     | 3312 | x                | x   | -                  | x                   | -  | -             |
| доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала  | 3313 | x                | x   | -                  | x                   | 89 187                                       | 89 187        |
| дополнительный выпуск акций                                 | 3314 | -                | -   | -                  | x                   | x  | -             |
| увеличение номинальной стоимости акций                      | 3315 | -                | -   | -                  | x                   | -  | x             |
| реорганизация юридического лица                             | 3316 | -                | -   | -                  | -                   | -  | -             |
| Уменьшение капитала - всего:                                | 3320 | -                | -   | -                  | -                   | (174 365 467)                                | (174 365 467) |
| в том числе:  |      |                  |   |                    |                     |  |               |
| убыток  | 3321 | x                | x   | x                  | x                   | -  | -             |
| периодическая имущества                                     | 3322 | x                | x   | -                  | x                   | -  | -             |
| расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала | 3323 | x                | x   | -                  | x                   | -  | -             |
| уменьшение номинальной стоимости акций                      | 3324 | -                | -   | -                  | x                   | -  | -             |
| уменьшение количества акций                                 | 3325 | -                | -   | -                  | -                   | -  | -             |
| реорганизация юридического лица                             | 3326 | -                | -   | -                  | -                   | -  | -             |
| дивиденды   | 3327 | x                | x   | x                  | x                   | (174 365 467)                                | (174 365 467) |
| Изменение добавочного капитала                              | 3330 | x                | x   | (163)              | -                   | 163  | x             |
| Изменение разрешенного капитала                             | 3340 | x                | x   | x                  | -                   | -  | x             |
| Величина капитала на 31 декабря 2017 года                   | 3300 | 21 264           | -   | 12 624 941         | 3 191               | 1 342 277 120                                | 1 354 926 516 |

## 2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок

| Наименование показателя   | Код  | На 31 декабря 2015 года | Изменения капитала за 2016 г.   |                       | На 31 декабря 2016 года |
|---|------|-------------------------|---------------------------------|-----------------------|-------------------------|
|   |      |                         | за счет чистой прибыли (убытка) | за счет иных факторов |                         |
| 1   | 2    | 3                       | 4                               | 5                     | 6                       |
| Капитал - всего   |      |                         |                                 |                       |                         |
| до корректировок  | 3490 |                         |                                 |                       |                         |
| корректировка в связи с:  |      |                         |                                 |                       |                         |
| изменением учетной политики   | 3410 |                         |                                 |                       |                         |
| исправлением ошибок   | 3420 |                         |                                 |                       |                         |
| после корректировок   | 3500 |                         |                                 |                       |                         |
| в том числе:  |      |                         |                                 |                       |                         |
| нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)                                |      |                         |                                 |                       |                         |
| до корректировок  | 3401 |                         |                                 |                       |                         |
| корректировка в связи с:  |      |                         |                                 |                       |                         |
| изменением учетной политики   | 3411 |                         |                                 |                       |                         |
| исправлением ошибок   | 3421 |                         |                                 |                       |                         |
| после корректировок   | 3501 |                         |                                 |                       |                         |
| другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки: (по статьям) |      |                         |                                 |                       |                         |
| до корректировок  | 3402 |                         |                                 |                       |                         |
| корректировка в связи с:  |      |                         |                                 |                       |                         |
| изменением учетной политики   | 3412 |                         |                                 |                       |                         |
| исправлением ошибок   | 3422 |                         |                                 |                       |                         |
| после корректировок   | 3502 |                         |                                 |                       |                         |

## 3. Чистые активы

| Наименование показателя | Код  | На 31 декабря 2017 года | На 31 декабря 2016 года | На 31 декабря 2015 года |
|-------------------------|------|-------------------------|-------------------------|-------------------------|
| 1                       | 2    | 3                       | 4                       | 5                       |
| Чистые активы           | 3600 | 1 354 926 516           | 1 324 839 090           | 1 301 245 847           |

Руководитель

/ В. Ю. Алексеров /

Главный бухгалтер

"16" марта 2018 г.



**THE UNIVERSITY OF CHICAGO**

|            |    |      |
|------------|----|------|
| КОДЫ       |    |      |
| 0710004    |    |      |
| 31         | 12 | 2017 |
| 00044434   |    |      |
| 7708004767 |    |      |
| 70.10.2    |    |      |
| 47         | 16 |      |
| 384        |    |      |

| Наименование показателя  | Код    | За 2017 год     | За 2016 год     |
|--|--------|-----------------|-----------------|
| 1  | 2      | 3               | 4               |
| <b>Денежные потоки от текущих операций</b>   |        |                 |                 |
| Поступления - всего  | 4110   | 1 004 479 417   | 940 853 220     |
| в том числе:   |        |                 |                 |
| от продажи продукции, товаров, работ и услуг   | 4111   | 28 279 160      | 26 514 453      |
| из них:  |        |                 |                 |
| от дочерних и зависимых обществ  | 41111  | 8 167 870       | 8 676 973       |
| от участия в уставных капиталах других организаций, арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей | 4112   | 115 995 796     | 275 826 349     |
| из них:  |        |                 |                 |
| от дочерних и зависимых обществ  | 41121  | 115 944 687     | 275 657 532     |
| прочие поступления   | 4119   | 860 204 461     | 638 212 418     |
| в том числе:   |        |                 |                 |
| авансы полученные  | 41191  | 117 687         | 124 275         |
| из них:  |        |                 |                 |
| от дочерних и зависимых обществ  | 411911 | 110 124         | 113 838         |
| Платежи - всего  | 4120   | ( 106 461 714 ) | ( 116 384 369 ) |
| в том числе:   |        |                 |                 |
| поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги  | 4121   | ( 34 203 351 )  | ( 31 717 340 )  |
| из них:  |        |                 |                 |
| дочерним и зависимым обществам   | 41211  | ( 25 840 680 )  | ( 20 018 468 )  |
| в связи с оплатой труда работников   | 4122   | ( 14 745 758 )  | ( 13 651 529 )  |
| в том числе:   |        |                 |                 |
| в государственные внебюджетные фонды   | 41221  | ( 1 932 178 )   | ( 2 085 107 )   |
| процентов по долговым обязательствам   | 4123   | ( 37 495 745 )  | ( 50 826 198 )  |
| в том числе:   |        |                 |                 |
| дочерним и зависимым обществам   | 41231  | ( 29 590 078 )  | ( 32 421 307 )  |
| налога на прибыль организаций  | 4124   | ( 11 639 376 )  | ( 7 647 076 )   |
| прочие платежи   | 4129   | ( 8 377 484 )   | ( 12 542 226 )  |
| в том числе:   |        |                 |                 |
| авансы выданные  | 41291  | ( 160 267 )     | ( 471 662 )     |
| из них:  |        |                 |                 |
| дочерним и зависимым обществам   | 412911 | -               | ( 9 615 )       |
| таможенные платежи   | 41292  | -               | -               |
| Сальдо денежных потоков от текущих операций  | 4100   | 898 017 703     | 824 168 851     |

1903/5

1993.2.11  
 1993.2.11  
 1993.2.11

| Наименование показателя   | Код         | За 2017 год              | За 2016 год              |
|---|-------------|--------------------------|--------------------------|
| 1   | 2           | 3                        | 4                        |
| <b>Денежные потоки от инвестиционных операций</b>   |             |                          |                          |
| <b>Поступления - всего</b>  | <b>4210</b> | <b>1 144 396 543</b>     | <b>970 937 980</b>       |
| в том числе:  |             |                          |                          |
| от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)   | 4211        | 110 723                  | -                        |
| в том числе:  |             |                          |                          |
| от дочерних и зависимых обществ   | 42111       | 110 723                  | -                        |
| от продажи акций (долей участия) в других организациях  | 4212        | 58 522 238               | -                        |
| от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)              | 4213        | 1 025 145 392            | 910 764 608              |
| в том числе:  |             |                          |                          |
| от возврата предоставленных займов - всего:   | 42131       | 1 025 145 392            | 910 764 608              |
| из них:   |             |                          |                          |
| от дочерних и зависимых обществ   | 421311      | 1 003 379 004            | 910 764 608              |
| процентов по долговым финансовым вложениям  | 4214        | 60 618 189               | 60 167 900               |
| в том числе:  |             |                          |                          |
| от дочерних и зависимых обществ   | 42141       | 60 283 189               | 60 167 900               |
| прочие поступления  | 4219        | -                        | 5 472                    |
| <b>Платежи - всего</b>  | <b>4220</b> | <b>( 1 507 514 628 )</b> | <b>( 1 110 711 210 )</b> |
| в том числе:  |             |                          |                          |
| в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов                | 4221        | ( 775 837 )              | ( 1 443 868 )            |
| в том числе:  |             |                          |                          |
| дочерним и зависимым обществам  | 42211       | ( 264 782 )              | ( 157 882 )              |
| в связи с приобретением акций (долей участия) в других организациях   | 4222        | ( 431 723 438 )          | ( 5 082 813 )            |
| в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам | 4223        | ( 1 074 689 463 )        | ( 1 104 185 570 )        |
| в том числе:  |             |                          |                          |
| предоставление займов - всего:  | 42231       | ( 1 074 689 463 )        | ( 1 104 185 570 )        |
| из них:   |             |                          |                          |
| дочерним и зависимым обществам  | 422311      | ( 1 074 689 463 )        | ( 1 104 185 570 )        |
| процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива   | 4224        | -                        | -                        |
| прочие платежи  | 4229        | ( 325 091 )              | 841                      |
| <b>Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций</b>   | <b>4200</b> | <b>( 363 118 086 )</b>   | <b>( 139 773 230 )</b>   |

| Наименование показателя   | Код    | За 2017 год       | За 2016 год       |
|---|--------|-------------------|-------------------|
| 1   | 2      | 3                 | 4                 |
| <b>Денежные потоки от финансовых операций</b>   |        |                   |                   |
| Поступления - всего   | 4310   | 1 452 169 227     | 1 423 335 510     |
| в том числе:  |        |                   |                   |
| получение кредитов и займов   | 4311   | 1 452 169 227     | 1 423 335 510     |
| из них:   |        |                   |                   |
| от дочерних и зависимых обществ   | 43111  | 1 395 427 827     | 1 283 050 510     |
| денежных вкладов собственников( участников)   | 4312   | -                 | -                 |
| от выпуска акций, увеличения долей участия  | 4313   | -                 | -                 |
| от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.   | 4314   | -                 | -                 |
| прочие поступления  | 4319   | -                 | -                 |
| Платежи - всего:  | 4320   | ( 1 991 719 444 ) | ( 2 089 406 001 ) |
| собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) или их выходом из состава участников | 4321   | -                 | -                 |
| на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)             | 4322   | ( 165 729 617 )   | ( 150 421 401 )   |
| в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов             | 4323   | ( 1 825 989 827 ) | ( 1 938 984 600 ) |
| в том числе:  |        |                   |                   |
| возврат кредитов и займов - всего   | 43231  | ( 1 825 989 827 ) | ( 1 938 984 600 ) |
| из них возврат займов:  |        |                   |                   |
| дочерним и зависимым обществам  | 432311 | ( 1 737 369 674 ) | ( 1 728 230 449 ) |
| прочие платежи  | 4329   | -                 | -                 |
| Сальдо денежных потоков от финансовых операций  | 4300   | ( 539 550 217 )   | ( 666 070 491 )   |
| Сальдо денежных потоков за отчетный период  | 4400   | ( 4 650 600 )     | 18 325 130        |
| Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода                                  | 4450   | 132 426 399       | 127 225 908       |
| Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода                                   | 4500   | 121 544 553       | 132 426 399       |
| Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю                                      | 4480   | ( 6 231 246 )     | ( 13 124 637 )    |

Руководитель

(подпись)

/В.Ю. Алекперов/

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

(подпись)

/В.А. Верков/

(расшифровка подписи)

"16" марта 2018 г.



# Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2017 год в табличной форме

|                          |            |
|--------------------------|------------|
| КОДЫ                     |            |
| Форма по ОКУД            | 0710005    |
| Дата (число, месяц, год) | 31 12 2017 |
| по ОКПО                  | 00044434   |
| ИНН                      | 7708004767 |
| по ОКВЭД2                | 70.10.2    |
| по ОКОПФ/ОКФС            | 47 16      |
| по ОКЕИ                  | 384        |

Организация: Публичное акционерное общество "Нефтяная компания "ЛУКОЙЛ"

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической деятельности

Организационно-правовая форма / форма собственности

Публичное акционерное общество

Единица измерения: тыс. руб.

## 1. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ И РАСХОДЫ НА НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЕ, ОПЫТНО-КОНСТРУКТОРСКИЕ И ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ РАБОТЫ (НИОКР) 1.1. НАЛИЧИЕ И ДВИЖЕНИЕ НЕМАТЕРИАЛЬНЫХ АКТИВОВ

| Наименование показателя  | код  | Период     | На начало года           |                         | Изменения за период |                          |                         |                       | На конец периода         |                         |
|--|------|------------|--------------------------|-------------------------|---------------------|--------------------------|-------------------------|-----------------------|--------------------------|-------------------------|
|  |      |            | первоначальная стоимость | накопленная амортизация | поступило           | выбыло                   |                         | начислено амортизации | первоначальная стоимость | накопленная амортизация |
|  |      |            |                          |                         |                     | первоначальная стоимость | накопленная амортизация |                       |                          |                         |
| 1  | 2    | 3          | 4                        | 5                       | 6                   | 7                        | 8                       | 9                     | 10                       | 11                      |
| Нематериальные активы - всего  | 5100 | 3а 2017 г. | 806 134                  | ( 592 695 )             | 95 295              | ( 109 410 )              | 109 410                 | ( 109 648 )           | 792 019                  | ( 592 933 )             |
| в том числе:   | 5110 | 3а 2016 г. | 790 402                  | ( 534 538 )             | 78 012              | ( 62 280 )               | 62 280                  | ( 120 437 )           | 806 134                  | ( 592 695 )             |
| исключительные права на изобретение, промышленный образец, полезную модель                         | 5101 | 3а 2017 г. | 21 642                   | ( 15 054 )              | 411                 | ( 471 )                  | 471                     | ( 2 670 )             | 21 582                   | ( 17 253 )              |
| исключительные права на программы ЭВМ, базы данных   | 5111 | 3а 2016 г. | 21 666                   | ( 12 680 )              | 408                 | ( 432 )                  | 432                     | ( 2 806 )             | 21 642                   | ( 15 054 )              |
| исключительные права на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товара | 5102 | 3а 2017 г. | 264 307                  | ( 224 920 )             | 8 587               | ( 15 914 )               | 15 914                  | ( 20 307 )            | 256 980                  | ( 229 313 )             |
|  | 5112 | 3а 2016 г. | 304 833                  | ( 238 690 )             | 7 370               | ( 47 896 )               | 47 896                  | ( 34 126 )            | 264 307                  | ( 224 920 )             |
|  | 5103 | 3а 2017 г. | 55 930                   | ( 35 396 )              | 15 170              | -                        | -                       | ( 8 116 )             | 71 100                   | ( 43 512 )              |
|  | 5113 | 3а 2016 г. | 51 851                   | ( 28 546 )              | 4 079               | -                        | -                       | ( 6 850 )             | 55 930                   | ( 35 396 )              |
| прочие исключительные права  | 5104 | 3а 2017 г. | 464 255                  | ( 317 325 )             | 71 127              | ( 93 025 )               | 93 025                  | ( 78 555 )            | 442 357                  | ( 302 855 )             |
|  | 5114 | 3а 2016 г. | 412 052                  | ( 254 622 )             | 66 155              | ( 13 952 )               | 13 952                  | ( 76 655 )            | 464 255                  | ( 317 325 )             |
| деловая репутация  | 5105 | 3а 2017 г. | -                        | -                       | -                   | -                        | -                       | -                     | -                        | -                       |
|  | 5115 | 3а 2016 г. | -                        | -                       | -                   | -                        | -                       | -                     | -                        | -                       |
| прочие   | 5106 | 3а 2017 г. | -                        | -                       | -                   | -                        | -                       | -                     | -                        | -                       |
|  | 5116 | 3а 2016 г. | -                        | -                       | -                   | -                        | -                       | -                     | -                        | -                       |

0710005 с.1



1.2. ПЕРВОНАЧАЛЬНАЯ СТОИМОСТЬ НЕМАТЕРИАЛЬНЫХ АКТИВОВ, СОЗДАННЫХ САМОЙ ОРГАНИЗАЦИЕЙ

07:0005 2.2

| Наименование показателя  | Код  | на 31 декабря 2017 г. | На 31 декабря 2016 г. | На 31 декабря 2015 г. |
|--|------|-----------------------|-----------------------|-----------------------|
| 1  | 2    | 3                     | 4                     | 5                     |
| Всего  | 5120 | 169                   | 169                   | 169                   |
| в том числе:   |      |                       |                       |                       |
| исключительные права на изобретение, промышленный образец, полезную модель | 5121 | 169                   | 169                   | 169                   |
| исключительные права на программы ЭВМ, базы данных                         | 5122 | -                     | -                     | -                     |
| прочие   | 5123 | -                     | -                     | -                     |

1.3. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ С ПОЛНОСТЬЮ ПОГАШЕННОЙ СТОИМОСТЬЮ

0710006 с.3

| Наименование показателя  | код  | на 31 декабря 2017 г. | на 31 декабря 2016 г. | на 31 декабря 2015 г. |
|--|------|-----------------------|-----------------------|-----------------------|
| 1  | 2    | 3                     | 4                     | 5                     |
| Всего  | 5130 | 385 261               | 324 275               | 202 156               |
| в том числе  |      |                       |                       |                       |
| исключительные права на изобретения, промышленный образец, полезную модель                         | 5131 | 7 432                 | 5 170                 | 4 634                 |
| исключительные права на программы ЭВМ, базы данных   | 5132 | 190 751               | 164 121               | 99 261                |
| исключительные права на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товара | 5133 | 5 769                 | 4 390                 | 2 102                 |
| Прочие исключительные права  | 5134 | 181 309               | 150 594               | 96 159                |

|  |       |                       |                       |                       |
|--|-------|-----------------------|-----------------------|-----------------------|
| Справочно:                                       |       | на 31 декабря 2017 г. | на 31 декабря 2016 г. | на 31 декабря 2015 г. |
| Нематериальные активы, полученные за пользование | 51301 | 306 511               | 286 144               | 516 931               |

1.4. НАЛИЧИЕ И ДВИЖЕНИЕ РЕЗУЛЬТАТОВ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИХ, ОПЫТНО-КОНСТРУКТОРСКИХ И ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ РАБОТ

0710006 6-4

| Наименование показателя  | код  | Период     | Изменения за период               |           |   | На конец периода                  |
|--------------------------|------|------------|-----------------------------------|-----------|---|-----------------------------------|
|                          |      |            | на начало года                    | поступило | выбыло  |                                   |
| 1                        | 2    | 3          | 4                                 | 5         | 6   | 7                                 |
|                          |      |            | стоимость не списанная на расходы |           | часть стоимости, списанная на расходы за период | стоимость не списанная на расходы |
|                          |      |            |                                   |           |   | 8                                 |
| НИОКР - всего            | 5140 | За 2017 г. | 20 433                            | 3 829     | -   | ( 6 244 ) 18 018                  |
|                          | 5150 | За 2016 г. | 8 035                             | 22 320    | -   | ( 9 922 ) 20 433                  |
| в том числе              | 5141 | За 2017 г. | 20 433                            | 3 829     | -   | ( 6 244 ) 18 018                  |
| научно-исследовательская | 5151 | За 2016 г. | 8 035                             | 22 320    | -   | ( 9 922 ) 20 433                  |
|                          | 5142 | За 2017 г. | -                                 | -         | -   | -                                 |
| опытно-конструкторские   | 5152 | За 2016 г. | -                                 | -         | -   | -                                 |
|                          | 5143 | За 2017 г. | -                                 | -         | -   | -                                 |
| технологические          | 5153 | За 2016 г. | -                                 | -         | -   | -                                 |

1.5. НЕЗАКОНЧЕННЫЕ И НЕОФОРМЛЕННЫЕ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЕ, ОПЫТНО-КОНСТРУКТОРСКИЕ И ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ РАБОТЫ И НЕЗАКОНЧЕННЫЕ ОПЕРАЦИИ ПО ПРИОБРЕТЕНИЮ НЕМАТЕРИАЛЬНЫХ АКТИВОВ

07.10.05 с.5

| Наименование показателя  | код  | Период     | На начало года | Изменения за период |  |   |         | На конец периода |
|--|------|------------|----------------|---------------------|--|---|---------|------------------|
|  |      |            |                | затраты за период   | Списано затрат как не давших положительного результата, выбыло | принято к учету в качестве нематериальных активов или НИОКР |         |                  |
| 1  | 2    | 3          | 4              | 5                   | 6  | 7   | 8       |                  |
| Затраты по незаконченным исследованиям и разработкам - всего         | 5160 | За 2017 г. | 11 434         | 3 841               | -  | ( 3 829 )   | 11 446  |                  |
|  | 5170 | За 2016 г. | 25 084         | 8 070               | -  | ( 22 320 )  | 11 434  |                  |
| Незаконченные операции по приобретению нематериальных активов- всего | 5180 | За 2017 г. | 154 258        | 232 161             | ( 106 525 )  | ( 95 295 )  | 184 489 |                  |
|  | 5190 | За 2016 г. | 91 567         | 141 077             | ( 363 )  | ( 78 013 )  | 154 258 |                  |

**2. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА  
2.1. НАЛИЧИЕ И ДВИЖЕНИЕ ОСНОВНЫХ СРЕДСТВ**

| Наименование показателя  | код  | Период     | На начало года           |                         |           | Изменения за период |         |                 |                         | На конец периода |                          |                         |
|--|------|------------|--------------------------|-------------------------|-----------|---------------------|---------|-----------------|-------------------------|------------------|--------------------------|-------------------------|
|  |      |            | первоначальная стоимость | накопленная амортизация | 5         | поступило           | 7       | выбыло объектов | накопленная амортизация | 9                | первоначальная стоимость | накопленная амортизация |
|  |      |            |                          |                         |           |                     |         |                 |                         |                  |                          |                         |
| 1  | 2    | 3          | 4                        | 5                       | 6         | 8                   | 10      | 11              | 12                      | 13               | 14                       | 15                      |
| <b>Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего</b> | 5200 | За 2017 г. | 17 389 189               | (3 865 304)             | 530 842   | (277 630)           | 233 251 | (792 064)       | 17 622 401              | (3 865 304)      | 17 622 401               | (3 865 304)             |
|  | 5210 | За 2016 г. | 16 318 606               | (3 291 831)             | 1 505 758 | (455 175)           | 322 704 | (686 177)       | 17 369 189              | (3 291 831)      | 17 369 189               | (3 291 831)             |
|  | 5201 | За 2017 г. | 12 432 965               | (1 005 307)             | 181 755   | -                   | -       | (147 980)       | 12 614 720              | (1 005 307)      | 12 614 720               | (1 005 307)             |
|  | 5211 | За 2016 г. | 11 787 314               | (867 603)               | 784 531   | (138 880)           | 10 129  | (147 833)       | 12 432 965              | (867 603)        | 12 432 965               | (867 603)               |
|  | 5202 | За 2017 г. | 115 044                  | (111 921)               | 11 447    | -                   | -       | (508)           | 125 491                 | (111 921)        | 125 491                  | (111 921)               |
| <b>здания и передаточные устройства</b>  | 5212 | За 2016 г. | 114 909                  | (111 508)               | 535       | -                   | -       | (413)           | 115 044                 | (111 508)        | 115 044                  | (111 508)               |
|  | 5203 | За 2017 г. | 3 525 165                | (1 990 031)             | 306 088   | (129 958)           | 118 603 | (614 858)       | 3 701 295               | (1 990 031)      | 3 701 295                | (1 990 031)             |
|  | 5213 | За 2016 г. | 3 269 121                | (1 839 781)             | 535 804   | (279 760)           | 276 172 | (426 422)       | 3 535 165               | (1 839 781)      | 3 535 165                | (1 839 781)             |
|  | 5204 | За 2017 г. | 124 832                  | (89 380)                | -         | (124 357)           | 91 600  | (2 895)         | 124 832                 | (89 380)         | 124 832                  | (89 380)                |
|  | 5214 | За 2016 г. | 124 832                  | (85 193)                | -         | -                   | -       | (4 187)         | 124 832                 | (85 193)         | 124 832                  | (85 193)                |
| <b>другие виды основных средств</b>  | 5205 | За 2017 г. | 1 171 183                | (458 665)               | 31 552    | (23 315)            | 23 048  | (126 023)       | 1 171 183               | (458 665)        | 1 171 183                | (458 665)               |
|  | 5206 | За 2016 г. | 1 022 830                | (387 746)               | 184 888   | (36 535)            | 36 403  | (107 322)       | 1 022 830               | (387 746)        | 1 022 830                | (387 746)               |
|  | 5207 | За 2017 г. | -                        | -                       | -         | -                   | -       | -               | -                       | -                | -                        | -                       |
|  | 5208 | За 2016 г. | -                        | -                       | -         | -                   | -       | -               | -                       | -                | -                        | -                       |
|  | 5209 | За 2017 г. | 4 777                    | (4 777)                 | -         | -                   | -       | -               | 4 777                   | (4 777)          | 4 777                    | (4 777)                 |
| <b>учтено в составе доходных вложений в материальные ценности - всего</b>              | 5210 | За 2016 г. | 5 677                    | (5 677)                 | -         | (900)               | 900     | -               | -                       | -                | -                        | -                       |
|  | 5211 | За 2017 г. | -                        | -                       | -         | -                   | -       | -               | -                       | -                | -                        | -                       |
|  | 5212 | За 2016 г. | -                        | -                       | -         | -                   | -       | -               | -                       | -                | -                        | -                       |
|  | 5213 | За 2017 г. | -                        | -                       | -         | -                   | -       | -               | -                       | -                | -                        | -                       |
|  | 5214 | За 2016 г. | -                        | -                       | -         | -                   | -       | -               | -                       | -                | -                        | -                       |
| <b>здания и передаточные устройства</b>  | 5220 | За 2017 г. | 4 615                    | (4 615)                 | -         | -                   | -       | -               | 4 615                   | (4 615)          | 4 615                    | (4 615)                 |
|  | 5221 | За 2016 г. | 4 615                    | (4 615)                 | -         | -                   | -       | -               | 4 615                   | (4 615)          | 4 615                    | (4 615)                 |
|  | 5222 | За 2017 г. | -                        | -                       | -         | -                   | -       | -               | -                       | -                | -                        | -                       |
|  | 5223 | За 2016 г. | -                        | -                       | -         | -                   | -       | -               | -                       | -                | -                        | -                       |
|  | 5224 | За 2017 г. | -                        | -                       | -         | -                   | -       | -               | -                       | -                | -                        | -                       |
| <b>машины и оборудование</b>   | 5230 | За 2016 г. | -                        | -                       | -         | -                   | -       | -               | -                       | -                | -                        | -                       |
|  | 5231 | За 2017 г. | -                        | -                       | -         | -                   | -       | -               | -                       | -                | -                        | -                       |
|  | 5232 | За 2016 г. | -                        | -                       | -         | -                   | -       | -               | -                       | -                | -                        | -                       |
|  | 5233 | За 2017 г. | -                        | -                       | -         | -                   | -       | -               | -                       | -                | -                        | -                       |
|  | 5234 | За 2016 г. | -                        | -                       | -         | -                   | -       | -               | -                       | -                | -                        | -                       |
| <b>транспортные средства</b>   | 5240 | За 2017 г. | 162                      | (162)                   | -         | -                   | -       | -               | 162                     | (162)            | 162                      | (162)                   |
|  | 5241 | За 2016 г. | 162                      | (162)                   | -         | -                   | -       | -               | 162                     | (162)            | 162                      | (162)                   |
|  | 5242 | За 2017 г. | -                        | -                       | -         | -                   | -       | -               | -                       | -                | -                        | -                       |
|  | 5243 | За 2016 г. | -                        | -                       | -         | -                   | -       | -               | -                       | -                | -                        | -                       |
|  | 5244 | За 2017 г. | -                        | -                       | -         | -                   | -       | -               | -                       | -                | -                        | -                       |

# 2.2. НЕЗАВЕРШЕННЫЕ КАПИТАЛЬНЫЕ ВЛОЖЕНИЯ

0710005 с.7

| Наименование показателя  | код  | Период     | На начало года | На конец периода |
|--|------|------------|----------------|------------------|
| 1  | 2    | 3          | 4              | 5                |
| Незавершенное строительство и незавершенные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств - всего | 5240 | 3а 2017 г. | 1 712 727      | 1 409 945        |
| в том числе:   | 5250 | 3а 2016 г. | 1 754 348      | 1 712 727        |
| незавершенное строительство, незавершенные операции по реконструкции, модернизации и т.п. основных средств         | 5241 | 3а 2017 г. | 1 712 727      | 1 409 945        |
| оборудование к установке   | 5251 | 3а 2016 г. | 1 754 348      | 1 712 727        |
| незавершенные операции по приобретению основных средств  | 5242 | 3а 2017 г. | -              | -                |
|  | 5252 | 3а 2016 г. | -              | -                |
|  | 5243 | 3а 2017 г. | -              | -                |
|  | 5253 | 3а 2016 г. | -              | -                |

2.3 ИЗМЕНЕНИЕ СТОИМОСТИ ОСНОВНЫХ СРЕДСТВ В РЕЗУЛЬТАТЕ ДОСТРОЙКИ, ДООБОРУДОВАНИЯ, РЕКОНСТРУКЦИИ И ЧАСТИЧНОЙ ЛИКВИДАЦИИ

0710005 г.8

| Наименование показателя  | код  | За 2017 г. | За 2016 г. |
|--|------|------------|------------|
| 1  | 2    | 3          | 4          |
| Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции - всего | 5260 | 98 289     | 955 814    |
| Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации - всего                     | 5270 |            |            |

2.4. ИНОЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ОСНОВНЫХ СРЕДСТВ

| Наименование показателя   |       | код       | на 31 декабря 2017 г. | на 31 декабря 2016 г. | на 31 декабря 2015 г. |
|---|-------|-----------|-----------------------|-----------------------|-----------------------|
| 1   | 2     | 3         | 4                     | 5                     |                       |
| Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе  | 5280  | 767 866   | 801 264               | 1 385 717             |                       |
| Переданные в аренду основные средства, числящиеся за балансом   | 5281  | -         | -                     | -                     |                       |
| Полученные в аренду основные средства, числящиеся на балансе  | 5282  | -         | -                     | -                     |                       |
| Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом   | 5283  | 5 821 333 | 5 775 908             | 5 785 005             |                       |
| Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации | 5284  | 6 891 250 | 6 891 250             | 6 891 250             |                       |
| Основные средства, переданные на консервацию  | 5285  | -         | -                     | -                     |                       |
| Иное использование основных средств, всего:   | 5286  | 69 145    | 56 205                | 56 143                |                       |
| в том числе:  |       |           |                       |                       |                       |
| основные средства, переданные в залог   | 52861 | -         | -                     | -                     |                       |
| основные средства, находящиеся в залоге   | 52862 | -         | -                     | -                     |                       |
| основные средства, переданные в безвозмездное пользование   | 52863 | 69 145    | 56 205                | 56 143                |                       |

07:0005 С.9



### 3. ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ

#### 3.1. НАЛИЧИЕ И ДВИЖЕНИЕ ФИНАНСОВЫХ ВЛОЖЕНИЙ

07.0005 с. 10

| Наименование показателя                  | код  | Период     | На начало года  |  |               | Изменения за период |  |                            |                      |                           | На конец периода                                      |  |   |  |
|--|------|------------|---|--|---------------|---------------------|--|----------------------------|----------------------|---------------------------|---|--|---|--|
|  |      |            | первоначальная стоимость (текущая рыночная стоимость) | резерв под обесценение финансовых вложений | поступило     | выбыло              | резерв под обесценение финансовых вложений | текущая рыночная стоимость | влияние курсов валют | переоценки-финансирований | первоначальная стоимость (текущая рыночная стоимость) | резерв под обесценение финансовых вложений |   |  |
|  |      |            |   |  |               |                     |  |                            |                      |                           |   |  |   |  |
| 1  | 2    | 3          | 4   | 5  | 6             | 7                   | 8  | 9                          | 10                   | 11                        | 12  | 13   |   |  |
| Долгосрочные финансовые вложения - всего | 5301 | 3а 2017 г. | 1 190 554 364   | ( 55 081 667 )                             | 669 656 792   | ( 215 104 634 )     | 6 147 157                                  | -                          | ( 4 054 577 )        | ( 6 695 195 )             | 1 634 356 750   | ( 48 934 510 )                             |   |  |
|  | 5311 | 3а 2016 г. | 1 195 934 415   | ( 52 301 741 )                             | 220 528 562   | ( 208 505 562 )     | ( 2 779 926 )                              | -                          | ( 16 700 413 )       | ( 702 638 )               | 1 190 554 364   | ( 55 081 667 )                             |   |  |
|  | 5302 | 3а 2017 г. | 693 536 768   | ( 52 060 619 )                             | 431 785 662   | ( 13 335 848 )      | 4 163 990                                  | -                          | -                    | -                         | 1 101 986 572   | ( 47 896 629 )                             |   |  |
|  | 5312 | 3а 2016 г. | 678 558 299   | ( 47 737 906 )                             | 5 213 459     | ( 265 000 )         | ( 4 322 713 )                              | -                          | -                    | -                         | 683 536 758   | ( 52 060 619 )                             |   |  |
|  | 5303 | 3а 2017 г. | 507 017 606   | ( 3 021 048 )                              | 237 871 130   | ( 201 768 786 )     | 1 933 167                                  | -                          | ( 4 054 577 )        | ( 6 695 195 )             | 532 370 178   | ( 1 037 881 )                              |   |  |
|  | 5313 | 3а 2016 г. | 517 346 116   | ( 4 563 835 )                              | 215 315 103   | ( 208 240 562 )     | 1 542 787                                  | -                          | ( 16 700 413 )       | ( 702 638 )               | 507 917 606   | ( 3 021 048 )                              |   |  |
|  | 5304 | 3а 2017 г. | -   | -  | -             | -                   | -  | -                          | -                    | -                         | -   | -  | - |  |
|  | 5314 | 3а 2016 г. | -   | -  | -             | -                   | -  | -                          | -                    | -                         | -   | -  | - |  |
|  | 5305 | 3а 2017 г. | 474 180 291   | ( 1 081 581 )                              | 836 818 333   | ( 1 226 145 902 )   | ( 4 184 228 )                              | -                          | ( 10 480 401 )       | 6 695 195                 | 81 067 516  | ( 5 265 809 )                              |   |  |
|  | 5315 | 3а 2016 г. | 596 564 831   | ( 899 533 )                                | 889 248 123   | ( 899 471 775 )     | ( 212 048 )                                | -                          | ( 112 863 526 )      | 702 638                   | 474 180 291   | ( 1 081 581 )                              |   |  |
| в том числе: предоставленные займы       | 5306 | 3а 2017 г. | 474 180 291   | ( 1 081 581 )                              | 836 818 333   | ( 1 226 145 902 )   | ( 4 184 228 )                              | -                          | ( 10 480 401 )       | 6 695 195                 | 81 067 516  | ( 5 265 809 )                              |   |  |
|  | 5316 | 3а 2016 г. | 596 564 831   | ( 899 533 )                                | 889 248 123   | ( 899 471 775 )     | ( 212 048 )                                | -                          | ( 112 863 526 )      | 702 638                   | 474 180 291   | ( 1 081 581 )                              |   |  |
|  | 5307 | 3а 2017 г. | -   | -  | -             | -                   | -  | -                          | -                    | -                         | -   | -  | - |  |
|  | 5317 | 3а 2016 г. | -   | -  | -             | -                   | -  | -                          | -                    | -                         | -   | -  | - |  |
| Финансовые вложения - всего              | 5300 | 3а 2017 г. | 1 664 734 655   | ( 56 163 248 )                             | 1 506 475 125 | ( 1 441 250 536 )   | 1 952 929                                  | -                          | ( 14 534 978 )       | x                         | 1 715 424 266   | ( 54 200 319 )                             |   |  |
|  | 5310 | 3а 2016 г. | 1 792 489 246   | ( 53 171 274 )                             | 1 109 776 685 | ( 1 107 977 337 )   | ( 2 981 974 )                              | -                          | ( 129 563 939 )      | x                         | 1 664 734 655   | ( 56 163 248 )                             |   |  |

# 4. ЗАПАСЫ

## 4.1. НАЛИЧИЕ ЗАПАСОВ

07.10.005 с.11

| Наименование показателя                         | код  | Период     | На начало года |                   | На конец периода |                   |
|---|------|------------|----------------|-------------------|------------------|-------------------|
|   |      |            | сальдо         | валовая стоимость | сальдо           | валовая стоимость |
| 1   | 2    | 3          | 4              | 5                 | 6                | 7                 |
| Запасы - всего                                  | 5400 | За 2017 г. | 34 825         | -                 | 30 749           | -                 |
| в том числе :                                   | 5420 | За 2016 г. | 19 191         | -                 | 34 825           | -                 |
| сырье и материалы и другие аналогичные ценности | 5401 | За 2017 г. | 13 546         | -                 | 14 042           | -                 |
|   | 5421 | За 2016 г. | 7 477          | -                 | 13 546           | -                 |
| затраты в незавершенном производстве            | 5402 | За 2017 г. | -              | -                 | -                | -                 |
|   | 5422 | За 2016 г. | -              | -                 | -                | -                 |
| готовая продукция и товары для перепродажи      | 5403 | За 2017 г. | 82             | -                 | -                | -                 |
|   | 5423 | За 2016 г. | 82             | -                 | 82               | -                 |
| товары отгруженные                              | 5404 | За 2017 г. | -              | -                 | -                | -                 |
|   | 5424 | За 2016 г. | -              | -                 | -                | -                 |
| прочие запасы и затраты                         | 5405 | За 2017 г. | 21 197         | -                 | 16 707           | -                 |
|   | 5425 | За 2016 г. | 11 532         | -                 | 21 197           | -                 |

| Справочно                    | код   | на 31 декабря 2017 г. |                   | на 31 декабря 2016 г. |                   | на 31 декабря 2015 г. |                   |
|------------------------------|-------|-----------------------|-------------------|-----------------------|-------------------|-----------------------|-------------------|
|                              |       | сальдо                | валовая стоимость | сальдо                | валовая стоимость | сальдо                | валовая стоимость |
| 1                            | 2     | 3                     | 4                 | 5                     | 6                 | 7                     | 8                 |
| Товары, принятые на комиссию | 54401 | 20 112 189            | -                 | 14 868 849            | -                 | 15 225 984            | -                 |

# 5. ДЕБИТОРСКАЯ И КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

## 5.1. НАЛИЧИЕ ДЕБИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ

07.0035 с.12

| Наименование показателя                         | код  | Период     | На начало года                     |                            | На конец периода                   |                            |
|---|------|------------|------------------------------------|----------------------------|------------------------------------|----------------------------|
|   |      |            | задолженность по условиям договора | резерв сомнительных долгов | задолженность по условиям договора | резерв сомнительных долгов |
| 1   | 2    | 3          | 4                                  | 5                          | 6                                  | 7                          |
| Долгосрочная дебиторская задолженность - всего  | 5501 | 3а 2017 г. | 4 015 472                          | -                          | 1 987 315                          | -                          |
|   | 5521 | 3а 2016 г. | 3 128 261                          | -                          | 4 015 472                          | -                          |
| в том числе:                                    | 5502 | 3а 2017 г. | -                                  | -                          | -                                  | -                          |
| покупатели и заказчики                          | 5522 | 3а 2016 г. | -                                  | -                          | -                                  | -                          |
| векселя к получению                             | 5503 | 3а 2017 г. | -                                  | -                          | -                                  | -                          |
|   | 5523 | 3а 2016 г. | -                                  | -                          | -                                  | -                          |
| авансы выданные                                 | 5504 | 3а 2017 г. | 2 163                              | -                          | 2 163                              | -                          |
|   | 5524 | 3а 2016 г. | 2 074                              | -                          | 2 163                              | -                          |
| прочие дебиторы                                 | 5505 | 3а 2017 г. | 4 013 309                          | -                          | 1 985 152                          | -                          |
|   | 5525 | 3а 2016 г. | 3 124 187                          | -                          | 4 013 309                          | -                          |
| Краткосрочная дебиторская задолженность - всего | 5510 | 3а 2017 г. | 185 050 753                        | ( 272 )                    | 292 819 257                        | ( 106 858 )                |
|   | 5530 | 3а 2016 г. | 137 609 243                        | ( 25 789 )                 | 185 050 753                        | ( 272 )                    |
| в том числе:                                    | 5511 | 3а 2017 г. | 5 498 521                          | ( 169 )                    | 5 739 762                          | ( 169 )                    |
| покупатели и заказчики                          | 5531 | 3а 2016 г. | 5 181 832                          | ( 508 )                    | 5 498 521                          | ( 169 )                    |
| авскала к получению                             | 5512 | 3а 2017 г. | -                                  | -                          | -                                  | -                          |
|   | 5532 | 3а 2016 г. | -                                  | -                          | -                                  | -                          |
| авансы выданные                                 | 5513 | 3а 2017 г. | 504 083                            | -                          | 173 192                            | -                          |
|   | 5533 | 3а 2016 г. | 1 905 052                          | -                          | 504 083                            | -                          |
| прочие дебиторы                                 | 5514 | 3а 2017 г. | 179 048 149                        | ( 103 )                    | 286 905 303                        | ( 106 689 )                |
|   | 5534 | 3а 2016 г. | 130 522 359                        | ( 25 281 )                 | 179 048 149                        | ( 103 )                    |
| ИТОГО:  | 5500 | 3а 2017 г. | 189 065 225                        | ( 272 )                    | 294 786 572                        | ( 106 858 )                |
|   | 5520 | 3а 2016 г. | 140 735 804                        | ( 25 789 )                 | 189 065 225                        | ( 272 )                    |

5.2.ПРОСРОЧЕННАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

0710025 с.13

| Наименование показателя             | код  | на 31 декабря 2017 г. |             |         |         | на 31 декабря 2018 г. |         |         |            | на 31 декабря 2019 г. |  |  |  |
|-------------------------------------|------|-----------------------|-------------|---------|---------|-----------------------|---------|---------|------------|-----------------------|--|--|--|
|                                     |      | 3                     | 4           | 5       | 6       | 7                     | 8       | 9       | 10         | 11                    |  |  |  |
| Всего                               | 5540 | 220 807               | ( 106 859 ) | 113 949 | 429 154 | ( 272 )               | 428 882 | 595 132 | ( 25 769 ) | 569 343               |  |  |  |
| в том числе: попутатели и заказчики | 5541 | 169                   | ( 169 )     | -       | 283     | ( 169 )               | 114     | 14 334  | ( 508 )    | 13 826                |  |  |  |
| векселя к получению                 | 5542 | -                     | -           | -       | -       | -                     | -       | -       | -          | -                     |  |  |  |
| авансы выданные                     | 5543 | -                     | -           | -       | 11 508  | -                     | 11 508  | 85      | -          | 65                    |  |  |  |
| прочие дебиторы                     | 5544 | 220 638               | ( 106 689 ) | 113 949 | 417 363 | ( 103 )               | 417 260 | 580 733 | ( 25 281 ) | 555 462               |  |  |  |

6.3. НАЛИЧИЕ КРЕДИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ

07.10005 с 14

| Наименование показателя                                    | код         | Период            | Остаток на начало года |                    | Остаток на конец года |
|--|-------------|-------------------|------------------------|--------------------|-----------------------|
|  |             |                   | 2                      | 3                  |                       |
|  |             |                   |                        |                    | 5                     |
| <b>Долгосрочная кредиторская задолженность - всего</b>     | <b>5551</b> | <b>3з 2017 г.</b> |                        | <b>22 525</b>      | <b>83 812</b>         |
|  | <b>5571</b> | <b>3з 2016 г.</b> |                        | -                  | <b>22 525</b>         |
| в том числе:   |             |                   |                        |                    |                       |
| поставщики и подрядчики                                    | 5552        | 3з 2017 г.        |                        | -                  | -                     |
|  | 5572        | 3з 2016 г.        |                        | -                  | -                     |
| прочие кредиторы   | 5553        | 3з 2017 г.        |                        | 22 525             | 83 812                |
|  | 5573        | 3з 2016 г.        |                        | -                  | 22 525                |
| <b>Краткосрочная кредиторская задолженность - всего</b>    | <b>5560</b> | <b>3з 2017 г.</b> |                        | <b>193 938 293</b> | <b>241 485 204</b>    |
|  | <b>5580</b> | <b>3з 2016 г.</b> |                        | <b>155 615 738</b> | <b>193 839 283</b>    |
| в том числе:   |             |                   |                        |                    |                       |
| поставщики и подрядчики                                    | 5561        | 3з 2017 г.        |                        | 3 855 754          | 6 048 499             |
|  | 5581        | 3з 2016 г.        |                        | 2 440 035          | 3 855 754             |
| задолженность перед персоналом организации                 | 5562        | 3з 2017 г.        |                        | 176 378            | 201 805               |
|  | 5582        | 3з 2016 г.        |                        | 178 405            | 176 378               |
| задолженность перед государственными внебюджетными фондами | 5563        | 3з 2017 г.        |                        | 3 493              | 337 490               |
|  | 5583        | 3з 2016 г.        |                        | 89 589             | 3 493                 |
| задолженность по налогам и сборам                          | 5564        | 3з 2017 г.        |                        | 333 037            | 502 648               |
|  | 5584        | 3з 2016 г.        |                        | 4 332 960          | 333 037               |
| прочие кредиторы   | 5565        | 3з 2017 г.        |                        | 125 355 834        | 181 629 548           |
|  | 5585        | 3з 2016 г.        |                        | 92 927 510         | 125 355 834           |
| авансы полученные  | 5566        | 3з 2017 г.        |                        | 107 368            | 101 767               |
|  | 5586        | 3з 2016 г.        |                        | 91 920             | 107 368               |
| высвела к уплате   | 5567        | 3з 2017 г.        |                        | -                  | -                     |
|  | 5587        | 3з 2016 г.        |                        | -                  | -                     |
| задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов  | 5568        | 3з 2017 г.        |                        | 64 107 419         | 72 693 447            |
|  | 5588        | 3з 2016 г.        |                        | 55 555 319         | 64 107 419            |
| <b>ИТОГО:</b>  | <b>5560</b> | <b>3з 2017 г.</b> |                        | <b>193 961 808</b> | <b>241 589 016</b>    |
|  | <b>5570</b> | <b>3з 2016 г.</b> |                        | <b>155 615 738</b> | <b>193 961 808</b>    |

#### 5.4. ПРОСРОЧЕННАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

| 0710005 с 15            |      |                       |                       |                       |
|-------------------------|------|-----------------------|-----------------------|-----------------------|
| Наименование показателя | код  | на 31 декабря 2017 г. | на 31 декабря 2016 г. | на 31 декабря 2015 г. |
| 1                       | 2    | 3                     | 4                     | 5                     |
| Всего                   | 5580 | 89 331                | 105 730               | 35 520                |
| в том числе:            |      |                       |                       |                       |
| поставщики и подрядчики | 5591 | 61 949                | 96 764                | 33 699                |
| авансы полученные       | 5592 | 173                   | 17                    | 17                    |
| прочие кредиторы        | 5593 | 27 209                | 8 949                 | 1 804                 |

## 6. ЗАТРАТЫ НА ПРОИЗВОДСТВО

| Наименование показателя  | код   | 3к 2017 г. |  | 3к 2016 г. |  |
|--|-------|------------|--|------------|--|
|  |       | 3          |  | 4          |  |
| Материальные затраты   | 5810  | 11 351     |  | 48 147     |  |
| в том числе:   |       |            |  |            |  |
| сырье и материалы  | 5811  | 593        |  | 4 882      |  |
| покупные комплектующие изделия и полуфабрикаты   | 5812  | -          |  | -          |  |
| топливо, энергия   | 5813  | -          |  | -          |  |
| работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями      | 5814  | 10 301     |  | 42 425     |  |
| ДРУГИЕ ЗАТРАТЫ   | 5815  | 457        |  | 840        |  |
| Расходы на оплату труда  | 5820  | 24 286 687 |  | 11 482 062 |  |
| Очисления на социальные нужды  | 5830  | 4 051 437  |  | 2 025 053  |  |
| Амортизация  | 5840  | 500 654    |  | 807 291    |  |
| Прочие затраты   | 5850  | 36 423 381 |  | 31 375 321 |  |
| в том числе:   |       |            |  |            |  |
| покупная стоимость товаров для перепродажи   | 5851  | 19 350 367 |  | 17 988 865 |  |
| налоги, платежи, включаемые в себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг | 5852  | 343 495    |  | 378 166    |  |
| в том числе:   |       |            |  |            |  |
| вывозные таможенные пошлины  | 58521 | -          |  | 65 517     |  |
| арендная плата   | 5853  | 871 464    |  | 815 288    |  |
| услуги сторонних организаций по охране, связи, коммунальным услугам и прочие           | 5854  | 15 006 551 |  | 11 054 859 |  |
| страхование  | 5855  | 401 524    |  | 387 974    |  |
| транспортные расходы, связанные с реализацией  | 5856  | -          |  | 270 353    |  |
| командировочные расходы  | 5857  | 246 023    |  | 210 140    |  |
| другие расходы   | 5858  | 203 957    |  | 269 876    |  |
| Итого по элементам затрат  | 5860  | 65 673 530 |  | 45 747 874 |  |
| Изменения остатков (прирост "+,")  | 5870  | -          |  | -          |  |
| незавершенного производства  | 5871  | -          |  | -          |  |
| готовой продукции и товаров для перепродажи  | 5872  | -          |  | -          |  |
| товаров отгруженных  | 5873  | -          |  | -          |  |
| Изменение остатков (уменьшение "-")  | 5880  | ( 82 )     |  | -          |  |
| незавершенного производства  | 5881  | -          |  | -          |  |
| готовой продукции и товаров для перепродажи  | 5882  | ( 82 )     |  | -          |  |
| товаров отгруженных  | 5883  | -          |  | -          |  |
| Итого расходы по обычным видам деятельности  | 5800  | 65 673 448 |  | 45 747 874 |  |

7. ОЦЕНОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

0710005 с.17

| Наименование показателя  | код  | Остаток на начало | Признано   | Погашено    | Списано как<br>избыточная<br>сумма | Изменения  | Увеличения в связи с<br>ростом приведенной<br>стоимости (проценты) | Остаток на<br>конец<br>периода |
|--|------|-------------------|------------|-------------|------------------------------------|------------|--|--------------------------------|
|  |      | 3                 | 4          | 5           | 6                                  | 7          | 8  | 9                              |
| Оценочные обязательства - всего  | 5700 | 2 570 756         | 21 034 502 | (4 804 740) | (106 167)                          | 16 123 595 | -  | 18 694 353                     |
| в том числе:   |      |                   |            |             |                                    |            |  |                                |
| на оплату отпусков   | 5701 | 597 720           | 1 185 306  | (1 138 426) | -                                  | 46 880     | -  | 644 500                        |
| на годовые премиальные выплаты   | 5702 | 1 973 038         | 4 100 799  | (3 666 314) | (106 167)                          | 328 318    | -  | 2 301 356                      |
| в связи с незавершенными на отчетную дату<br>судебными разбирательствами | 5703 | -                 | -          | -           | -                                  | -          | -  | -                              |
| в связи с предстоящей реструктуризацией<br>деятельности                  | 5704 | -                 | -          | -           | -                                  | -          | -  | -                              |
| в связи с выданными гарантиями, поручительствами и<br>др.                | 5705 | -                 | -          | -           | -                                  | -          | -  | -                              |
| в связи с ликвидацией активов и восстановлением<br>окружающей среды      | 5706 | -                 | -          | -           | -                                  | -          | -  | -                              |
| на возмещения по программе долгосрочного<br>стимулирования               | 5707 | -                 | 15 748 397 | -           | -                                  | 15 748 397 | -  | 15 748 397                     |



# 8. ОБЕСПЕЧЕНИЯ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ

0710005 с.18

| Наименование показателя                     | код  | на 31 декабря 2017 г. | на 31 декабря 2016 г. | на 31 декабря 2015 г. |
|---|------|-----------------------|-----------------------|-----------------------|
| 1   | 2    | 3                     | 4                     | 5                     |
| Обеспечение обязательств полученные - всего | 5900 | 4 592 401             | 2 948 043             | 1 418 980             |
| в том числе:                                |      |                       |                       |                       |
| договора поручительства                     | 5901 | -                     | -                     | -                     |
| банковская гарантия                         | 5902 | 4 592 401             | 2 948 043             | 1 418 980             |
| прочее                                      | 5903 | -                     | -                     | -                     |
| Обеспечения обязательств выданные - всего   | 5910 | 695 906 101           | 681 421 562           | 796 414 103           |
| в том числе:                                |      |                       |                       |                       |
| договора поручительства                     | 5911 | 695 906 101           | 681 421 562           | 796 414 103           |
| прочее                                      | 5912 | -                     | -                     | -                     |

Руководитель: \_\_\_\_\_ / В. Ю. Александров /  
(подпись) (подпись)

Главный бухгалтер: \_\_\_\_\_ / В. А. Вирное /  
(подпись) (подпись)



«16» марта 2018 г.

**ПОЯСНЕНИЯ**  
**К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И**  
**ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ**  
**ПУБЛИЧНОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА**  
**«НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ «ЛУКОЙЛ»**  
**ЗА 2017 ГОД**  
**в текстовой форме**

1913/3

Иванов Иван Иванович

## 1. Общая информация

Публичное акционерное общество «Нефтяная компания «ЛУКОЙЛ» учреждено в соответствии с Постановлением Правительства РФ № 299 от 05.04.1993 во исполнение Указа Президента Российской Федерации № 1403 от 17.11.1992.

ПАО «ЛУКОЙЛ» (далее по тексту Компания) является ведущей вертикально интегрированной нефтяной компанией России. Дочерние общества Компании осуществляют операции по разведке, добыче и реализации нефти и газа, производству и реализации нефтепродуктов, генерации, транспортировке и сбыту тепловой и электрической энергии.

Компания является коммерческой организацией с самостоятельным балансом. Компания осуществляет общее руководство производственной, коммерческой, финансовой и инвестиционной деятельностью дочерних и зависимых обществ.

В соответствии с основными принципами ведения коммерческой деятельности по реализации нефти (Протокол заседания Правления № 33 от 02.12.2009) с 1 января 2010 года Компания перешла на бизнес-схему ведения производственно-сбытовой деятельности, в соответствии с которой Компания осуществляет поставки покупного газа на внутренний рынок, а по договорам комиссии – поставки нефти, нефтепродуктов, продукции нефтехимии и газопереработки на экспорт. В 2016 году Компания осуществляла поставки товаров нефтехимии на экспорт.

### 1.1. Информация о рисках хозяйственной деятельности Компании

Политика ПАО «ЛУКОЙЛ» по управлению рисками и внутреннему контролю утверждена решением Совета Директоров ПАО «ЛУКОЙЛ» от 28.10.2016, протокол № 23. Политика является основополагающим локальным нормативным актом, устанавливающим единые и обязательные к соблюдению в Группе «ЛУКОЙЛ» основные принципы и подходы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля Компании, ее основные цели, а также основные задачи участников.

Информация о рисках хозяйственной деятельности, которым подвержена Компания, представлена в Ежеквартальном отчете эмитента эмиссионных ценных бумаг за 4-ый квартал 2017 года, который размещен на сайте Компании в сети Интернет [www.lukoil.ru](http://www.lukoil.ru).

### 1.2. Состав Совета директоров и Правления Компании по состоянию на 31.12.2017 года

#### 1.2.1. Члены Совета директоров:

|                                |  |
|--------------------------------|--|
| 1. Грайфер Валерий Исаакович   | Председатель Совета директоров ПАО «ЛУКОЙЛ»  |
| 2. Алекперов Вагит Юсуфович    | Президент ПАО «ЛУКОЙЛ»   |
| 3. Блажеев Виктор Владимирович | Ректор ФГБОУ ВО «Московский Государственный юридический университет им. О. Е. Кутафина (МГЮА)»             |
| 4. Гати Тоби Тристер           | Член Американско-Российского Делового Совета, Президент TTG Global LLC                                     |
| 5. Иванов Игорь Сергеевич      | Президент Некоммерческого партнерства «Российский совет по международным делам» (РСМД)                     |
| 6. Маганов Равиль Ульфатович   | Первый исполнительный вице-президент ПАО «ЛУКОЙЛ», Заместитель Председателя Совета директоров ПАО «ЛУКОЙЛ» |

|                              |   |
|------------------------------|---|
| 7. Маннингс Роджер           | Независимый член Совета директоров ПАО АФК «Система», Председатель Российско-британской торговой палаты, член Российского Национального совета по корпоративному управлению, Российского института директоров и Российского союза промышленников и предпринимателей |
| 8. Мацке Ричард              | Член Совета директоров Petroleum Helicopters, Inc., член Совета директоров PetroChina Company Limited   |
| 9. Пикте Иван                | Член Европейского Консультативного Совета АЕА (AEA European Advisory Board), Председатель Совета директоров Symbiotics, Председатель Совета директоров PSA International SA, Президент Fondation pour Geneve и Fondation Pictet pour le development                 |
| 10. Федун Леонид Арнольдович | Вице-президент ПАО «ЛУКОЙЛ» по стратегическому развитию   |
| 11. Хоба Любовь Николаевна   | Вице-президент – Главный бухгалтер ПАО «ЛУКОЙЛ» (по 28.02.2018)   |

#### 1.2.2. Члены Правления:

|                                    |   |
|------------------------------------|---|
| 1. Алекперов Вагит Юсуфович        | Президент ПАО «ЛУКОЙЛ»  |
| 2. Маганов Равиль Ульфатович       | Первый исполнительный вице-президент                                |
| 3. Некрасов Владимир Иванович      | Первый вице-президент   |
| 4. Матыцын Александр Кузьмич       | Первый вице-президент   |
| 5. Шамсуаров Азат Ангамович        | Старший вице-президент по добыче нефти и газа                       |
| 6. Воробьев Вадим Николаевич       | Старший вице-президент по поставкам и продажам                      |
| 7. Мандрик Илья Эммануилович       | Вице-президент по геологоразведке и разработке                      |
| 8. Масляев Иван Алексеевич         | Вице-президент – Главный юридический советник                       |
| 9. Москаленко Анатолий Алексеевич  | Вице-президент по управлению персоналом и организационному развитию |
| 10. Никитин Stanisлав Георгиевич   | Вице-президент - Казначей   |
| 11. Пашаев Олег Давидович          | Вице-президент по реализации нефтепродуктов                         |
| 12. Рогачев Денис Владимирович     | Вице-президент по закупкам  |
| 13. Федотов Геннадий Станиславович | Вице-президент по экономике и планированию                          |
| 14. Хавкин Евгений Леонидович      | Вице-президент - руководитель Аппарата ПАО «ЛУКОЙЛ»                 |

#### 1.2.3. Состав Комитетов Совета директоров ПАО «ЛУКОЙЛ» (Протокол 21.06.2017 г. № 9):

- Комитет по стратегии и инвестициям – Иванов Игорь Сергеевич (Председатель), Гати Тоби Тристер, Маганов Равиль Ульфатович, Федун Леонид Арнольдович;
- Комитет по аудиту – Блажеев Виктор Владимирович (Председатель), Иванов Игорь Сергеевич, Пикте Иван;
- Комитет по кадрам и вознаграждениям – Маннингс Роджер (Председатель), Блажеев Виктор Владимирович, Мацке Ричард.

### **1.3. Среднесписочная численность работников Компании**

Среднесписочная численность работников Компании за 2017 год составила 2 149 человек.

### **1.4. Информация о включенных в бухгалтерскую (финансовую) отчетность показателей деятельности доверительных управляющих**

В бухгалтерскую (финансовую) отчетность Компании включены, в том числе данные об активах, обязательствах, доходах и расходах, представленные доверительным управляющим.

21 июля 2017 года Компания, как «Учредитель управления», и ООО «ЛУКОЙЛ-АВИА», как «Доверительный управляющий», расторгли договор доверительного управления имуществом.

### **1.5. Информация о курсе ЦБ РФ по состоянию на отчетную дату**

На отчетную дату составления бухгалтерской (финансовой) отчетности (31.12.2017) курс Центрального банка РФ составил: 57,6002 руб. = 1 доллар США; 68,8668 руб. = 1 евро. На 31.12.2016 курс Центрального банка РФ составлял: 60,6569 руб. = 1 доллар США; 63,8111 руб. = 1 евро.

Вследствие волатильности курса рубля по отношению к основным валютам, сумма отрицательных курсовых разниц, отраженных в составе прочих расходов Компании за 2017 год, составила 21 054 641 тыс. руб. В 2016 году сумма отрицательных курсовых разниц, отраженных в составе прочих расходов Компании, составила 97 747 170 тыс. руб. Изменение величины курсовых разниц в 2017 году по сравнению с 2016 годом составило 76 692 529 тыс. руб.

## **2. Учетная политика и принципы формирования отчетности**

### **2.1. Учетная политика**

Бухгалтерская (финансовая) отчетность Компании сформирована исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и составления бухгалтерской (финансовой) отчетности.

В бухгалтерской (финансовой) отчетности раскрыта информация по группам статей, включенным в бухгалтерский баланс, и статьям, включенным в отчет о финансовых результатах, в соответствии с требованиями ПБУ 4/99 «Бухгалтерская отчетность организации».

Учетная политика Компании для целей бухгалтерского учета на 2017 год утверждена приказом Президента Компании от 07.12.2016 № 212 «Об учетной политике ПАО «ЛУКОЙЛ» на 2017 год для целей бухгалтерского учета» (с изменениями и дополнениями, внесенными приказом от 08.12.2017 № 200).

Начиная с годовой бухгалтерской отчетности за 2013 год, доходами от обычных видов деятельности признаются поступления от участия Компании в уставных капиталах других организаций.

### **2.1.1. Существенные изменения и дополнения, внесенные в учетную политику для целей бухгалтерского учета в 2017 году по сравнению с 2016 годом**

В Учетной политике в 2017 по сравнению с 2016 годом изменены критерии признания существенными событий после отчетной даты и ошибок в бухгалтерском учете и отчетности.

Согласно Учетной политике для целей бухгалтерского учета на 2017 год событие после отчетной даты, произошедшее в период после окончания отчетного года до даты подписания бухгалтерской (финансовой) отчетности, признается существенным, если оно составляет более 5 процентов от показателя соответствующей статьи бухгалтерского баланса за отчетный год или от показателя чистой прибыли (чистого убытка) отчета о финансовых результатах.

Ошибка признается существенной, если она в отдельности или в совокупности с другими аналогичными ошибками за один и тот же отчетный период (год), предшествующий отчетному, к которому относится выявленная ошибка, составляет более 5 процентов от показателя соответствующей статьи бухгалтерского баланса или от показателя чистой прибыли (чистого убытка) отчета о финансовых результатах в случае, если ошибка или совокупность ошибок оказывает влияние на финансовые результаты.

В Учетной политике на 2017 год предусмотрено, что при получении Компанией как Участником КГН в отчетном периоде налогового убытка:

- в части убытка, учтенного при определении консолидированной налоговой базы, в бухгалтерском учете не формируется отложенный налоговый актив;
- в части убытка, не учтенного при определении консолидированной налоговой базы, в бухгалтерском учете формируется отложенный налоговый актив.

## **2.2. Формы отчетности**

Формы бухгалтерской (финансовой) отчетности разработаны Компанией в соответствии с Приказом Минфина России от 02.07.2010 № 66н «О формах бухгалтерской отчетности организаций» (в ред. Приказа Минфина России от 06.04.2015 N 57н). В бухгалтерскую (финансовую) отчетность включены показатели, необходимые для формирования достоверного и полного представления о финансовом положении Компании, финансовых результатах ее деятельности и изменениях в ее финансовом положении.

Статьи бухгалтерской (финансовой) отчетности Компании подтверждены результатами инвентаризации активов и обязательств.

## **2.3. Оценочные обязательства, условные обязательства**

Информацию об оценочных и условных обязательствах Компания формирует и отражает в соответствии с ПБУ 8/2010 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» на основании «*Регламента формирования и отражения информации об оценочных обязательствах в бухгалтерском учете и раскрытия информации об условных обязательствах и условных активах в отчетности ПАО «ЛУКОЙЛ»*» (утв. Приказом Компании от 22.12.2011 № 255, с изменениями, внесенными приказом Компании от 30.09.2015 № 174).

### **2.3.1. Оценочные обязательства**

В связи с завершением Программы долгосрочного стимулирования работников ПАО «ЛУКОЙЛ» и его дочерних обществ на 2013-2017 гг. по состоянию на 31.12.2017 признаны

оценочные обязательства, с учетом страховых взносов, по предстоящим выплатам работникам Компании, подлежащим выплате в 2018 году.

Оценочные обязательства Компании раскрыты в Разделе № 7 табличной формы «Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2017 год».

### **2.3.2. Условные обязательства**

В соответствии с требованиями Налогового кодекса Российской Федерации (далее НК РФ) Компания признается контролирующим лицом иностранных компаний.

Прибыль контролируемых иностранных компаний, определяемая в порядке, установленном НК РФ, признается доходом контролирующего лица. Датой получения дохода в виде прибыли контролируемой иностранной компании признается 31 декабря календарного года, следующего за налоговым периодом, на который приходится дата окончания периода, за который в соответствии с личным законом такой компании составляется финансовая отчетность за финансовый год, а в случае отсутствия в соответствии с личным законом такой компании обязанности по составлению и представлению финансовой отчетности - 31 декабря календарного года, следующего за налоговым периодом, на который приходится дата окончания календарного года, за который определяется ее прибыль.

Согласно требованиям НК РФ прибыль контролируемых иностранных компаний, подлежащая налогообложению в РФ, формируется исходя из показателя «Прибыль (убыток) до налогообложения» проаудированной финансовой отчетности контролируемых иностранных компаний за финансовый год с применением к этому показателю всех корректировок и сумм, на которые увеличивается/уменьшается прибыль контролируемых иностранных компаний, предусмотренных нормами НК РФ.

Налоговые обязательства Компании в отношении прибыли контролируемых иностранных компаний, полученной в 2017 году, в соответствии с требованиями НК РФ будут определены и отражены в налоговой декларации по налогу на прибыль организаций и бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2018 год.

Компания не признает в отчетности за 2017 год оценочное обязательство в отношении прибыли контролируемых иностранных компаний, полученной ими в 2017 году, поскольку его величина не может быть обосновано оценена по состоянию на отчетную дату.

## **2.4. Пояснения к статьям бухгалтерского баланса**

### **2.4.1. Нематериальные активы**

Нематериальные активы, приобретенные не за денежные средства, в бухгалтерском учете Компании отсутствуют.

Срок полезного использования нематериальных активов и способ начисления амортизации определяется при принятии объектов нематериальных активов к бухгалтерскому учету постоянно действующей комиссией (далее Комиссия).

Сроки полезного использования в разрезе групп нематериальных активов:

- Товарные знаки: 13 - 356 мес. (1 год 1 мес. – 29 лет 8 мес.);
- Исключительные имущественные права на программные продукты, Базы данных: 14 – 196 мес. (1 год 2 мес. – 16 лет 4 мес.);
- Патенты: 12 - 145 мес. (1 год – 12 лет 1 мес.);
- Рекламные ролики: 24 - 141 мес. (2 года – 11 лет 9 мес.);
- Иные нематериальные активы (баннеры, оригинал-макеты и др.): 12 - 138 мес. (1 год – 11 лет 6 мес.).

В случае изменения продолжительности периода, в течение которого Компания предполагает использовать нематериальный актив, на срок более 12 месяцев, срок его полезного использования подлежит уточнению. Для нематериальных активов, по которым срок полез-

ного использования уточнен, ежемесячная сумма амортизационных отчислений при линейном способе рассчитывается исходя из остаточной стоимости нематериального актива равномерно в течение оставшегося срока полезного использования этого актива, выраженного в месяцах. В связи с проведенной проверкой на предмет уточнения сроков полезного использования нематериальных активов Комиссией по приему-передаче, вводу в эксплуатацию и списанию нематериальных активов принято решение об изменении сроков полезного использования отдельных нематериальных активов.

Начисление амортизации по нематериальным активам производится линейным способом в течение срока их использования. Изменения способов определения амортизации нематериальных активов не производилось. Нематериальные активы с неопределенным сроком полезного использования в Компании отсутствуют.

Переоценка нематериальных активов, находящихся на балансе по состоянию на 31.12.2017 года, не производилась. В бухгалтерском учете отсутствуют нематериальные активы без знания о первоначальной или текущей рыночной стоимости, наименовании, сроке использования которых заинтересованными пользователями невозможна оценка финансового положения Компании или финансовых результатов ее деятельности.

В соответствии с Учетной политикой Компании на 2017 год проверка на обесценение нематериальных активов в порядке, определенном Международными стандартами финансовой отчетности, не производится.

Нематериальные активы в разрезе групп в количественном выражении с полностью погашенной стоимостью, но не списанные с бухгалтерского учета и используемые для получения экономической выгоды:

- Патенты – 13 шт.;
- Товарные знаки – 23 шт.;
- Исключительные имущественные права на программные продукты, Базы данных – 93 шт.;
- Рекламные ролики – 21 шт.;
- Прочие – 49 шт.

Нематериальные активы, созданные самой Компанией, по состоянию на 31.12.2017 г.

| №<br>п/п | Инв.<br>№ | Наименование объекта НМА  |
|----------|-----------|---|
| 1        | 1474      | Патент 127818 «Тепловая электрическая станция с абсорбционной бромистолитиевой холодильной машиной» |

#### 2.4.2. Результаты исследований и разработок

Единицей бухгалтерского учета расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам (НИОКР) является инвентарный объект - совокупность расходов по НИОКР, результаты которой самостоятельно используются в производстве продукции (выполнении работ, оказании услуг) или для управленческих нужд Компании.

Списание расходов по каждой выполненной НИОКР производится линейным способом. Срок списания расходов по НИОКР устанавливается комиссией по оценке результатов НИОКР в соответствии с локальными нормативными актами Компании исходя из ожидаемого срока использования полученных результатов НИОКР, в течение которого Компания может получать экономические выгоды (доход). Если ожидаемый срок использования полученных результатов составляет более 5 лет, то для целей списания расходов в бухгалтерском учете принимается срок 5 лет. Изменение принятого способа списания не производится.

Расшифровка к бухгалтерскому балансу в части нематериальных активов и расходов на НИОКР приведена в Разделе №1 табличной формы «Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2017 год».



### 2.4.3. Основные средства

Основные средства (ОС) принимаются к учету по первоначальной стоимости исходя из способа их поступления, определяемой в соответствии с требованиями ПБУ 6/01.

В 2017 году Компания не приобретала ОС по договорам, предусматривающим исполнение обязательств неденежными средствами. Срок полезного использования объектов ОС определяется Комиссией при принятии объектов ОС к бухгалтерскому учету.

Компания пересматривает срок полезного использования по объекту ОС, по которому в результате проведенной реконструкции или модернизации имело место улучшение (повышение) первоначально принятых нормативных показателей функционирования данного объекта. Пересмотр срока осуществляется Комиссией.

Сроки полезного использования в разрезе групп ОС:

|                         |        |              |
|-------------------------|--------|--------------|
| - Здания                | от 3   | до 250 лет;  |
| - Сооружения            | от 10  | до 34,4 лет; |
| - Машины и оборудование | от 1,3 | до 30,1 лет; |
| - Транспортные средства | 7,1    | лет;         |
| - Инструмент            | от 2   | до 5,4 лет;  |
| - Инвентарь             | от 2   | до 50 лет.   |

Не подлежат амортизации объекты ОС, потребительские свойства которых с течением времени не изменяются (земельные участки, объекты природопользования, объекты, отнесенные к музейным предметам и музейным коллекциям, и др.).

Группы ОС, по которым в бухгалтерском учете амортизация не начисляется:

| тыс. руб. |   |  |
|-----------|---|--|
| № п/п     | Наименование объекта/группы ОС                  | Балансовая (восстановительная) стоимость на 31.12.2017 |
| 1         | Библиотечный фонд (приобретенный до 01.01.2002) | 8 856  |
| 2         | Произведения искусства                          | 72 706   |
| 3         | Музейный фонд                                   | 223 754  |
|           | <b>Итого</b>                                    | <b>305 316</b>   |

Приостановлено начисление амортизации по инвентарным объектам основных средств, переведенных на реконструкцию сроком свыше 12 месяцев в соответствии с Указанием ПАО «ЛУКОЙЛ» от 20.07.2016 № ВА-32а/у «О сроках вывода из эксплуатации и окончания работ по реконструкции здания по адресу: г. Москва, Сретенский бульвар, д. 9/2, строение 1»:

| тыс. руб. |                                |  |
|-----------|--------------------------------|--|
| № п/п     | Наименование объекта/группы ОС | Балансовая (восстановительная) стоимость на 31.12.2017 |
| 1         | Здания                         | 184 083  |

Начисление амортизации ОС осуществляется линейным способом по всем группам основных средств, исходя из срока использования инвентарных объектов ОС.

Объекты ОС, предназначенные исключительно для сдачи в аренду, учитываются в бухгалтерском учете на счете 03 «Доходные вложения в материальные ценности» и в бухгалтерской (финансовой) отчетности в составе доходных вложений в материальные ценно-

сти. По состоянию на 31.12.2017 года объекты ОС, учитываемые в составе доходных вложений в материальные ценности, полностью амортизированы.

Объекты ОС, переданные Компанией по договорам аренды:

| Наименование группы                        | тыс. руб.                |                          |
|--|--------------------------|--------------------------|
|  | Остаток на<br>01.01.2017 | Остаток на<br>31.12.2017 |
| Здания                                     | 624 670                  | 658 247                  |
| Сооружения                                 | 3 004                    | 3 004                    |
| Машины и оборудование                      | 115 194                  | 62 454                   |
| Транспортные средства                      | 16 215                   | -                        |
| Инструмент                                 | -                        | -                        |
| Производственный и хозяйственный инвентарь | 42 181                   | 44 161                   |
| <b>Итого</b>                               | <b>801 264</b>           | <b>767 866</b>           |

По состоянию на 31 декабря 2017 года переоценка объектов основных средств не производилась.

Основные средства, связанные с инновациями, отсутствуют.

Изменения стоимости основных средств в результате модернизации с целью совершенствования технологии и организации производства не было.

В 2013 году Компанией было введено в эксплуатацию административное здание по адресу г. Москва, Костянский переулок, д.4. Первоначальная стоимость указанного здания составляет 6 891 250 тыс. руб., сумма накопленной амортизации на 31.12.2017 года составила 281 371 тыс. руб. Здание фактически эксплуатируется, находится в стадии подготовки документов для государственной регистрации.

Расшифровка к бухгалтерскому балансу в части ОС приведена в Разделе № 2 табличной формы «Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2017 год».

#### 2.4.4. Финансовые вложения

Способы оценки финансовых вложений при их выбытии по группам:

- Ценные бумаги, по которым текущая рыночная стоимость не определяется, при выбытии оцениваются по первоначальной стоимости первых по времени приобретения финансовых вложений (способ ФИФО);

- Стоимость финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, при выбытии определяется исходя из последней оценки;

- Вклады в уставные капиталы других организаций (за исключением акций акционерных обществ), предоставленные другим организациям займы, депозитные вклады в кредитных организациях, дебиторская задолженность, приобретенная на основании уступки права требования, оцениваются по первоначальной стоимости каждой выбывающей единицы бухгалтерского учета;

- При выбытии векселей их стоимость определяется по первоначальной стоимости каждого векселя;

- По долговым ценным бумагам, по которым рыночная стоимость не определяется, доведение первоначальной стоимости долговых ценных бумаг до номинальной стоимости в течение срока их обращения не производится, при выбытии долговые ценные бумаги списываются по первоначальной стоимости.

Изменение стоимости долгосрочных финансовых вложений Компании в виде вкладов в капиталы организаций в 2017 году:

| тыс. руб.   |                      |             |            |                      |
|---|----------------------|-------------|------------|----------------------|
| Наименование общества   | Сальдо на 01.01.2017 | Увеличение  | Уменьшение | Сальдо на 31.12.2017 |
| Увеличение уставного капитала денежными средствами  |                      |             |            |                      |
| LUKOIL INTERNATIONAL GmbH   | 145 919 184          | 430 464 760 | -          | 576 383 944          |
| Увеличение уставного капитала основными средствами  |                      |             |            |                      |
| ООО «ЛУКОЙЛ-АЭРО»   | 29 103               | 61 500      | -          | 90 603               |
| Приобретение 0,1 % доли уставного капитала с последующей реорганизацией в форме присоединения |                      |             |            |                      |
| ООО «Балт-НПП»  | -                    | 3 402       | 3 402      | -                    |
| Приобретение 0,3959348 % доли в уставном капитале, увеличение доли участия до 100%            |                      |             |            |                      |
| ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»   | 135 251 695          | 1 256 000   | -          | 136 507 695          |
| Выбытие 100 % акций по договору купли-продажи   |                      |             |            |                      |
| АО «Архангельскгеолдобыча»  | 13 335 849           | -           | 13 335 849 | -                    |
| Реорганизация в форме присоединения   |                      |             |            |                      |
| ООО «ЛУКОЙЛ-Транс»  | 2 984 061            | 3 430       | -          | 2 987 491            |
| ООО «ЛУКОЙЛ-Камбарская нефтебаза»   | 28                   | -           | 28         | -                    |
| ООО «Балт-НПП»  | -                    | 3 402       | 3 402      | -                    |
| Реорганизации в форме выделения   |                      |             |            |                      |
| ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»  | 91 187 159           | -           | 2 407 341  | 88 779 818           |
| ООО «Пермь-Инвест»  | -                    | 2 407 341   | -          | 2 407 341            |
| ООО «ЛУКОЙЛ-БУНКЕР»   | 962 010              | -           | 958 506    | 3 504                |
| ООО «ЛУКОЙЛ-МаринБункер»  | -                    | 958 506     | -          | 958 506              |
| ООО «ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефтепродукт»  | 427 479              | -           | 125 978    | 301 501              |
| ООО «ЛУКОЙЛ-Ростовнефтепродукт»   | -                    | 125 978     | -          | 125 978              |
| Реорганизация в форме преобразования  |                      |             |            |                      |
| АО «РПК-Высоцк «ЛУКОЙЛ-П»   | 16                   | -           | 16         | -                    |
| ООО «РПК-Высоцк «ЛУКОЙЛ-П»  | -                    | 16          | -          | 16                   |

В декабре 2016 года Компания заключила соглашение с компанией группы «Открытые Холдинг» о продаже 100% акций АО «Архангельскгеолдобыча», которое занимается разработкой алмазного месторождения им. В.П. Гриба, расположенного в России на территории Архангельской области. Итоговая сумма сделки в размере 1,45 млрд. долл. США с корректировкой на заемный и оборотный капитал в рублевом эквиваленте на дату завершения сделки (24.05.2017) составила 58 308 455 тыс. руб. В результате данной сделки Компанией была получена прибыль в размере 44 403 583 тыс. руб.

В связи с превышением учетной стоимости над расчетной стоимостью вклада Компании в уставный капитал в 2017 году создан резерв под обесценение финансовых вложений в уставные капиталы на сумму 2 179 844 тыс. руб. по ООО «К.Н. Холдинг», сумма резерва на 31.12.2017 г. составила 2 179 844 тыс. руб.

В связи с увеличением расчетной стоимости финансовых вложений в 2017 году были уменьшены суммы резервов под обесценение финансовых вложений в уставные капиталы, в том числе:

- ООО «ЛУКОЙЛ-Астраханьэнерго» на 2 846 640 тыс. руб., сумма резерва на 31.12.2017 г. составила 6 869 030 тыс. руб.;
- ООО «ЛУКОЙЛ-Волгоградэнерго» на 2 211 242 тыс. руб., сумма резерва на 31.12.2017 г. составила 5 096 465 тыс. руб.;
- ООО «ЛУКОЙЛ-Ставропольэнерго» на 1 161 392 тыс. руб., сумма резерва на 31.12.2017 г. составила 2 059 271 тыс. руб.

Изменения в сумме резерва под обесценение финансовых вложений в предоставленные займы связаны с уменьшением чистых активов в 2017 году, в том числе:

- увеличен резерв на сумму 1 680 324 тыс. руб. по ООО «ВОСТОК НАО», сумма резерва на 31.12.2017 г. составила 2 431 654 тыс. руб.;
- увеличен резерв на сумму 121 499 тыс. руб. по ООО «НК «Приазовнефть», сумма резерва на 31.12.2017 г. составила 2 656 894 тыс. руб.;
- создан резерв на сумму 612 526 тыс. руб. по ООО «ЛУКОЙЛ-Ростовэнерго», сумма резерва на 31.12.2017 г. составила 612 526 тыс. руб.;
- создан резерв на сумму 85 732 тыс. руб. по ООО «Волгодонские тепловые сети» сумма резерва на 31.12.2017 г. составила 85 732 тыс. руб.

Состав резерва под обесценение финансовых вложений за 2017 год

| Наименование показателя                     | тыс. руб.            |                  |                    |                    |                      |
|---|----------------------|------------------|--------------------|--------------------|----------------------|
|   | Сальдо на 01.01.2017 | Начисление       | Уменьшение         | Переклассификация  | Сальдо на 31.12.2017 |
| <b>1. Долгосрочные финансовые вложения</b>  | <b>55 081 667</b>    | <b>4 324 304</b> | <b>(7 860 301)</b> | <b>(2 611 160)</b> | <b>48 934 510</b>    |
| Вклады в уставные капиталы                  | 52 060 619           | 3 559 475        | (7 723 465)        | -                  | 47 896 629           |
| Предоставленные займы                       | 3 021 048            | 764 829          | (136 836)          | (2 611 160)        | 1 037 881            |
| Прочие                                      | -                    | -                | -                  | -                  | -                    |
| <b>2. Краткосрочные финансовые вложения</b> | <b>1 081 581</b>     | <b>1 846 997</b> | <b>(273 929)</b>   | <b>2 611 160</b>   | <b>5 265 809</b>     |
| Предоставленные займы                       | 1 081 581            | 1 846 997        | (273 929)          | 2 611 160          | 5 265 809            |
| Прочие                                      | -                    | -                | -                  | -                  | -                    |

В 2017 году сумма резерва под обесценение финансовых вложений:

- в уставные капиталы уменьшилась на 4 163 990 тыс. руб.;
- в предоставленные займы увеличилась на 2 201 061 тыс. руб.

Погашение предоставленных займов в сумме 402 769 296 тыс.руб. произошло в результате зачета встречного требования по договору комиссии.

Расшифровка к бухгалтерскому балансу в части финансовых вложений приведена в Разделе № 3 табличной формы «Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2017 год».

## 2.4.5. Налог на прибыль

Компания приняла решение (Протокол Правления ОАО «ЛУКОЙЛ» от 12.12.2011 № 27) о создании с 1 января 2012 года консолидированной группы налогоплательщиков (далее по тексту КГН) с целью исчисления и уплаты налога на прибыль организаций с учетом совокупного финансового результата хозяйственной деятельности участников КГН в соответствии с Главой 3.1 Налогового Кодекса РФ (изменения внесены Федеральным законом от 16.11.2011 № 321-ФЗ «О внесении изменений в часть первую и вторую Налогового кодекса РФ в связи с созданием консолидированной группы налогоплательщиков»).

В связи с этим Участники КГН - организации Группы «ЛУКОЙЛ» заключили Договор о создании КГН от 26.03.2012 № 1210151 (далее Договор) (зарегистрирован в МИ ФНС России по КН № 1 23.04.2012), в соответствии с которым Компания определена Ответственным участником КГН. По состоянию на 31.12.2017 количество организаций - Участников КГН составляет 47.

В Договор Соглашением от 29.11.2012 № 1210151001 были внесены изменения, в соответствии с которыми с 1 января 2013 года был изменен порядок расчета суммы денежных средств, подлежащих перечислению Участниками Ответственному участнику для уплаты налога на прибыль по КГН (Распределенный налог). Сумма Распределенного налога определяется пропорционально доле налога на прибыль организаций, исчисленного как произведение налоговой ставки и положительной налоговой базы Участника, определяемой как разница между доходами и расходами соответствующего Участника, включенными в консолидированную налоговую базу.

В отчете о финансовых результатах обособленно по строке «Перераспределение налога на прибыль внутри КГН» (код строки 2465) раскрывается разница между суммой текущего налога, начисленного Компанией в отношении доходов и расходов, включенных в консолидированную налоговую базу, и суммой Распределенного налога.

Сведения о величине налоговой базы и налога на прибыль:

тыс. руб.

| Показатель  | За 2017 год                         |                  | За 2016 год                         |                  |
|---|-------------------------------------|------------------|-------------------------------------|------------------|
|   | Налоговая база по налогу на прибыль | Налог на прибыль | Налоговая база по налогу на прибыль | Налог на прибыль |
| Сумма, исчисленная Компанией для включения в консолидированную налоговую базу КГН                     | 60 957 082                          | 12 191 416       | - 81 995 990                        | - 16 399 198     |
| Сумма, приходящаяся на долю Компании исходя из условий Договора о создании КГН (Распределенный налог) | -                                   | 11 790 203       | -                                   | 0                |

Информация о расчетах с бюджетом по налогу на прибыль КГН:

тыс. руб.

| Показатель   | 2017 год   | 2016 год   |
|--|------------|------------|
| Дебиторская задолженность по расчетам с бюджетом по налогу на прибыль КГН на начало периода  | 15 379 497 | 0          |
| Кредиторская задолженность по расчетам с бюджетом по налогу на прибыль КГН на начало периода | 0          | 4 188 248  |
| Начислено налога к уплате в бюджет, всего:   | 51 107 843 | 12 884 927 |

| Показатель  | 2017 год   | 2016 год   |
|---|------------|------------|
| в том числе:  |            |            |
| - за декабрь предыдущего года   | 0          | -750 113   |
| - за отчетные периоды текущего года   | 50 430 063 | 11 644 462 |
| - по уточненным налоговым декларациям за прошлые налоговые периоды                          | 677 780    | 1 495 831  |
| - по результатам налоговых проверок   | 0          | 494 747    |
| Начислено пени  | 29 263     | 8 666      |
| Уплачено налога и пени в бюджет в отчетном году   | 45 840 531 | 33 095 330 |
| Возврат налога из бюджета   | 39 573     | 633 992    |
| Дебиторская задолженность по расчетам с бюджетом по налогу на прибыль КГН на конец периода  | 10 043 349 | 15 379 497 |
| Кредиторская задолженность по расчетам с бюджетом по налогу на прибыль КГН на конец периода | 0          | 0          |

Информация о расчетах с участниками КГН:

| Показатель                 | тыс. руб.            |                      |
|----------------------------|----------------------|----------------------|
|                            | Сальдо на 01.01.2017 | Сальдо на 31.12.2017 |
| Дебиторская задолженность  | 32 790               | 1 385 930            |
| Кредиторская задолженность | 6 968 783            | 1 623 880            |

#### 2.4.6. Отложенные налоговые активы и отложенные налоговые обязательства

Сумма условного расхода по налогу на прибыль за 2017 год составила 6 919 643 тыс. руб., в том числе по ставкам:

- по ставке 20% - 6 885 713 тыс. руб. (условный расход);
- по ставке 13% - 33 930 тыс. руб. (условный расход).

Сумма налога на прибыль, удержанного источником выплаты за пределами РФ, и принятая в уменьшение обязательств по уплате налога на прибыль по ставке 20% в РФ, составила 106 353 тыс. руб.

Постоянные и временные разницы, возникшие в отчетном периоде и приведшие к образованию постоянного налогового обязательства (актива) и отложенного налога на прибыль, которые скорректировали показатель условного расхода по налогу на прибыль при определении текущего налога на прибыль, составили:

- постоянные разницы, приводящие к возникновению постоянных налоговых обязательств - 24 834 850 тыс. руб. (по ставке 20%);
- постоянные разницы, приводящие к возникновению постоянных налоговых активов - 11 189 725 тыс. руб. (по ставке 20%), 261 000 тыс. руб. (по ставке 13 %);
- возникновение вычитаемых временных разниц - 13 783 801 тыс. руб.;
- уменьшение вычитаемых временных разниц - 114 712 тыс. руб.;
- возникновение налогооблагаемых временных разниц - 235 208 тыс. руб.;
- уменьшение налогооблагаемых временных разниц - 6 880 тыс. руб.

Сумма отложенных налоговых активов и отложенных налоговых обязательств, списанная на счета учета прибылей и убытков в связи с выбытием объекта актива или вида обязательства:

- списание отложенных налоговых активов составило 20 434 тыс. руб.;

- восстановление отложенных налоговых активов составило 310 тыс. руб.;
- списание отложенных налоговых обязательств составило 1 710 тыс. руб.;
- восстановление отложенных налоговых обязательств составило 0 тыс. руб.

Движение сумм отложенных налоговых активов и обязательств за 2017 год:

| Показатели                         | тыс. руб.             |               |           |                       |
|------------------------------------|-----------------------|---------------|-----------|-----------------------|
|                                    | Остаток на 01.01.2017 | Возникновение | Погашение | Остаток на 31.12.2017 |
| Отложенные налоговые активы        | 532 596               | 2 757 070     | 43 376    | 3 246 290             |
| Отложенные налоговые обязательства | 497 484               | 47 042        | 3 086     | 541 440               |

За 2017 год сумма постоянных налоговых активов составила 2 273 895 тыс. руб., сумма постоянных налоговых обязательств составила 4 987 404 тыс. руб., в том числе по прибыли КИК 0 тыс. руб.

Сумма условного дохода по налогу на прибыль за 2016 год составила 18 077 291 тыс. руб., в том числе по ставкам:

- по ставке 20% - 18 077 505 тыс. руб. (условный доход);
- по ставке 13% - 214 тыс. руб. (условный расход).

Сумма налога на прибыль, удержанного источником выплаты за пределами РФ, и принятая в уменьшение обязательств по уплате налога на прибыль по ставке 20% в РФ, составила 219 844 тыс. руб.

Постоянные и временные разницы, возникшие в отчетном периоде и приведшие к образованию постоянного налогового обязательства (актива) и отложенного налога на прибыль, которые скорректировали показатель условного расхода по налогу на прибыль при определении текущего налога на прибыль, составили:

- постоянные разницы, приводящие к возникновению постоянных налоговых обязательств – 21 304 950 тыс. руб. (по ставке 20%);
- постоянные разницы, приводящие к возникновению постоянных налоговых активов - 11 283 772 тыс. руб. (по ставке 20%), 1 644 тыс. руб. (по ставке 13%);
- возникновение вычитаемых временных разниц – 347 149 тыс. руб.;
- уменьшение вычитаемых временных разниц – 91 142 тыс. руб.;
- возникновение налогооблагаемых временных разниц – 447 336 тыс. руб.;
- уменьшение налогооблагаемых временных разниц - 8 528 тыс. руб.

Сумма отложенных налоговых активов и отложенных налоговых обязательств, списанная на счета учета прибылей и убытков в связи с выбытием объекта актива или вида обязательства:

- списание отложенных налоговых активов составило 18 091 тыс. руб.;
- восстановление отложенных налоговых активов составило 6 146 тыс. руб.;
- списание отложенных налоговых обязательств составило 16 606 тыс. руб.;
- восстановление отложенных налоговых обязательств составило 4 961 тыс. руб.

Движение сумм отложенных налоговых активов и обязательств за 2016 год:

| Показатели                         | тыс. руб.             |               |           |                       |
|------------------------------------|-----------------------|---------------|-----------|-----------------------|
|                                    | Остаток на 01.01.2016 | Возникновение | Погашение | Остаток на 31.12.2016 |
| Отложенные налоговые активы        | 493 340               | 75 575        | 36 319    | 532 596               |
| Отложенные налоговые обязательства | 421 368               | 94 428        | 18 312    | 497 484               |

За 2016 год сумма постоянных налоговых активов составила 2 279 720 тыс. руб.; сумма постоянных налоговых обязательств составила 4 294 349 тыс. руб., в том числе по прибыли КИК – 10 307 тыс. руб.

#### 2.4.7. Прочие внеоборотные активы

Строка 1190 бухгалтерского баланса «Прочие внеоборотные активы» по состоянию на 31.12.2017 составляет 538 308 тыс. руб.:

- 129 981 тыс. руб. - авансы, выданные для проведения строительно-монтажных работ и на приобретение основных средств;
- 396 452 тыс. руб. – дебиторская задолженность Администрации г. Москвы по передаче нежилого объекта;
- 11 875 тыс. руб. - расходы будущих периодов долгосрочного характера (в том числе 10 851 тыс. руб. – программные и информационные продукты).

#### 2.4.8. Запасы

К материально-производственным запасам (МПЗ) Компании относятся материалы, товары.

МПЗ принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости исходя из способа их поступления.

При отпуске или ином выбытии материалов их оценка производится по средней себестоимости путем определения фактической себестоимости в момент отпуска материала (скользящая оценка). Оценка материалов на конец отчетного периода производится по их средней себестоимости.

Товары производственной деятельности принимаются к учету по фактической себестоимости.

Расходы по заготовке и доставке товаров учитываются в составе фактических затрат на приобретение товаров.

При выбытии товаров их списание производится по себестоимости каждой единицы бухгалтерского учета товаров.

Резерв под снижение стоимости запасов в 2017 году не создавался.

К расходам будущих периодов относятся платежи за предоставленное Компанией право использования объектов интеллектуальной деятельности или средств индивидуализации, производимые в виде фиксированного разового платежа; расходы на приобретение лицензий и аналогичные расходы, удовлетворяющие условиям признания активов, установленным нормативными правовыми актами по бухгалтерскому учету, и другие.

Сроки списания расходов будущих периодов определяются в соответствии с периодом, к которому они относятся.

Списание расходов будущих периодов производится равномерно в течение срока, определенного в установленном порядке.

Учет расходов будущих периодов производится с распределением на долгосрочные и краткосрочные.

Расходы будущих периодов краткосрочного характера:

| Вид расходов                          | тыс. руб.             |                       |
|---------------------------------------|-----------------------|-----------------------|
|                                       | Остаток на 01.01.2017 | Остаток на 31.12.2017 |
| Программные и информационные продукты | 8 442                 | 14 510                |
| Рекламные и прочие продукты           | 12 755                | 2 197                 |
| <b>Итого</b>                          | <b>21 197</b>         | <b>16 707</b>         |



Расшифровка к бухгалтерскому балансу в части запасов приведена в Разделе № 4 табличной формы «Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2017 год».

#### 2.4.9. Дебиторская задолженность

Расшифровка данных, отраженных по строкам бухгалтерского баланса по видам дебиторской задолженности, по состоянию на 31.12.2017:

Состав строки 12314 «Прочие дебиторы» долгосрочная задолженность составляет 1 965 152 тыс. руб. - проценты по займам выданным;

Состав строки 12324 «Прочие дебиторы» краткосрочная задолженность составляет всего – 286 799 614 тыс. руб., в том числе:

- расчеты с покупателями за проданный комиссионный товар (нефть, нефтепродукты, продукты газопереработки и продукты нефтехимии) – 121 164 739 тыс. руб.;

- расчеты с комитентами, в том числе по авансам, полученным от покупателя – 26 267 920 тыс. руб.;

- расчеты по авансам в рамках комиссионных и агентских договоров – 11 426 926 тыс. руб.;

- расчеты с банками по депозитам и банковским вкладам – 35 830 тыс. руб.;

- проценты по займам выданным – 18 252 183 тыс. руб.;

- расчеты с бюджетом – 10 924 303 тыс. руб.;

- расчеты по распределенному налогу на прибыль КГН – 1 385 930 тыс. руб.;

- расчеты с принципалами – 373 682 тыс. руб.;

- расчеты по претензиям – 17 тыс. руб.;

- налог на прибыль, удержанный за пределами РФ – 22 081 тыс. руб.;

- расчеты по социальному страхованию и обеспечению – 38 738 тыс. руб.;

- расчеты по причитающимся дивидендам от российских организаций – 92 973 880 тыс. руб.;

- НДС с авансов выданных – 109 349 тыс. руб.;

- прочие – 3 824 036 тыс. руб.

Состав резерва по сомнительным долгам:

| Вид задолженности                       | тыс. руб.             |           |              |               |                       |
|---|-----------------------|-----------|--------------|---------------|-----------------------|
|   | Остаток на 01.01.2017 | Начислено | Использовано | Восстановлено | Остаток на 31.12.2017 |
| Краткосрочная дебиторская задолженность | 272                   | 106 586   | -            | -             | 106 586               |

#### 2.4.10. Кредиторская задолженность

Расшифровка данных, отраженных по строкам бухгалтерского баланса по видам кредиторской задолженности, по состоянию на 31.12.2017:

Состав строки 1525 «Прочие кредиторы» краткосрочная задолженность составляет всего – 161 629 548 тыс. руб., в том числе:

- расчеты с покупателями и заказчиками по авансам в рамках договоров комиссии 492 175 тыс. руб.;

- расчеты с комитентами за реализованный товар (нефть, нефтепродукты, продукты газопереработки и продукты нефтехимии), в том числе авансы полученные – 154 075 422 тыс. руб.;

- расчеты с поставщиками за транспортные и прочие услуги в рамках исполнения посреднических договоров (договоров комиссии) – 1 810 037 тыс. руб.;

- расчеты по авансам 3-х лиц за транспортировку нефти в рамках договоров комиссии – 3 389 335 тыс. руб.;
- расчеты по распределенному налогу на прибыль между участниками в рамках консолидированной группы налогоплательщиков – 1 623 880 тыс. руб.;
- прочие – 238 699 тыс. руб.

Состав строки 1528 «Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов» краткосрочная задолженность составляет 72 663 447 тыс. руб. – дивиденды начисленные.

Расшифровка к бухгалтерскому балансу в части дебиторской и кредиторской задолженности приведена в Разделе № 5 табличной формы «Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2017 год».

#### 2.4.11. Капитал

Уставный капитал Компании по состоянию на 31.12.2017 состоит из 850 563 255 штук обыкновенных акций номинальной стоимостью 2,5 копейки каждая.

Все акции полностью оплачены акционерами. На конец отчетного периода Компания не имеет в собственности акций, выкупленных у акционеров.

На 31 декабря 2017 года дочерние и зависимые общества владеют 16,57 % от общего числа акций Компании. На 31 декабря 2016 года этот показатель составлял 16,18 %.

В 2017 году были восстановлены в составе нераспределенной прибыли прошлых лет начисленные и невостребованные акционерами дивиденды в сумме 89 187 тыс. руб.

В соответствии с решением годового общего собрания акционеров Компании, прошедшего 21 июня 2017 года, Компания по результатам 2016 года произвела начисление дивидендов в сумме 102 067 590 тыс. руб. из расчета 120 рублей на одну обыкновенную акцию. Выплата была осуществлена в июле – августе 2017 года (не включая промежуточные дивиденды по результатам девяти месяцев 2016 года в сумме 63 792 244 тыс. руб.)

В соответствии с решением внеочередного общего собрания акционеров Компании, прошедшего 4 декабря 2017 года в форме заочного голосования, Компания по результатам 7 месяцев 2017 года произвела начисление промежуточных дивидендов в сумме 72 297 877 тыс. руб. из расчета 85 рублей на одну обыкновенную акцию. Выплата была произведена в январе – феврале 2018 года.

Чистая прибыль Компании за 2017 год составила 204 363 706 тыс. руб.

Величина базовой прибыли на акцию за 2017 год составила 240,27 рублей.

Средневзвешенное количество акций составляет 850 563 255 штук.

Компания не раскрывает информацию о разводненной прибыли на акцию в связи с тем, что уставный капитал Компании по состоянию на 31.12.2017 в соответствии с реестром акционеров полностью состоит из обыкновенных акций и у Компании отсутствуют договоры купли-продажи акций.

#### 2.4.12. Займы и кредиты полученные, расходы по займам и кредитам полученным

Бухгалтерский учет займов и кредитов, полученных Компанией, ведется в разрезе долгосрочных и краткосрочных обязательств. Перевод долгосрочной задолженности по полученным займам и кредитам в краткосрочную производится Компанией в момент, когда по условиям договора займа или кредита до возврата основной суммы долга (части долга) остается 365 дней.

Аналитический учет на счетах расчетов по кредитам и займам полученным обеспечивает информацией о дате исполнения обязательств.

Начисление процентов по полученным кредитам и займам производится ежемесячно в соответствии с условиями договоров.

В общей сумме займов, полученных в 2017 году (1 835 095 636 тыс. руб.), займы, полученные в результате новации задолженности, возникшей по договорам комиссии, составили 439 667 809 тыс. руб.

Информация о наличии и изменении величины обязательств по займам и кредитам полученным:

| Показатели   | Кредиты     | Займы<br>полученные | тыс. руб.<br>Всего |
|--|-------------|---------------------|--------------------|
|  |             |                     |                    |
| Остаток на 01.01.2017  | 159 610 090 | 261 640 554         | 421 250 644        |
| Получено в 2017 году   | 56 741 400  | 1 835 095 636       | 1 891 837 036      |
| Погашено в 2017 году   | 88 600 153  | 1 746 914 036       | 1 835 514 189      |
| Курсовая разница (отрицательная)   | 32 403      | 174 948             | 207 351            |
| Остаток на 31.12.2017  | 127 783 740 | 349 997 102         | 477 780 842        |
| Сумма задолженности, переведенной из долгосрочной в краткосрочную  | 8 034 460   | -                   | 8 034 460          |
| Сумма процентов, начисленных и предъявленных к уплате  | 7 590 410   | 29 243 757          | 36 834 167         |
| Сумма процентов, непогащенных на отчетную дату, отраженных в бухгалтерском балансе в составе заемных средств | 290 576     | 2 729 317           | 3 019 893          |

Сроки погашения кредитов и займов полученных:

| Наименование кредитора         | Договор                 | Срок погашения                           |
|--------------------------------|-------------------------|--|
| Кредиты долгосрочные           |                         |  |
| АО «Альфа-Банк»                | № 1710111 от 15.03.2017 | 22.03.2022                               |
| ПАО Сбербанк                   | № 1410111 от 13.03.2014 | 12.03.2021                               |
| АО ЮниКредит Банк              | № 1410746 от 28.10.2014 | 28.10.2019                               |
| АО ЮниКредит Банк              | № 1510234 от 19.05.2015 | 19.05.2020                               |
| Кредиты краткосрочные          |                         |  |
| АО ЮниКредит Банк              | № 1510234 от 19.05.2015 | 25.05.2018,<br>21.08.2018,<br>21.11.2018 |
| Займы краткосрочные            |                         |  |
| Краткосрочные займы полученные |                         | 31.12.2018,<br>до востребования          |

Суммы краткосрочных и долгосрочных кредитов по срокам погашения:

| Вид задолженности     | Срок погашения | тыс. руб.<br>Сумма |
|-----------------------|----------------|--------------------|
|                       |                |                    |
| Краткосрочные кредиты | до 1 месяца    | -                  |
|                       | 1 - 2 месяца   | -                  |
|                       | 4 - 6 месяцев  | 2 678 153          |
|                       | 7-12 месяцев   | 5 356 307          |
| Долгосрочные кредиты  | 1 - 2 года     | 33 348 980         |
|                       | Свыше 2 лет    | 86 400 300         |

В соответствии с условиями договоров займов заем предоставляется на возобновляемой основе сроком до востребования и до конца текущего года. При этом условием договоров сроком предоставления до конца текущего года предусмотрено, что если на 30 декабря текущего года ни одна из сторон не заявит письменно об ином, срок возврата займа переносится на 31 декабря следующего календарного года.

Займы (кредиты) недополученные по сравнению с условиями договоров у Компании отсутствуют.

Займы и кредиты, полученные на инновации и модернизацию производства, у Компании отсутствуют.

#### **Порядок списания дополнительных расходов**

Дополнительные расходы, связанные с получением займов и кредитов, отражаются в составе прочих расходов в тех отчетных периодах, в которых были произведены данные расходы.

По договору от 08.06.2015 № 1510270 ПАО Сбербанк взимает плату за пользование лимитом кредитной линии в размере 0,7 % годовых от свободного остатка лимита, которая в 2017 году составила 629 948 тыс. руб.

#### **Суммы процентов по займам и кредитам полученным**

Включение затрат по займам и кредитам в стоимость инвестиционных активов в отчетном периоде не производилось.

Проценты к уплате по кредитам и займам полученным составляют – 36 834 167 тыс. руб.

Проценты, не погашенные на 31.12.2017, отраженные в бухгалтерском балансе в составе заемных средств на 31.12.2017:

| тыс. руб.   |               |           |             |
|---|---------------|-----------|-------------|
| Номер строки баланса                                | Основной долг | Проценты  | Всего       |
| Стр. 1410 - долгосрочные заемные средства, в т. ч.: | 119 749 280   | -         | 119 749 280 |
| кредиты   | 119 749 280   | -         | 119 749 280 |
| займы   | -             | -         | -           |
| Стр.1510 - краткосрочные заемные средства, в т. ч.: | 358 031 562   | 3 019 893 | 361 051 455 |
| кредиты   | 8 034 460     | 290 576   | 8 325 036   |
| займы   | 349 997 102   | 2 729 317 | 352 726 419 |

Проценты, не погашенные на 31.12.2016, отраженные в бухгалтерском балансе в составе заемных средств на 31.12.2016:

| тыс. руб.   |               |           |             |
|---|---------------|-----------|-------------|
| Номер строки баланса                                | Основной долг | Проценты  | Всего       |
| Стр. 1410 - долгосрочные заемные средства, в т. ч.: | 159 056 475   | -         | 159 056 475 |
| кредиты   | 159 056 475   | -         | 159 056 475 |
| займы   | -             | -         | -           |
| Стр.1510 - краткосрочные заемные средства, в т. ч.: | 262 194 169   | 3 659 144 | 265 853 313 |
| кредиты   | 553 615       | 583 506   | 1 137 121   |
| займы   | 261 640 554   | 3 075 638 | 264 716 192 |

## Сведения о размещенных облигациях

В 2017 году Компания не выпускала и не размещала облигационные займы.

## 2.5. Пояснения к статьям отчета о финансовых результатах

### 2.5.1. Доходы и расходы по обычным видам деятельности

Доходами Компании признается увеличение экономических выгод в результате поступления активов (денежных средств, иного имущества) и (или) погашения обязательств, приводящее к увеличению капитала Компании, за исключением вкладов участников.

Доходы Компании в зависимости от их характера, условия получения и направлений деятельности Компании подразделяются на:

- доходы от обычных видов деятельности;
- прочие доходы.

Для целей бухгалтерского учета доходами от обычных видов деятельности Компания признает выручку от продаж:

- по основной деятельности, в том числе по видам продаж:
  - от продажи товаров, приобретенных для перепродажи (товарного газа, товарной нефти и товарной продукции нефтехимии по направлениям продаж – на территории РФ, на экспорт);
  - от продажи работ, услуг (данные, представленные доверительным управляющим);
  - поступления от участия в уставных капиталах других организаций;
- по посреднической деятельности, в т. ч. по видам продаж:
  - вознаграждение по посредническим договорам и договорам комиссии (по направлениям продаж – на территории РФ, на экспорт);
- по прочей деятельности, в т. ч. по видам продаж:
  - от прочих продаж товаров (на территории РФ);
  - вознаграждение по лицензионным договорам и договорам концессии (по направлениям продаж – на территории РФ, на экспорт);
  - реализация прочих услуг (по направлениям продаж – на территории РФ, на экспорт);
  - реализация услуг по аренде (на территории РФ).

Расходами Компании признается уменьшение экономических выгод в результате выбытия активов (денежных средств, иного имущества) и (или) возникновения обязательств, приводящее к уменьшению капитала Компании, за исключением уменьшения вкладов по решению участников.

Расходы Компании в зависимости от их характера, условий осуществления и направлений деятельности Компании подразделяются на:

- расходы по обычным видам деятельности;
- прочие расходы.

Компания, как организация, не осуществляющая непосредственно производственную (промышленную) деятельность, на счете 26 «Общехозяйственные расходы» учитывает все расходы для нужд организации и управления, поскольку совокупность направлений деятельности Компании обеспечивает как совершение Компанией сделок, направленных на получение Компанией прибыли как одной из основных целей ее деятельности, так и обеспечивающих осуществление Компанией деятельности, направленной на достижение общекорпоративных и стратегических задач Компании как головного общества холдинга, выполнение миссии и поддержание деловой репутации.

Общехозяйственные расходы, учитываемые на счете 26 «Общехозяйственные расходы», полностью списываются в дебет счета 90 «Продажи» и в отчете о финансовых результатах отражаются по статье 2220 «Управленческие расходы».

В 2017 году Компания не получала выручку в результате выполнения договоров, предусматривающих оплату неденежными средствами.

## 2.5.2. Прочие доходы и расходы

Прочие доходы и расходы, возникающие в ходе хозяйственной деятельности Компании, классифицируются в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Доходы организации» (ПБУ 9/99)», утвержденным приказом Минфина России от 06.05.1999 № 32н, с изменениями и дополнениями, Положением по бухгалтерскому учету «Расходы организации» (ПБУ 10/99)», утвержденным приказом Минфина России от 06.05.1999 № 33н, с изменениями и дополнениями и другими законодательными и нормативными актами по бухгалтерскому учету.

Прочие доходы отражены в отчете о финансовых результатах за минусом расходов, относящихся к этим доходам, когда доходы и связанные с ними расходы, возникающие в результате одних и тех же или аналогичных по характеру фактов хозяйственной деятельности, не являются существенными для характеристики финансового положения Компании, т.е. финансовый результат от совокупности операций соответствующего вида составляет менее 5% от прибыли до налогообложения.

Исходя из требования приоритета содержания над формой прочие доходы по курсовым разницам, операциям с иностранной валютой, резерву под обесценение финансовых вложений, прибылям прошлых лет показываются в отчете о финансовых результатах за минусом соответствующих расходов по курсовым разницам, операциям с иностранной валютой, резерву под обесценение финансовых вложений, убыткам прошлых лет независимо от финансового результата от совокупности этого вида операций.

Расшифровка прочих доходов и расходов за 2017 год:

| Вид доходов/расходов                              | Доходы        | Расходы       | тыс. руб.               |                          |
|---|---------------|---------------|-------------------------|--------------------------|
|   |               |               | Доходы,<br>стр.2340 ф.2 | Расходы,<br>стр.2350 ф.2 |
| Выбытие основных средств                          | 3 383         | 5 250         | -                       | 1 867                    |
| Выбытие незавершенных капитальных вложений        | 503 788       | 505 476       | -                       | 1 688                    |
| Выбытие ЦБ  | 58 308 455    | 13 911 080    | 58 308 455              | 13 911 080               |
| Выбытие материалов                                | 5 356         | 6 676         | -                       | 1 320                    |
| Операции с иностранной валютой                    | 2 657 517 258 | 2 652 096 481 | 5 420 777               | -                        |
| Выбытие прочих активов                            | -             | 600           | -                       | 600                      |
| Резерв по сомнительным долгам                     | -             | 106 586       | -                       | 106 586                  |
| Резерв под обесценение финансовых вложений        | 8 134 230     | 6 171 301     | 1 962 929               | -                        |
| Курсовые разницы                                  | 82 663 140    | 103 717 781   | -                       | 21 054 641               |
| Прибыли/ убытки прошлых лет                       | 3 111 444     | 281 920       | 2 829 524               | -                        |
| Списание дебиторской и кредиторской задолженности | 1 351         | 133           | 1 218                   | -                        |
| Штрафы, пени неустойки по хозяйственным договорам | 309           | 321           | -                       | 12                       |
| Судебные решения не в пользу Компании             | -             | 6 160         | -                       | 6 160                    |

| Вид доходов/расходов                                  | Доходы               | Расходы              | Доходы,<br>стр.2340 ф.2 | Расходы,<br>стр.2350 ф.2 |
|---|----------------------|----------------------|-------------------------|--------------------------|
| Безвозмездно переданные и полученные активы           | -                    | 8 843                | -                       | 8 843                    |
| Прочие расходы, в т. ч. выплаты социального характера | -                    | 4 430 621            | -                       | 4 430 621                |
| Прочие доходы и расходы                               | 151 000              | 2 221 235            | -                       | 2 070 235                |
| Оценочные обязательства                               | 106 168              | -                    | 106 168                 | -                        |
| Прочие доходы / расходы ДУ                            | 19 952               | -                    | 19 952                  | -                        |
| <b>Итого за 2017 год</b>                              | <b>2 810 525 834</b> | <b>2 783 470 464</b> | <b>68 649 023</b>       | <b>41 593 653</b>        |

Расшифровка прочих доходов и расходов за 2016 год:

| тыс. руб.  |                      |                     |                         |                          |
|--|----------------------|---------------------|-------------------------|--------------------------|
| Вид доходов/расходов   | Доходы               | Расходы             | Доходы,<br>стр.2340 ф.2 | Расходы,<br>стр.2350 ф.2 |
| Выбытие финансовых вложений в виде вклада в уставный капитал | -                    | 265 000             | -                       | 265 000                  |
| Выбытие основных средств                                     | -                    | 3 548               | -                       | 3 548                    |
| Выбытие незавершенных капитальных вложений                   | -                    | 589                 | -                       | 589                      |
| Расходы по обслуживанию ценных бумаг                         | -                    | 6 826               | -                       | 6 826                    |
| Выбытие материалов   | 440                  | 1 113               | -                       | 673                      |
| Операции с иностранной валютой                               | 1 559 496 696        | 1 555 167 579       | 4 329 117               | -                        |
| Резерв сомнительных долгов                                   | 81                   | 270                 | -                       | 189                      |
| Резерв под обесценение финансовых вложений                   | 10 783 880           | 13 775 854          | -                       | 2 991 974                |
| Курсовые разницы   | 47 445 029           | 145 192 199         | -                       | 97 747 170               |
| Прибыли/ убытки прошлых лет                                  | 168 426              | 163 987             | 4 439                   | -                        |
| Штрафы, пени неустойки по хозяйственным договорам            | 901                  | -                   | 901                     | -                        |
| Судебные решения не в пользу Компании                        | -                    | 601                 | -                       | 601                      |
| Безвозмездно переданные и полученные активы                  | -                    | 8 344               | -                       | 8 344                    |
| Прочие расходы, в т.ч. выплаты социального характера         | -                    | 3 472 280           | -                       | 3 472 280                |
| Прочие доходы и расходы                                      | 284 341              | 4 298 746           | -                       | 4 014 405                |
| Оценочные обязательства                                      | 35 915               | -                   | 35 915                  | -                        |
| Прочие доходы / расходы ДУ                                   | 378                  | -                   | 378                     | -                        |
| <b>Итого за 2016 год</b>                                     | <b>1 618 216 087</b> | <b>1722 356 936</b> | <b>4 370 750</b>        | <b>108 511 599</b>       |

Расшифровка к отчету о финансовых результатах в части затрат на производство приведена в Разделе № 6 табличной формы «Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2017 год».

## 2.6. Денежные средства и денежные эквиваленты

Остатки денежных средств и денежных эквивалентов:

| Наименование  | тыс. руб.                |                          |
|---|--------------------------|--------------------------|
|   | Остаток на<br>01.01.2017 | Остаток на<br>31.12.2017 |
| <b>Денежные средства</b>                                |                          |                          |
| Касса (рубли)   | 1 903                    | 1 791                    |
| Расчетные счета в банках (рубли)                        | 608 622                  | 985 511                  |
| Валютные счета в банках                                 | 108 523 361              | 65 648 102               |
| Переводы в пути: Денежные средства в пути, валюта       | -                        | -                        |
| <b>Денежные эквиваленты</b>                             |                          |                          |
| Депозиты сроком до 3-х месяцев (рубли)                  | 1 100 000                | 36 550 000               |
| Депозиты сроком до 3-х месяцев, валюта                  | 194 524                  | 432 366                  |
| Депозиты до 3-х месяцев – переоценка (курсовая разница) | 1 239                    | -217                     |
| Депозиты - Овернайт (рубли)                             | 21 996 750               | 17 927 000               |
| Депозиты - Овернайт (валюта)                            | -                        | -                        |
| <b>Итого</b>  | <b>132 426 399</b>       | <b>121 544 553</b>       |
| Доверительное управление (ДУ)                           | -                        | -                        |
| Итого с ДУ  | 132 426 399              | 121 544 553              |
| Касса. Денежные документы: векселя                      | -                        | -                        |
| <b>Данные баланса (стр.1250)</b>                        | <b>132 426 399</b>       | <b>121 544 553</b>       |

### Пояснения к отчету о движении денежных средств

В отчете о движении денежных средств поступления от участия в уставных капиталах других организаций за 2017 год отражены как денежные потоки от текущих операций по строке 4112 в размере – 100 250 826 тыс. руб.

В отчете о движении денежных средств отражаются свернуто денежные потоки:

- комиссионера/агента в связи с осуществлением комиссионных/агентских услуг (за исключением платы за сами услуги);
- косвенных налогов (НДС, акцизы) в составе поступлений от покупателей/заказчиков, платежей поставщикам/подрядчикам и платежей (возмещение) в бюджетную систему РФ.

При этом для свернутого (без косвенных налогов) отражения денежных потоков по текущим и инвестиционным операциям применяется следующий подход:

- без учета сумм косвенных налогов по соответствующим строкам отчета о движении денежных средств отражаются следующие денежные потоки:

- поступления от продажи покупателям/заказчикам продукции, товаров, выполнения работ, оказания услуг;

- платежи поставщикам/подрядчикам за сырье, материалы, работы, услуги;

- поступления от покупателей/заказчиков, а также платежи поставщикам/подрядчикам, осуществляемые в порядке предоплаты.

- НДС в составе поступлений от покупателей и заказчиков, платежей поставщикам и подрядчикам и платежей, вносимых в бюджетную систему РФ или возмещаемых из нее, определяется по формуле:

Сумма НДС свернуто = НДС в составе поступлений от покупателей/заказчиков + поступления НДС из бюджета – НДС в составе платежей поставщикам/подрядчикам – платежи по НДС в бюджет.



Рассчитанная сумма НДС свернуто показывается в качестве денежного потока по текущим операциям: положительное значение – по строке «прочие поступления», отрицательное – по строке «прочие платежи».

Для составления отчета о движении денежных средств величина денежных потоков в иностранной валюте пересчитывается в рубли по официальному курсу этой иностранной валюты к рублю, устанавливаемому Центральным банком РФ на дату осуществления или поступления платежа.

В Отчете о движении денежных средств Компании как ответственного участника КГН по строке платежей «аналог на прибыль организаций» отражаются платежи по налогу на прибыль организаций (авансовые платежи) с пенями и штрафами, приходящиеся на ответственного участника КГН. Остальные денежные потоки Компании по КГН отражаются свернуто в составе прочих поступлений или прочих платежей.

Расшифровка данных, отраженных по строкам прочих поступлений и прочих платежей за отчетный период:

Строка 4119 «Прочие поступления»:

| Наименование  | тыс. руб.          |                    |
|---|--------------------|--------------------|
|   | Сумма за 2017 год  | Сумма за 2016 год  |
| Конвертация валюты собственной (свернуто)                                 | 5 420 777          | 4 271 806          |
| Возврат суммы налогов, в т. ч.:   | 828 229            | 1 057 586          |
| - налога на прибыль   | 664 300            | 882 956            |
| Расчеты по договорам комиссии (свернуто)                                  | 848 880 223        | 627 911 255        |
| Расчеты с прочими дебиторами/кредиторами, в т. ч.:                        | 4 957 545          | 4 847 496          |
| - расчеты с банками (проценты по депозитам, проценты на остаток по счету) | 3 943 620          | 4 497 456          |
| Авансы полученные (не зачетные)   | 117 687            | 124 275            |
| <b>Итого по стр.4119</b>  | <b>860 204 461</b> | <b>638 212 418</b> |

Строка 4129 «Прочие платежи»:

| Наименование  | тыс. руб.         |                   |
|---|-------------------|-------------------|
|   | Сумма за 2017 год | Сумма за 2016 год |
| Налоги, уплаченные в бюджет (кроме НДС, налога на прибыль и НДФЛ) | 643 508           | 462 296           |
| Расчеты с прочими дебиторами/кредиторами, в т. ч.:                | 4 079 676         | 3 593 531         |
| - благотворительность, целевое финансирование                     | 964 694           | 1 697 080         |
| - расчеты по физическим лицам (премии, вознаграждения)            | 1 597 722         | 1 398 222         |
| - вклад в имущество ООО «ЛУКОЙЛ-Приморьнефтегаз»                  | 950 000           | -                 |
| - расчеты по претензиям, возмещение убытков                       | 244 049           | 215 414           |
| Результат сворачивания суммы НДС                                  | 1 574 884         | 909 943           |
| Результат сворачивания КГН  | 1 919 149         | 7 104 794         |
| Авансы выданные (не зачетные)                                     | 160 267           | 471 662           |
| <b>Итого по стр. 4129</b>   | <b>8 377 484</b>  | <b>12 542 226</b> |

Изменения данных 2016 года в Отчете о движении денежных средств ПАО «ЛУКОЙЛ» за 2017 год.

| № п/п | № строки | Изменение показателя, тыс. руб. | Пояснение  |
|-------|----------|---------------------------------|--|
| 1     | 4129     | +945 594                        | Сумма налога на доходы в виде дивидендов, перечисленная в бюджет Компанией как налоговым агентом |
| 2     | 4322     | -945 594                        | Сумма налога на доходы в виде дивидендов, перечисленная в бюджет Компанией как налоговым агентом |

#### Кредитные ресурсы, доступные Компании по состоянию на 31.12.2017:

| Вид договора                 | Дата начала | Дата завершения     | Кредитор               | Валюта | Сумма сделки   |
|------------------------------|-------------|---------------------|------------------------|--------|----------------|
| Овердрафт на расчетном счете | 28.06.2010  | 28.06.2019          | АО ИНГ БАНК (ЕВРАЗИЯ)  | USD    | 300 000 000    |
| Овердрафт на расчетном счете | 21.06.2016  | 02.06.2019          | ПАО Банк «ФК Открытие» | RUR    | 1 500 000 000  |
| Кредитная линия              | 08.06.2015  | 30.04.2018          | ПАО Сбербанк           | RUR    | 90 000 000 000 |
| Кредитная линия              | 06.09.2013  | неопределенный срок | АО Газпромбанк         | RUR    | 15 000 000 000 |

Отчет о движении денежных средств не включает неденежные операции получения займов путем новации задолженности по договорам комиссии и погашения займов путем зачета встречных требований по договорам комиссии, информация о которых представлена в разделах 2.4.12. «Займы и кредиты полученные, расходы по займам и кредитам полученным» и 2.4.4. «Финансовые вложения».

## 2.7. Информация об экологической деятельности

Сумма текущих расходов за 2017 год, связанных с экологической деятельностью:

| тыс. руб.   |       |
|---|-------|
| Вид расходов  | Сумма |
| Плата за негативное воздействие на окружающую среду   | 244   |
| Составление и предоставление в Департамент Росприроднадзора по ЦФО технического отчета по обращению с отходами в административных зданиях Компании, расположенных по адресам: Сретенский бульвар д.11; д. 9/2, стр. 1,2; Уланский пер., д.4, стр. 1, Уланский пер., д.5, стр.1,2; Костянский пер. д.4 | 83    |
| Составление и предоставление в Департамент Росприроднадзора по ЦФО технического отчета по обращению с отходами в административном здании Компании, расположенном по адресу: Покровский бульвар, д.3, стр.1, 1А.   | 77    |
| Вывоз и переработка люминесцентных ламп   | 72    |
| Вывоз и утилизация жировых стоков   | 183   |
| Физическое уничтожение бумажной документации  | 124   |
| Вывоз твердых бытовых отходов и вывоз крупногабаритного мусора – «Сфера Экологии»   | 2 300 |

| Вид расходов  | Сумма        |
|---|--------------|
| Услуги по уничтожению и утилизации офисного оборудования, оргтехники и электронного оборудования  | 1 167        |
| Плата за транспортировку сточных вод и сброс загрязняющих веществ со сточными водами – «Мосводосток»  | 146          |
| Плата за сброс загрязняющих веществ и негативное воздействия на центральную систему водоотведения – АО «Мосводоканал»   | 680          |
| Замена устаревших светильников на энергосберегающие   | 505          |
| Периодический контроль загрязняющих веществ поверхностных сточных вод на территории зданий, расположенных по адресам: Сретенский б-р, д.11; д. 9/2, стр.2; Костянский пер.д.4 | 90           |
| <b>Итого</b>  | <b>5 671</b> |

## 2.8. Забалансовые статьи

Объекты основных средств, полученные Компанией по договорам аренды и числящиеся за балансом:

| Наименование группы     | тыс. руб.             |                       |
|-------------------------|-----------------------|-----------------------|
|                         | Остаток на 01.01.2017 | Остаток на 31.12.2017 |
| Здания                  | 2 138 700             | 2 177 851             |
| Земельные участки       | 3 635 011             | 3 641 277             |
| Машины и оборудование   | 2 127                 | 2 135                 |
| Хозяйственный инвентарь | 70                    | 70                    |
| <b>Итого</b>            | <b>5 775 908</b>      | <b>5 821 333</b>      |

Расшифровка к бухгалтерскому балансу в части товаров, принятых на комиссию, приведена в Разделе № 4 табличной формы «Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2017 год».

Информация об оценке возможных обязательств Компании, которые по условиям договоров могут возникнуть по обеспечениям, выданным в форме поручительства и залога третьим лицам по обязательствам дочерних обществ:

| Характер обязательств, по которым выданы поручительства        | Срок действия     | тыс. руб.   |  |
|--|-------------------|---|--|
|  |                   | Полная величина обязательств по договору (лимиты) | Сумма обязательств по гарантиям (обеспечения обязательств выданных) на 31.12.2017 г. |
| Гарантии и поручительства по кредитным договорам и соглашениям | 03.2018 – 12.2026 | 273 204 117                                       | 112 404 242  |
| Поручительства под выпуск банковских гарантий                  | 10.2018 – 02.2027 | 16 544 535  | 5 320 977  |
| Гарантии по соглашению о разделе продукции                     | 06.2039 – 03.2048 | 206 056 532                                       | 206 056 532  |
| Гарантии по облигациям   | 04.2018 – 11.2026 | 354 115 797                                       | 354 115 797  |
| Гарантии под расчеты   | 03.2018 – 12.2019 | 2 739 440   | 587 655  |

| Характер обязательств, по которым выданы поручительства                                     | Срок действия     | Полная величина обязательств по договору (лимиты) | Сумма обязательств по гарантиям (обеспечения обязательств выданных) на 31.12.2017 г. |
|---|-------------------|---|--|
| Поручительства за открытие линии по выдаче документарных аккредитивов и банковских гарантий | 05.2018 – 02.2028 | 36 265 370  | 12 756 290   |
| Поручительство по бюджетным платежам  | 09.2018 - 12.2018 | 4 097 542   | 2 043 799  |
| <b>Итого</b>  |                   | <b>893 023 333</b>                                | <b>693 285 292</b>   |

Информация об оценке возможных обязательств Компании, которые по условиям договоров могут возникнуть по обеспечениям, выданным в форме поручительства и залога третьим лицам по обязательствам прочих обществ:

| Характер обязательств, по которым выданы поручительства | Срок действия | Полная величина обязательств по договору (лимиты) | Сумма обязательств по гарантиям (обеспечения обязательств выданных) на 31.12.2017 г. |
|---|---------------|---|--|
| Гарантии под расчеты                                    | 31.12.2019    | 2 620 809   | 2 620 809  |

тыс. руб.

Обеспечения обязательств приведены в Разделе № 8 табличной формы «Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2017 год».

## 2.9. Информация по сегментам

Перечень отчетных сегментов определен учетной политикой Компании на 2017 год в соответствии с ПБУ 12/2010 «Информация по сегментам». В Компании определен один отчетный сегмент – выручка от продаж.

Вся выручка в 2017 году получена на территории Российской Федерации.

## 2.10. Информация о связанных сторонах

Связанными сторонами Компании являются следующие группы:

- аффилированные лица;
- юридические лица, участвующие в совместной деятельности (по договору простого товарищества);
- негосударственный пенсионный фонд, который действует в интересах работников Компании.

Основываясь на требовании приоритета содержания перед формой, Компанией определен следующий перечень групп связанных сторон, информация о которых подлежит раскрытию в бухгалтерской (финансовой) отчетности: дочерние общества, зависимые общества, участники совместной деятельности, негосударственный пенсионный фонд, основной управленческий персонал, другие связанные стороны.

Перечень связанных сторон, с которыми осуществлялись хозяйственные операции в 2017 году, приведен в Приложении № 1.

Полный список аффилированных лиц размещен в сети Интернет на сайте: [www.lukoil.ru](http://www.lukoil.ru).

Ввиду большого количества связанных сторон информация по видам хозяйственных операций раскрывается суммарно в разрезе каждой группы связанных сторон.

Графа «Объем операций» содержит суммы с учетом НДС по всем видам операций, по которым предусмотрено налогообложение НДС.

#### Дочерние общества

| Вид операций  | Объем операций | Сальдо расчетов |             | Сроки завершения расчетов |
|---|----------------|-----------------|-------------|---------------------------|
|   |                | Дебет           | Кредит      |                           |
| Приобретение газа   | 22 833 417     | -               | 4 016 008   | 01.2018                   |
| Расчеты с поставщиками услуг в рамках исполнения посреднических договоров                               | 19 291 126     | -               | 1 664 250   | 01.2018                   |
| Расчеты за услуги вспомогательной деятельности  | 7 129 327      | -               | 1 110 453   | 01.2018                   |
| Расчеты за строительство, создание основных средств, нематериальных активов, расходов будущих периодов  | 810 045        | -               | 124 273     | 01.2018                   |
| Расчеты с поставщиками за собственные услуги  | 4 730          | -               | -           | -                         |
| Приобретение нефтепродуктов, продуктов нефтехимии   | 1 746          | -               | -           | -                         |
| Расчеты с покупателями за проданный комиссионный товар - нефть, нефтепродукты, продукты газопереработки | 1 145 829 692  | 118 423 789     | -           | 06.2018                   |
| Расчеты по прочей деятельности  | 9 153 916      | 2 172 585       | -           | 12.2018                   |
| Продажа прочих активов  | 117 262        | -               | -           | -                         |
| Сдача в аренду имущества  | 1 359 139      | 17 915          | -           | 02.2018                   |
| Вознаграждения по посредническим договорам  | 15 824 463     | 1 358 010       | -           | 03.2018                   |
| Вознаграждения по лицензионным договорам и договорам концессии  | 1 694 879      | 58 799          | -           | 05.2018                   |
| Авансы выданные комиссионеру, агенту, поверенному   | -              | 11 000          | -           | 12.2018                   |
| Авансы полученные от покупателя   | 111 433        | -               | 111 433     | 10.2018                   |
| Авансы полученные от комитента, принципала, доверителя  | 261 645        | -               | 261 645     | 03.2018                   |
| Расчеты с комитентом по авансам, полученным от покупателя   | 492 175        | 492 175         | -           | 03.2018                   |
| Займы выданные  | 1 069 770 130  | 577 068 257     | -           | 12.2041                   |
| Займы полученные  | 1 831 183 902  | -               | 346 827 313 | 12.2018                   |
| Проценты по займам выданным   | 58 834 064     | 12 101 741      | -           | 01.2018                   |
| Проценты по займам полученным   | 29 107 647     | -               | 2 718 309   | 01.2018                   |
| Обеспечения выданные  | 277 374 938    | 693 285 291     | -           | 03.2048                   |
| Дивиденды к получению   | 179 264 911    | 92 973 881      | -           | 02.2018                   |

тыс. руб.

| Вид операций  | Объем операций       | Сальдо расчетов      |                    | Сроки завершения расчетов |
|---|----------------------|----------------------|--------------------|---------------------------|
|   |                      | Дебет                | Кредит             |                           |
| Расчеты по претензиям, возмещение убытков   | 357 839              | -                    | 31 400             | 02.2018                   |
| Расчеты по финансовым вложениям   | 431 782 142          | -                    | -                  | -                         |
| Расчеты с комиссионером, агентом, поверенным  | 4 739 561            | -                    | 147 522            | 01.2018                   |
| Расчеты с комитентом, принципалом, доверителем по реализованным товарам (отгрузка - кредиторская задолженность) | 1 190 172 229        | -                    | 153 659 349        | 07.2018                   |
| Расчеты с комитентом, принципалом, доверителем (возмещаемые расходы - дебиторская задолженность)                | 243 485 006          | 26 134 838           | -                  | 03.2018                   |
| Прочие расчеты  | 14 138 694           | 3 713 415            | -                  | 01.2018                   |
| <b>Итого</b>  | <b>6 555 126 058</b> | <b>1 527 811 696</b> | <b>510 671 955</b> |                           |

#### Зависимые общества

| Вид операций                   | Объем операций   | Сальдо расчетов   |          | Сроки завершения расчетов |
|--------------------------------|------------------|-------------------|----------|---------------------------|
|                                |                  | Дебет             | Кредит   |                           |
| Расчеты по прочей деятельности | 106              | -                 | -        | -                         |
| Займы выданные                 | 3 940 046        | 27 869 965        | -        | 05.2028                   |
| Проценты по займам выданным    | 2 077 783        | 4 936 219         | -        | 05.2028                   |
| <b>Итого</b>                   | <b>6 017 935</b> | <b>32 806 184</b> | <b>-</b> |                           |

#### Зависимые общества Группы «ЛУКОЙЛ»

| Вид операций   | Объем операций | Сальдо расчетов |           | Сроки завершения расчетов |
|--|----------------|-----------------|-----------|---------------------------|
|  |                | Дебет           | Кредит    |                           |
| Вознаграждения по посредническим договорам                     | 23 713         | 2 046           | -         | 03.2018                   |
| Вознаграждения по лицензионным договорам и договорам концессии | 162            | -               | -         | -                         |
| Займы выданные   | 979 287        | 8 499 472       | -         | 12.2018                   |
| Займы полученные   | 3 847 734      | -               | 3 169 789 | 12.2018                   |
| Проценты по займам выданным <sup>1</sup>                       | 844 642        | 3 179 376       | -         | 12.2018                   |
| Проценты по займам полученным                                  | 133 984        | -               | 10 932    | 01.2018                   |

<sup>1</sup> Создан резерв сомнительных долгов на сумму 106 586 тыс. руб. в отношении существующей задолженности ООО «ВОСТОК НАО» по начисленным процентам по договору займа.

| Вид операций  | Объем операций   | Сальдо расчетов   |                  | Сроки завершения расчетов |
|---|------------------|-------------------|------------------|---------------------------|
|   |                  | Дебет             | Кредит           |                           |
| Расчеты с комитентом, принципалом, доверителем по реализованным товарам (отгрузка – кредиторская задолженность) | 1 534 427        | -                 | 154 429          | 02.2018                   |
| Расчеты с комитентом, принципалом, доверителем (возмещаемые расходы - дебиторская задолженность)                | 138 149          | 14 417            | -                | 03.2018                   |
| <b>Итого</b>  | <b>7 502 098</b> | <b>11 695 311</b> | <b>3 335 150</b> |                           |

#### Другие связанные стороны

тыс. руб.

| Вид операций                                   | Объем операций   | Сальдо расчетов  |               | Сроки завершения расчетов |
|--|------------------|------------------|---------------|---------------------------|
|  |                  | Дебет            | Кредит        |                           |
| Расчеты за услуги вспомогательной деятельности | 878 821          | -                | 73 407        | 01.2018                   |
| Расчеты по прочей деятельности                 | 14 523           | 13 770           | -             | 01.2018                   |
| Сдача в аренду имущества                       | 1 944            | -                | -             | -                         |
| Авансы полученные от покупателя                | 485              | -                | 485           | 03.2018                   |
| Займы полученные                               | 64 000           | -                | -             | -                         |
| Проценты по займам полученным                  | 2 126            | -                | 76            | 01.2018                   |
| Обеспечения выданные                           | -                | 2 620 809        | -             | 12.2019                   |
| Расчеты с комиссионером, агентом, поверенным   | 470 370          | -                | 157           | 12.2017                   |
| Прочие расчеты                                 | 323 415          | -                | -             | -                         |
| <b>Итого</b>                                   | <b>1 755 684</b> | <b>2 634 579</b> | <b>74 125</b> |                           |

#### Негосударственный пенсионный фонд

тыс. руб.

| Вид операций   | Объем операций | Сальдо расчетов |              | Сроки завершения расчетов |
|--|----------------|-----------------|--------------|---------------------------|
|  |                | Дебет           | Кредит       |                           |
| Вознаграждения по лицензионным договорам и договорам концессии | 14             | 14              | -            | 01.2018                   |
| Прочие расчеты   | 309 663        | -               | 2 676        | 01.2018                   |
| <b>Итого</b>   | <b>309 677</b> | <b>14</b>       | <b>2 676</b> |                           |

## Основной управленческий персонал

тыс. руб.

| Показатель  | Краткосрочные вознаграждения | Долгосрочные вознаграждения |
|---|------------------------------|-----------------------------|
| Оплата труда  | 1 367 418                    | X                           |
| Вознаграждения по программе долгосрочного стимулирования  | 1 064 004                    | -                           |
| Обязательные платежи в бюджет и внебюджетные фонды  | 439 610                      | X                           |
| Оценочное обязательство по вознаграждениям в связи с завершением программы долгосрочного стимулирования                     | 5 941 655                    | -                           |
| Оценочное обязательство по страховым взносам на вознаграждения в связи с завершением программы долгосрочного стимулирования | 909 073                      | -                           |
| Отпускные   | 202 554                      | X                           |
| Пенсионное обеспечение  | X                            | 129 474                     |
| Медицинское страхование   | 16 042                       | X                           |
| Прочие  | 287 356                      | -                           |
| <b>Итого</b>  | <b>10 227 712</b>            | <b>129 474</b>              |

## Информация об операциях со связанными сторонами за 2016 год

### Дочерние общества

тыс. руб.

| Вид операций  | Объем операций | Сальдо расчетов |           | Сроки завершения расчетов |
|---|----------------|-----------------|-----------|---------------------------|
|   |                | Дебет           | Кредит    |                           |
| Приобретение газа   | 19 248 858     | -               | 1 715 472 | 01.2017                   |
| Приобретение прочих активов   | 986            | -               | -         | -                         |
| Расчеты с поставщиками услуг в рамках исполнения посреднических договоров                               | 21 611 721     | -               | 1 887 968 | 01.2017                   |
| Расчеты за услуги вспомогательной деятельности  | 2 412 815      | -               | 370 429   | 02.2017                   |
| Расчеты за строительство, создание основных средств, нематериальных активов, расходов будущих периодов  | 783 110        | -               | 91 026    | 02.2017                   |
| Расчеты с поставщиками за собственные услуги  | 112 454        | -               | 21 063    | 01.2017                   |
| Приобретение нефтепродуктов, продуктов нефтехимии   | 1 977 975      | -               | 907 027   | 02.2017                   |
| Расчеты с покупателями за проданный комиссионный товар - нефть, нефтепродукты, продукты газопереработки | 955 986 921    | 94 327 793      | -         | 07.2017                   |
| Расчеты по прочей деятельности  | 8 866 455      | 1 995 189       | -         | 06.2017                   |
| Сдача в аренду имущества  | 1 370 025      | 20 397          | -         | 02.2017                   |
| Вознаграждения по посредническим договорам  | 15 736 112     | 1 334 221       | -         | 03.2017                   |
| Вознаграждения по лицензионным договорам и договорам концессии  | 2 209 767      | 26 583          | -         | 03.2017                   |



| Вид операций   | Объем операций       | Сальдо расчетов      |                    | Сроки завершения расчетов |
|--|----------------------|----------------------|--------------------|---------------------------|
|  |                      | Дебет                | Кредит             |                           |
| Продажа нефтепродуктов, продуктов нефтехимии   | 1 670 410            | 301 954              | -                  | 06.2017                   |
| Авансы выданные комиссионеру, агенту, поверенному  | -                    | 11 000               | -                  | 12.2016                   |
| Авансы выданные поставщику   | 11 377               | 11 377               | -                  | 03.2017                   |
| Авансы полученные от покупателя  | 114 736              | -                    | 114 745            | 12.2017                   |
| Авансы полученные от комитента, принципала, доверителя   | 258 296              | -                    | 258 296            | 03.2017                   |
| Расчеты с комитентом по авансам, полученным от покупателя  | 666 145              | 197 135              | -                  | 03.2017                   |
| Займы выданные   | 1 097 259 301        | 947 439 323          | -                  | 12.2041                   |
| Займы полученные   | 1 699 807 335        | -                    | 257 847 788        | 12.2017                   |
| Проценты по займам выданным  | 60 126 491           | 12 503 336           | -                  | 12.2017                   |
| Проценты по займам полученным  | 32 665 840           | -                    | 3 063 233          | 01.2017                   |
| Обеспечения выданные   | 311 859 450          | 675 901 784          | -                  | 03.2048                   |
| Дивиденды к получению  | 273 121 761          | 13 995 578           | -                  | 03.2017                   |
| Расчеты по претензиям, возмещение убытков  | 221 643              | -                    | 12 902             | 02.2017                   |
| Расчеты по финансовым вложениям  | 5 213 194            | -                    | -                  | -                         |
| Расчеты с комиссионером, агентом, поверенным   | 3 979 554            | -                    | 243 351            | 01.2017                   |
| Расчеты с комитентом, принципалом, доверителем по реализованному товарам (отгрузка - кредиторская задолженность) | 976 796 973          | -                    | 112 485 279        | 07.2017                   |
| Расчеты с комитентом, принципалом, доверителем (возмещаемые расходы - дебиторская задолженность)                 | 253 075 500          | 28 400 744           | -                  | 03.2017                   |
| Прочие расчеты   | 11 495               | 375                  | 928                | 01.2017                   |
| <b>Итого</b>   | <b>5 747 176 700</b> | <b>1 776 466 789</b> | <b>379 019 507</b> |                           |

#### Зависимые общества

| Вид операций   | Объем операций   | Сальдо расчетов   |          | Сроки завершения расчетов |
|--|------------------|-------------------|----------|---------------------------|
|  |                  | Дебет             | Кредит   |                           |
| Расчеты по прочей деятельности                                 | 142              | -                 | -        | -                         |
| Вознаграждения по лицензионным договорам и договорам концессии | 177              | -                 | -        | -                         |
| Займы выданные   | 5 363 681        | 26 176 369        | -        | 05.2028                   |
| Проценты по займам выданным                                    | 2 082 660        | 4 182 663         | -        | 05.2028                   |
| <b>Итого</b>   | <b>7 446 660</b> | <b>30 359 032</b> | <b>-</b> |                           |

# Зависимые общества Группы «ЛУКОЙЛ»

| Вид операций  | Объем операций   | Сальдо расчетов   |                  | тыс. руб.                 |
|---|------------------|-------------------|------------------|---------------------------|
|   |                  | Дебет             | Кредит           | Сроки завершения расчетов |
| Сдача в аренду имущества  | 1 348            | -                 | -                | -                         |
| Вознаграждения по посредническим договорам  | 23 059           | 1 946             | -                | 03.2017                   |
| Расчеты с комитентом по авансам, полученным от покупателя   | 1 324            | -                 | -                | -                         |
| Займы выданные  | 1 940 244        | 7 582 204         | -                | 12.2018                   |
| Займы полученные  | 4 625 412        | -                 | 3 742 766        | 12.2017                   |
| Проценты по займам выданным   | 739 802          | 2 485 103         | -                | 12.2018                   |
| Проценты по займам полученным   | 153 055          | -                 | 11 384           | 01.2017                   |
| Расчеты с комитентом, принципалом, доверителем по реализованным товарам (отгрузка - кредиторская задолженность) | 1 280 717        | -                 | 31 347           | 02.2017                   |
| Расчеты с комитентом, принципалом, доверителем (возмещаемые расходы - дебиторская задолженность)                | 128 733          | 11 055            | -                | 03.2017                   |
| <b>Итого</b>  | <b>8 893 694</b> | <b>10 080 308</b> | <b>3 785 497</b> |                           |

## Другие связанные стороны

| Вид операций                   | Объем операций   | Сальдо расчетов  |               | тыс. руб.                 |
|--------------------------------|------------------|------------------|---------------|---------------------------|
|                                |                  | Дебет            | Кредит        | Сроки завершения расчетов |
| Расчеты по прочей деятельности | 4 428            | 4 138            | -             | 07.2017                   |
| Займы полученные               | 285 000          | -                | 50 000        | 12.2017                   |
| Проценты по займам полученным  | 1 593            | -                | 1 021         | 01.2017                   |
| Обеспечения выданные           | 6 840 679        | 5 519 778        | -             | 12.2018                   |
| <b>Итого</b>                   | <b>7 131 700</b> | <b>5 523 916</b> | <b>51 021</b> |                           |

## Негосударственный пенсионный фонд

| Вид операций             | Объем операций | Сальдо расчетов |              | тыс. руб.                 |
|--------------------------|----------------|-----------------|--------------|---------------------------|
|                          |                | Дебет           | Кредит       | Сроки завершения расчетов |
| Сдача в аренду имущества | 519            | -               | -            | -                         |
| Прочие расчеты           | 305 177        | -               | 2 640        | 01.2017                   |
| <b>Итого</b>             | <b>305 696</b> | <b>-</b>        | <b>2 640</b> |                           |

### Основной управленческий персонал

| Показатель   | тыс. руб.                    |                             |
|--|------------------------------|-----------------------------|
|  | Краткосрочные вознаграждения | Долгосрочные вознаграждения |
| Оплата труда   | 1 279 372                    | X                           |
| Вознаграждения по программе долгосрочного стимулирования | 997 961                      | -                           |
| Обязательные платежи в бюджет и внебюджетные фонды       | 405 498                      | X                           |
| Отпускные  | 163 864                      | X                           |
| Пенсионное обеспечение                                   | X                            | 100 120                     |
| Медицинское страхование                                  | 21 327                       | X                           |
| Прочие   | 258 939                      | -                           |
| <b>Итого</b>   | <b>3 126 961</b>             | <b>100 120</b>              |

## 2.11. События после отчетной даты

Ведение бухгалтерского учета событий после отчетной даты и раскрытие информации о них в бухгалтерской (финансовой) отчетности осуществляется Компанией в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «События после отчетной даты» ПБУ 7/98, утвержденным приказом Минфина РФ от 25.11.1998 № 56н.

По состоянию на 31.12.2017 года задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов составила 72 663 447 тыс. руб., в том числе 72 297 877 тыс. руб. - дивиденды, начисленные по результатам девяти месяцев 2017 года в соответствии с решением внеочередного общего собрания акционеров Компании, состоявшегося 04.12.2017 года. В январе - феврале 2018 года в сроки, установленные законодательством, из указанной суммы акционерам было выплачено 72 221 480 тыс. руб.

В марте 2018 года ожидается подписание договора гарантии, по которому ПАО «ЛУКОЙЛ» выступит гарантом перед CITIBANK EUROPE PLC, филиал в Великобритании, за LUKOIL Mid-East Limited по Кредитному договору о возобновляемой кредитной линии сроком на 3 года на сумму 500 000 тыс. долларов США плюс все начисленные проценты, штрафы, вознаграждения и документально подтвержденные расходы, издержки и другие суммы, подлежащие уплате.

**Руководитель**



В. Ю. Алекперов

Главный бухгалтер

В. А. Верхов

"16" марта 2018 г.

**Перечень связанных сторон, с которыми осуществлялись  
хозяйственные операции в 2017 году**

**Дочерние общества**

- 1 "LUKOIL-Moldova", S.R.L.
- 2 "ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД
- 3 "ЛУКОЙЛ-Болгария Бункер" ЕООД
- 4 "ЛУКОЙЛ-БОЛГАРИЯ" ЕООД
- 5 Akpet Gaz A.S.
- 6 ISAB S.r.l.
- 7 LITASCO Middle East DMCC
- 8 LITASCO SA
- 9 LUKINTER FINANCE B.V.
- 10 LUKOIL Accounting and Finance Europe s.r.o.
- 11 LUKOIL ASIA PACIFIC PTE LTD
- 12 LUKOIL Belgium N.V.
- 13 LUKOIL Benelux B.V.
- 14 LUKOIL Croatia Ltd.
- 15 LUKOIL Eurasia Petrol Anonim Sirketi
- 16 LUKOIL International Finance B.V.
- 17 LUKOIL INTERNATIONAL GmbH
- 18 LUKOIL International Services B.V., Dubai Branch (UAE)
- 19 LUKOIL INVESTMENTS CYPRUS LTD.
- 20 LUKOIL ITALIA S.R.L.
- 21 LUKOIL JET YAKITI DAGITIM VE TIC. LTD. STI.
- 22 LUKOIL LUBRICANTS EAST EUROPE S.R.L.
- 23 LUKOIL Lubricants Europe GmbH
- 24 LUKOIL LUBRICANTS EUROPE Oy
- 25 LUKOIL LUBRICANTS MIDDLE EAST Madeni Yag Sanayi ve Ticaret Limited
- 26 LUKOIL MARINE LUBRICANTS DMCC
- 27 LUKOIL MID-EAST LIMITED
- 28 LUKOIL MONTENEGRO DOO, Podgorica
- 29 LUKOIL Netherlands B.V.
- 30 LUKOIL NORTH AMERICA LLC
- 31 LUKOIL Overseas Iraq Exploration B.V.
- 32 LUKOIL Overseas Shah Deniz Ltd
- 33 LUKOIL Overseas Uzbekistan Ltd.
- 34 LUKOIL Pan Americas, LLC
- 35 LUKOIL ROMANIA S.R.L.
- 36 LUKOIL SERBIA PLC Belgrade
- 37 LUKOIL UPSTREAM MEXICO, S. de R.L. de C.V.
- 38 Oy Teboil Ab
- 39 PETROTEL-LUKOIL S.A.
- 40 Representative office of LUKOIL Overseas Shah Deniz Ltd. in Baku
- 41 S.C. "LUKOIL ENERGY & GAS ROMANIA" S.R.L.

- 42 Soyuzneftegaz Vostok Limited
- 43 ИООО "ЛУКОЙЛ Белоруссия"
- 44 ЛУКОЙЛ МАКЕДОНИЈА ДООЕЛ Скопје
- 45 Московское представительство компании "ЛИТАСКО СА"
- 46 ООО "КАРПАТНЕФТЕХИМ"
- 47 АО "АРХАНГЕЛЬСКГЕОЛДОБЫЧА"
- 48 АО "ЛУКОЙЛ-Черноморье"
- 49 АО "Морское агентство "Новоторик"
- 50 АО "РИТЭК"
- 51 АО "РПК-Высоцк "ЛУКОЙЛ-П"
- 52 ЗАО "Архангельскгеолразведка"
- 53 ЗАО "ЛУКОЙЛ-Азербайджан"
- 54 ЗАО "ЛУКОЙЛ-АИК"
- 55 ЗАО "ТУРСУНТ"
- 56 ООО "LUKOIL Uznefteprodukt"
- 57 ООО "АИР"
- 58 ООО "Астраханские тепловые сети"
- 59 ООО "БалтНПП"
- 60 ООО "Варандейский терминал"
- 61 ООО "Волгодонская тепловая генерация"
- 62 ООО "Волгодонские тепловые сети"
- 63 ООО "Волжские тепловые сети"
- 64 ООО "ИНТЕСМО"
- 65 ООО "К.Н. Холдинг"
- 66 ООО "Камышинская ТЭЦ"
- 67 ООО "ЛИКАРД"
- 68 ООО "ЛЛК Марин Рус"
- 69 ООО "ЛЛК-Интернешнл"
- 70 ООО "ЛУКОЙЛ ПЕРСОНАЛ"
- 71 ООО "ЛУКОЙЛ Узбекистан Оперейтинг Компани"
- 72 ООО "ЛУКОЙЛ ЭПУ Сервис"
- 73 ООО "ЛУКОЙЛ-АВИА"
- 74 ООО "ЛУКОЙЛ-АИК"
- 75 ООО "ЛУКОЙЛ-Астраханьэнерго"
- 76 ООО "ЛУКОЙЛ-АЭРО"
- 77 ООО "ЛУКОЙЛ-Аэро"
- 78 ООО "ЛУКОЙЛ-АЭРО-Волгоград"
- 79 ООО "ЛУКОЙЛ-АЭРО-Нижний Новгород"
- 80 ООО "ЛУКОЙЛ-АЭРО-Пермь"
- 81 ООО "ЛУКОЙЛ-АЭРО-Самара"
- 82 ООО "ЛУКОЙЛ-АЭРО-Сургут"
- 83 ООО "ЛУКОЙЛ-АЭРО-Тюмень"
- 84 ООО "ЛУКОЙЛ-АЭРО-Челябинск"
- 85 ООО "ЛУКОЙЛ-БУНКЕР"
- 86 ООО "ЛУКОЙЛ-Варандей-АВИА"
- 87 ООО "ЛУКОЙЛ-Волганефтепродукт"
- 88 ООО "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка"

- 89 ООО "ЛУКОЙЛ-Волгоградэнерго"
- 90 ООО "ЛУКОЙЛ-ДЖОРДЖИЯ"
- 91 ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"
- 92 ООО "ЛУКОЙЛ-Инжиниринг"
- 93 ООО "ЛУКОЙЛ-ИНФОРМ"
- 94 ООО "ЛУКОЙЛ-Камбарская нефтебаза"
- 95 ООО "ЛУКОЙЛ-КГПЗ"
- 96 ООО "ЛУКОЙЛ-КМН"
- 97 ООО "ЛУКОЙЛ-КНТ"
- 98 ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"
- 99 ООО "ЛУКОЙЛ-Кубаньэнерго"
- 100 ООО "ЛУКОЙЛ-МаринБункер"
- 101 ООО "ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез"
- 102 ООО "ЛУКОЙЛ-Нижегородниинфтепроект"
- 103 ООО "ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефтепродукт"
- 104 ООО "ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть"
- 105 ООО "ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть-Калмыкия"
- 106 ООО "ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез"
- 107 ООО "ЛУКОЙЛ-Пермнефтепродукт"
- 108 ООО "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"
- 109 ООО "ЛУКОЙЛ-Приморьефтегаз"
- 110 ООО "ЛУКОЙЛ-Резервнефтепродукт"
- 111 ООО "ЛУКОЙЛ-РНП-Трейдинг"
- 112 ООО "ЛУКОЙЛ-Ростовэнерго"
- 113 ООО "ЛУКОЙЛ-Северо-Западнефтепродукт"
- 114 ООО "ЛУКОЙЛ-Ставропольэнерго"
- 115 ООО "ЛУКОЙЛ-Транс"
- 116 ООО "ЛУКОЙЛ-УНП"
- 117 ООО "ЛУКОЙЛ-Уралнефтепродукт"
- 118 ООО "ЛУКОЙЛ-УРЦ Волгоград"
- 119 ООО "ЛУКОЙЛ-УРЦ Пермь"
- 120 ООО "ЛУКОЙЛ-Центрнефтепродукт"
- 121 ООО "ЛУКОЙЛ-ЦУР"
- 122 ООО "ЛУКОЙЛ-Черноземьефтепродукт"
- 123 ООО "ЛУКОЙЛ-Экоэнерго"
- 124 ООО "ЛУКОЙЛ-Энергоинжиниринг"
- 125 ООО "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕРВИС"
- 126 ООО "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ"
- 127 ООО "ЛУКОЙЛ-Югнефтепродукт"
- 128 ООО "НК "Югранефтепром"
- 129 ООО "Пермь-Инвест"
- 130 ООО "Ростовские тепловые сети"
- 131 ООО "РПК-Высоцк "ЛУКОЙЛ-П"
- 132 ООО "Саратоворгсинтез"
- 133 ООО "Ставролен"
- 134 ООО "Тепловая генерация г. Волжского"
- 135 ООО "ТЗК-Архангельск"

- 136 ООО "ТУРСУНТ"
- 137 ООО "УралОйл"
- 138 ООО "УТТиСТ"
- 139 ООО "ЧНД"
- 140 ООО "ЭПУ-ИТЦ"
- 141 ПАО "Астраханская энергосбытовая компания"
- 142 ТОО "ЛИТАСКО Центральная Азия"
- 143 ТОО "ЛУКОЙЛ Лубрикантс Центральная Азия"

#### **Зависимые общества**

- 1 ООО "Башнефть-Полос"
- 2 ООО "Каспийская нефтяная компания"
- 3 ООО "КНГК"
- 4 ООО "ЦентрКаснефтегаз"

#### **Зависимые общества Группы «ЛУКОЙЛ»**

- 1 MEROIL TANK S.L.
- 2 АО "АЭРО-Шереметьево"
- 3 АО "Совзкс"
- 4 ЗАО "КалмТатнефть"
- 5 ООО "ВОСТОК НАО"
- 6 ООО "НК "Приазовнефть"
- 7 ООО "ПермГОТИнефть"
- 8 ООО "ТЭК "Северо-Запад"
- 9 ООО СП "Волгодеминойл"

#### **Другие связанные стороны**

- 1 Petrolera de Amatitlan, S.A.P.I. de C.V.
- 2 АНО "Спортивный клуб "ЛУКОЙЛ"
- 3 АО "Управляющая компания "Бизнес и инвестиции"
- 4 ООО "ТЭК Енисей"
- 5 ООО "Холдинг стратегического развития"

#### **Негосударственный пенсионный фонд**

- 1 АО "НПФ "ЛУКОЙЛ-ГАРАНТ"

#### **Основной управленческий персонал**

- 1 Президент
- 2 Первый исполнительный вице-президент

|    |  |
|----|--|
| 3  | Первые вице-президенты   |
| 4  | Вице-президенты  |
| 5  | Старшие вице-президенты по направлениям деятельности   |
| 6  | Вице-президенты по направлениям деятельности   |
| 7  | Вице-президент – руководитель Аппарата ПАО «ЛУКОЙЛ»  |
| 8  | Вице-президент – Главный юридический советник  |
| 9  | Вице-президент – Главный бухгалтер   |
| 10 | Вице-президент – Казначей  |
| 11 | Вице-президент – руководитель Службы внутреннего аудита  |
| 12 | Руководитель Дирекции по имущественным отношениям, административно-хозяйственной деятельности и транспорту |
| 13 | Руководитель Дирекции по поставкам и продажам  |
| 14 | Члены Совета директоров  |
| 15 | Члены Правления Компании   |



**Перечень связанных сторон, с которыми осуществлялись  
хозяйственные операции в 2016 году**

**Дочерние общества**

- 1 "LUKOIL-Moldova", S.R.L.
- 2 "ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД
- 3 "ЛУКОЙЛ-Болгария Бункер" ЕООД
- 4 "ЛУКОЙЛ-БОЛГАРИЯ" ЕООД
- 5 ISAB S.r.l.
- 6 LAND POWER S.A.
- 7 LICARD Euro Services GmbH
- 8 LITASCO Middle East DMCC
- 9 LITASCO SA
- 10 LUKINTER FINANCE B.V.
- 11 LUKOIL ASIA PACIFIC PTE LTD
- 12 LUKOIL Belgium N.V.
- 13 LUKOIL Benelux B.V.
- 14 LUKOIL Chemical B.V.
- 15 LUKOIL Croatia Ltd.
- 16 LUKOIL CYPRUS LIMITED
- 17 LUKOIL Eurasia Petrol Anonim Sirketi
- 18 LUKOIL International Finance B.V.
- 19 LUKOIL INTERNATIONAL GmbH
- 20 LUKOIL International Service B.V.,Dubai Branch (UAE)
- 21 LUKOIL International Services B.V.
- 22 LUKOIL INVESTMENTS CYPRUS LTD.
- 23 LUKOIL ITALIA S.R.L.
- 24 LUKOIL JET YAKITI DAGITIM VE TIC. LTD. STI.
- 25 LUKOIL LUBRICANTS EAST EUROPE S.R.L.
- 26 LUKOIL Lubricants Europe GmbH
- 27 LUKOIL LUBRICANTS MIDDLE EAST Madeni Yag Sanayi ve Ticaret Limited
- 28 LUKOIL MARINE LUBRICANTS DMCC
- 29 LUKOIL MID-EAST LIMITED
- 30 LUKOIL MONTENEGRO DOO, Podgorica
- 31 LUKOIL Netherlands B.V.
- 32 LUKOIL NORTH AMERICA LLC
- 33 LUKOIL Overseas Aral Ltd.
- 34 LUKOIL Overseas Iraq Exploration B.V.
- 35 LUKOIL Overseas Shah Deniz Ltd
- 36 LUKOIL Overseas Uzbekistan Ltd.
- 37 LUKOIL Pan Americas, LLC
- 38 LUKOIL POLSKA Sp. z o.o.
- 39 LUKOIL ROMANIA S.R.L.
- 40 LUKOIL SERBIA PLC Belgrade

|    |  |
|----|--|
| 41 | LUKOIL Sweden AB   |
| 42 | Oy Teboil Ab   |
| 43 | PETROTEL-LUKOIL S.A.   |
| 44 | Representative office of LUKOIL Overseas Shah Deniz Ltd. in Baku |
| 45 | S.C. "LUKOIL ENERGY & GAS ROMANIA" S.R.L.                        |
| 46 | SIA "LUKOil Baltija R"   |
| 47 | Soyuzneftegaz Vostok Limited                                     |
| 48 | UAB "LUKOIL BALTIJA"   |
| 49 | ИООО "ЛУКОЙЛ Белоруссия"   |
| 50 | ЛУКОЙЛ МАКЕДОНИЈА ДООЕЛ Скопје                                   |
| 51 | Московское представительство компании "ЛИТАСКО СА"               |
| 52 | ООО "ЛУКОЙЛ ЛУБРИКАНТС УКРАИНА"                                  |
| 53 | АО "АРХАНГЕЛЬСКГЕОЛДОБЫЧА"                                       |
| 54 | АО "ЛУКОЙЛ-Черноморье"   |
| 55 | АО "Морское агентство "Новоторик"                                |
| 56 | АО "РИТЭК"   |
| 57 | АО "РПК-Высоцк "ЛУКОЙЛ-П"  |
| 58 | ЗАО "Архангельскгеолразведка"                                    |
| 59 | ЗАО "ЛУКОЙЛ-Азербайджан"   |
| 60 | ЗАО "ЛУКОЙЛ-АИК"   |
| 61 | ЗАО "ТУРСУНТ"  |
| 62 | ООО "АИР"  |
| 63 | ООО "Астраханские тепловые сети"                                 |
| 64 | ООО "Варандейский терминал"                                      |
| 65 | ООО "Волгоградская генерирующая компания"                        |
| 66 | ООО "Волгодонские тепловые сети"                                 |
| 67 | ООО "Волжские тепловые сети"                                     |
| 68 | ООО "Диктис"   |
| 69 | ООО "ИНТЕСМО"  |
| 70 | ООО "К.Н. Холдинг"   |
| 71 | ООО "Камышинская ТЭЦ"  |
| 72 | ООО "КАРПАТНЕФТЕХИМ"   |
| 73 | ООО "КомиАрктикОйл"  |
| 74 | ООО "Комплексные лаборатории"                                    |
| 75 | ООО "ЛИКАРД"   |
| 76 | ООО "ЛЛК Марин Рус"  |
| 77 | ООО "ЛЛК-Интернешнл"   |
| 78 | ООО "ЛУКОЙЛ ПЕРСОНАЛ"  |
| 79 | ООО "ЛУКОЙЛ Узбекистан Оперейтинг Компани"                       |
| 80 | ООО "ЛУКОЙЛ ЭПУ Сервис"  |
| 81 | ООО "ЛУКОЙЛ-АВИА"  |
| 82 | ООО "ЛУКОЙЛ-Астраханьэнерго"                                     |
| 83 | ООО "ЛУКОЙЛ-АЭРО"  |
| 84 | ООО "ЛУКОЙЛ-Аэро"  |
| 85 | ООО "ЛУКОЙЛ-АЭРО-Самара"   |
| 86 | ООО "ЛУКОЙЛ-БУНКЕР"  |
| 87 | ООО "ЛУКОЙЛ-Варандей-АВИА"                                       |

|     |  |
|-----|--|
| 88  | ООО "ЛУКОЙЛ-Волганефтепродукт"         |
| 89  | ООО "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка" |
| 90  | ООО "ЛУКОЙЛ-Волгоградэнерго"           |
| 91  | ООО "ЛУКОЙЛ-ДЖОРДЖИЯ"                  |
| 92  | ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"           |
| 93  | ООО "ЛУКОЙЛ-Инжиниринг"                |
| 94  | ООО "ЛУКОЙЛ-ИНФОРМ"                    |
| 95  | ООО "ЛУКОЙЛ-Камбарская нефтебаза"      |
| 96  | ООО "ЛУКОЙЛ-КГПЗ"                      |
| 97  | ООО "ЛУКОЙЛ-КМН"                       |
| 98  | ООО "ЛУКОЙЛ-КНТ"                       |
| 99  | ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"                      |
| 100 | ООО "ЛУКОЙЛ-Кубаньэнерго"              |
| 101 | ООО "ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез"   |
| 102 | ООО "ЛУКОЙЛ-Нижегородниинефтепроект"   |
| 103 | ООО "ЛУКОЙЛ-Нижеволжскнефтепродукт"    |
| 104 | ООО "ЛУКОЙЛ-Нижеволжскнефть"           |
| 105 | ООО "ЛУКОЙЛ-Нижеволжскнефть-Калмыкия"  |
| 106 | ООО "ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез"        |
| 107 | ООО "ЛУКОЙЛ-Пермнефтепродукт"          |
| 108 | ООО "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"                     |
| 109 | ООО "ЛУКОЙЛ-Приморьенефтегаз"          |
| 110 | ООО "ЛУКОЙЛ-Резервнефтепродукт"        |
| 111 | ООО "ЛУКОЙЛ-Ростовэнерго"              |
| 112 | ООО "ЛУКОЙЛ-Северо-Западнефтепродукт"  |
| 113 | ООО "ЛУКОЙЛ-Ставролен Инвест"          |
| 114 | ООО "ЛУКОЙЛ-Ставропольэнерго"          |
| 115 | ООО "ЛУКОЙЛ-Транс"                     |
| 116 | ООО "ЛУКОЙЛ-УНП"                       |
| 117 | ООО "ЛУКОЙЛ-Уралнефтепродукт"          |
| 118 | ООО "ЛУКОЙЛ-УРЦ Волгоград"             |
| 119 | ООО "ЛУКОЙЛ-УРЦ Пермь"                 |
| 120 | ООО "ЛУКОЙЛ-Центрнефтепродукт"         |
| 121 | ООО "ЛУКОЙЛ-ЦУР"                       |
| 122 | ООО "ЛУКОЙЛ-Черноземьенефтепродукт"    |
| 123 | ООО "ЛУКОЙЛ-Экоэнерго"                 |
| 124 | ООО "ЛУКОЙЛ-Энергоинжиниринг"          |
| 125 | ООО "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕРВИС"              |
| 126 | ООО "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ"                |
| 127 | ООО "ЛУКОЙЛ-Югнефтепродукт"            |
| 128 | ООО "НАВОЙЛ"                           |
| 129 | ООО "НК "Югранефтепром"                |
| 130 | ООО "Ростовские тепловые сети"         |
| 131 | ООО "Саратоворгсинтез"                 |
| 132 | ООО "Ставролен"                        |
| 133 | ООО "Тепловая генерация г. Волжского"  |
| 134 | ООО "УТТыСТ"                           |

|     |  |
|-----|--|
| 135 | ООО "ЭПУ-ИТЦ"                              |
| 136 | ПАО "Астраханская энергосбытовая компания" |
| 137 | ПАО "Коминнефть"                           |
| 138 | ТОО "ЛИТАСКО Центральная Азия"             |
| 139 | ТОО "ЛУКОЙЛ Лубрикантс Центральная Азия"   |

#### **Зависимые общества**

|   |                                    |
|---|------------------------------------|
| 1 | ООО "Башнефть-Полюс"               |
| 2 | ООО "Каспийская нефтяная компания" |
| 3 | ООО "КНГК"                         |
| 4 | ООО "ЦентрКаспнефтегаз"            |

#### **Зависимые общества Группы «ЛУКОЙЛ»**

|   |                        |
|---|------------------------|
| 1 | АО "АЭРО-Шереметьево"  |
| 2 | ЗАО "КалмТатнефть"     |
| 3 | ЗАО "Совэкс"           |
| 4 | ООО "ВОСТОК НАО"       |
| 5 | ООО "НК "Приазовнефть" |
| 6 | ООО "ПермТОТИнефть"    |
| 7 | ООО СП "Волгодеминойл" |

#### **Другие связанные стороны**

|   |  |
|---|--|
| 1 | Petrolera de Amatitlan, S.A.P.I. de C.V. |
| 2 | ООО "ТЭК Енисей"                         |

#### **Негосударственный пенсионный фонд**

|   |                         |
|---|-------------------------|
| 1 | АО "НПФ "ЛУКОЙЛ-ГАРАНТ" |
| 2 | НО "НПФ "ЛУКОЙЛ-ГАРАНТ" |

#### **Основной управленческий персонал**

|   |  |
|---|--|
| 1 | Президент  |
| 2 | Первый исполнительный вице-президент                 |
| 3 | Первые вице-президенты                               |
| 4 | Вице-президенты                                      |
| 5 | Старшие вице-президенты по направлениям деятельности |
| 6 | Вице-президенты по направлениям деятельности         |
| 7 | Вице-президент – руководитель Аппарата ПАО «ЛУКОЙЛ»  |
| 8 | Вице-президент – Главный юридический советник        |
| 9 | Вице-президент – Главный бухгалтер                   |

- 10 Вице-президент – Казначей
- 11 Вице-президент – руководитель Службы внутреннего аудита
- 12 Руководители дирекции
- 13 Заместитель Президента по режиму (безопасности) – начальник Департамента
- 14 Члены Совета директоров
- 15 Члены Правления Компании

## **ПРИЛОЖЕНИЕ №2**

**БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС**

**на 31 марта 2018 г.**

Организация: **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**

Форма по ОКУД

Дата ( число, месяц, год)

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД2

по ОКОПФ/ОКФС

по ОКЕИ

| КОДЫ              |          |             |
|-------------------|----------|-------------|
| <b>0710001</b>    |          |             |
| <b>31</b>         | <b>3</b> | <b>2018</b> |
| <b>00044434</b>   |          |             |
| <b>7708004767</b> |          |             |
| <b>70.10.2</b>    |          |             |
| <b>47</b>         |          | <b>16</b>   |
| <b>384</b>        |          |             |

| Пояснения | Наименование показателя  | Код         | на 31 марта<br>2018 г. | на 31 декабря<br>2017 г. | на 31 декабря<br>2016 г. |
|-----------|--|-------------|------------------------|--------------------------|--------------------------|
|           | 1  | 2           | 3                      | 4                        | 5                        |
|           | <b>АКТИВ</b>   |             |                        |                          |                          |
|           | <b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>  |             |                        |                          |                          |
| 1         | Нематериальные активы  | 1110        | 385 829                | 383 585                  | 367 697                  |
| 1         | Результаты исследований и разработок   | 1120        | 16 298                 | 29 464                   | 31 867                   |
| 2         | Нематериальные поисковые активы  | 1130        | -                      | -                        | -                        |
| 2         | Материальные поисковые активы  | 1140        | -                      | -                        | -                        |
| 2         | Основные средства  | 1150        | 14 701 531             | 14 818 229               | 15 426 612               |
|           | в том числе:   |             |                        |                          |                          |
|           | незавершенное строительство  | 1151        | 1 356 460              | 1 409 945                | 1 712 727                |
| 2         | Доходные вложения в материальные ценности  | 1160        | -                      | -                        | -                        |
| 3         | Долгосрочные финансовые вложения   | 1170        | 1 603 332 568          | 1 585 422 240            | 1 135 472 697            |
|           | Отложенные налоговые активы  | 1180        | 866 268                | 3 246 290                | 532 596                  |
|           | Прочие внеоборотные активы   | 1190        | 639 502                | 538 308                  | 82 833                   |
|           | <b>ИТОГО по разделу I</b>  | <b>1100</b> | <b>1 619 941 996</b>   | <b>1 604 438 116</b>     | <b>1 151 914 302</b>     |
|           | <b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>  |             |                        |                          |                          |
| 4         | Запасы   | 1210        | 110 116                | 30 749                   | 34 825                   |
|           | в том числе:   |             |                        |                          |                          |
|           | сырье, материалы и другие аналогичные ценности   | 1211        | 15 375                 | 14 042                   | 13 546                   |
|           | затраты в незавершенном производстве   | 1212        | -                      | -                        | -                        |
|           | готовая продукция и товары для перепродажи   | 1213        | -                      | -                        | 82                       |
|           | товары отгруженные   | 1214        | -                      | -                        | -                        |
|           | прочие запасы и затраты  | 1215        | 94 741                 | 16 707                   | 21 197                   |
|           | Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям                                | 1220        | 39 934                 | 37 221                   | 238 739                  |
|           | Акциз по подакцизным материально-производственным запасам                                | 1221        | -                      | -                        | -                        |
| 5         | Дебиторская задолженность  | 1230        | 203 968 821            | 294 679 714              | 189 065 953              |
|           | в том числе платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты: | 1231        | 2 027 831              | 1 967 315                | 4 015 472                |
|           | в том числе:   |             |                        |                          |                          |
|           | покупатели и заказчики   | 12311       | -                      | -                        | -                        |
|           | векселя к получению  | 12312       | -                      | -                        | -                        |
|           | авансы выданные  | 12313       | 2 217                  | 2 163                    | 2 163                    |
|           | прочие дебиторы  | 12314       | 2 025 614              | 1 965 152                | 4 013 309                |
|           | в том числе платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты:       | 1232        | 201 940 990            | 292 712 399              | 185 050 481              |
|           | в том числе:   |             |                        |                          |                          |
|           | покупатели и заказчики   | 12321       | 6 088 846              | 5 739 593                | 5 498 352                |
|           | векселя к получению  | 12322       | -                      | -                        | -                        |
|           | авансы выданные  | 12323       | 111 228                | 173 192                  | 504 083                  |
|           | прочие дебиторы  | 12324       | 195 740 916            | 286 799 614              | 179 048 046              |
| 3         | Краткосрочные финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)                 | 1240        | 56 892 143             | 75 801 707               | 473 098 710              |
|           | Денежные средства и денежные эквиваленты   | 1250        | 114 488 996            | 121 544 553              | 132 426 399              |
|           | Прочие оборотные активы  | 1260        | -                      | -                        | -                        |
|           | <b>ИТОГО по разделу II</b>   | <b>1200</b> | <b>375 500 010</b>     | <b>492 093 944</b>       | <b>794 864 626</b>       |
|           | <b>БАЛАНС (сумма строк 1100+1200)</b>  | <b>1600</b> | <b>1 995 442 006</b>   | <b>2 096 532 060</b>     | <b>1 946 778 928</b>     |

| Пояснения | Наименование показателя                                   | Код         | на 31 марта 2018 г.  | на 31 декабря 2017 г. | на 31 декабря 2016 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        | 12                   | 12                    | 175                   |
|           | 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        | 1 350 696 750        | 1 342 277 120         | 1 312 189 531         |
|           | <b>ИТОГО по разделу III</b>                               | <b>1300</b> | <b>1 363 346 146</b> | <b>1 354 926 516</b>  | <b>1 324 839 090</b>  |
|           | <b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>                     |             |                      |                       |                       |
|           | Заемные средства  | 1410        | 116 797 170          | 119 749 280           | 159 056 475           |
|           | Отложенные налоговые обязательства                        | 1420        | 556 267              | 541 440               | 497 484               |
| 7         | Оценочные обязательства                                   | 1430        | -                    | -                     | -                     |
| 5         | Прочие обязательства                                      | 1450        | 1 767                | 83 812                | 22 525                |
|           | <b>ИТОГО по разделу IV</b>                                | <b>1400</b> | <b>117 355 204</b>   | <b>120 374 532</b>    | <b>159 576 484</b>    |
|           | <b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>                     |             |                      |                       |                       |
|           | Заемные средства  | 1510        | 359 984 011          | 361 051 455           | 265 853 313           |
| 5         | Кредиторская задолженность                                | 1520        | 150 631 650          | 241 485 204           | 193 939 283           |
|           | в том числе:  |             |                      |                       |                       |
|           | поставщики и подрядчики                                   | 1521        | 3 074 785            | 6 048 499             | 3 855 754             |
|           | перед персоналом организации                              | 1522        | 226 291              | 201 805               | 176 378               |
|           | перед государственными внебюджетными фондами              | 1523        | 111 152              | 337 490               | 3 493                 |
|           | по налогам и сборам                                       | 1524        | 592 366              | 502 648               | 333 037               |
|           | прочие кредиторы  | 1525        | 146 085 679          | 161 629 548           | 125 355 834           |
|           | авансы полученные   | 1526        | 101 137              | 101 767               | 107 368               |
|           | векселя к уплате  | 1527        | -                    | -                     | -                     |
|           | задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов | 1528        | 440 240              | 72 663 447            | 64 107 419            |
|           | Доходы будущих периодов                                   | 1530        | -                    | -                     | -                     |
| 7         | Оценочные обязательства                                   | 1540        | 4 124 995            | 18 694 353            | 2 570 758             |
|           | Прочие обязательства                                      | 1550        | -                    | -                     | -                     |
|           | <b>ИТОГО по разделу V</b>                                 | <b>1500</b> | <b>514 740 656</b>   | <b>621 231 012</b>    | <b>462 363 354</b>    |
|           | <b>БАЛАНС (сумма строк 1300+1400+1500)</b>                | <b>1700</b> | <b>1 995 442 006</b> | <b>2 096 532 060</b>  | <b>1 946 778 928</b>  |

СПРАВОЧНО

Чистые активы

| на 31 марта 2018 г. | на 31 декабря 2017 г. | на 31 декабря 2016 г. |
|---------------------|-----------------------|-----------------------|
| 1 363 346 146       | 1 354 926 516         | 1 324 839 090         |

Руководитель

(подпись)

/А.К. Матыцын/

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

(подпись)

/В.А. Верхов/

(расшифровка подписи)

"16" апреля 2018 г.



# ОТЧЕТ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ

За январь - март 2018 г.

Организация: Публичное акционерное общество "Нефтяная компания "ЛУКОЙЛ"

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической деятельности

Организационно-правовая форма/форма собственности

Публичное акционерное общество

Единица измерения: тыс. руб.

|            |    |      |
|------------|----|------|
| КОДЫ       |    |      |
| 0710002    |    |      |
| 31         | 3  | 2018 |
| 00044434   |    |      |
| 7708004767 |    |      |
| 70.10.2    |    |      |
| 47         | 16 |      |
| 384        |    |      |

| Пояснения | Наименование показателя  | код   | За январь - март 2018 г. | За январь - март 2017 г. |
|-----------|--|-------|--------------------------|--------------------------|
|           | 1  | 2     | 3                        | 4                        |
| 6         | <b>Выручка</b> от продаж (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов) | 2110  | 19 065 503               | 47 492 196               |
|           | в том числе от продаж:   |       |                          |                          |
|           | по основной деятельности   | 2111  | 5 414 300                | 4 323 679                |
|           | из них:  |       |                          |                          |
|           | продукции собственного производства  | 21111 | -                        | -                        |
|           | товары, приобретенные для перепродажи  | 21112 | 5 414 300                | 4 320 144                |
|           | работы, услуги   | 21113 | -                        | 3 535                    |
|           | поступления от участия в уставных капиталах других организаций                 | 2112  | 7 077 482                | 36 705 178               |
|           | по посреднической деятельности   | 2113  | 3 369 110                | 3 562 022                |
| 6         | по прочей деятельности   | 2114  | 3 204 611                | 2 901 317                |
|           | <b>Себестоимость</b> продаж  | 2120  | ( 5 143 569 )            | ( 4 107 364 )            |
|           | в том числе проданных:   |       |                          |                          |
|           | по основной деятельности   | 2121  | ( 5 143 569 )            | ( 4 107 355 )            |
|           | из них:  |       |                          |                          |
|           | продукции собственного производства  | 21211 | -                        | -                        |
|           | товары, приобретенные для перепродажи  | 21212 | ( 5 143 569 )            | ( 4 104 132 )            |
|           | работы, услуги   | 21213 | -                        | ( 3 223 )                |
|           | расходы, связанные с участием в уставных капиталах других организаций          | 2122  | -                        | -                        |
| 6         | по посреднической деятельности   | 2123  | -                        | -                        |
|           | по прочей деятельности   | 2124  | -                        | ( 9 )                    |
|           | <b>Валовая прибыль (убыток)</b>  | 2100  | 13 921 934               | 43 384 832               |
|           | Вывозные таможенные пошлины  | 2201  | -                        | -                        |
| 6         | Коммерческие расходы   | 2210  | ( 246 706 )              | ( 440 699 )              |
| 6         | Управленческие расходы   | 2220  | ( 6 268 156 )            | ( 7 142 157 )            |
|           | <b>Прибыль (убыток) от продаж</b>  | 2200  | 7 407 072                | 35 801 976               |

| Пояснения | Наименование показателя  | код         | За январь - март 2018 г. | За январь - март 2017 г. |
|-----------|--|-------------|--------------------------|--------------------------|
|           | 1  | 2           | 3                        | 4                        |
|           | Доходы от участия в других организациях  | 2310        | -                        | -                        |
|           | Проценты к получению   | 2320        | 13 542 718               | 15 807 230               |
|           | Проценты к уплате  | 2330        | ( 7 732 703 )            | ( 9 915 543 )            |
|           | Прочие доходы  | 2340        | 1 707 608                | 219 376                  |
|           | Прочие расходы   | 2350        | ( 4 111 608 )            | ( 36 127 840 )           |
|           | <b>Прибыль (убыток) до налогообложения</b>   | <b>2300</b> | <b>10 813 087</b>        | <b>5 785 199</b>         |
|           | Текущий налог на прибыль   | 2410        | 1 285 142                | 5 346 012                |
|           | в том числе постоянные налоговые обязательства (активы)                                | 2421        | 362 586                  | 637 196                  |
|           | Изменения отложенных налоговых обязательств  | 2430        | ( 14 827 )               | ( 25 332 )               |
|           | Изменения отложенных налоговых активов   | 2450        | ( 2 380 022 )            | 226 120                  |
|           | Прочее   | 2460        | 22 635                   | ( 1 344 )                |
|           | Перераспределение налога на прибыль внутри консолидированной группы налогоплательщиков | 2465        | ( 1 306 385 )            | ( 5 363 097 )            |
|           | <b>Чистая прибыль (убыток)</b>   | <b>2400</b> | <b>8 419 630</b>         | <b>5 967 558</b>         |
|           | Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток)  | 2510        | -                        | -                        |
|           | Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода          | 2520        | -                        | -                        |
|           | <b>Совокупный финансовый результат периода</b>   | <b>2500</b> | <b>8 419 630</b>         | <b>5 967 558</b>         |
|           | <b>СПРАВОЧНО</b>   | <b>2900</b> |                          |                          |
|           | Базовая прибыль (убыток) на акцию (руб.)   |             | -                        | -                        |
|           | Разводненная прибыль (убыток) на акцию (руб.)  | 2910        | -                        | -                        |

Руководитель

(подпись)

Главный бухгалтер

(подпись)



/А.К. Матыцын/

(расшифровка подписи)

/В.А. Верхов/

(расшифровка подписи)

"16" апреля 2018 г.

## **ПРИЛОЖЕНИЕ №3**



**ПАО «ЛУКОЙЛ»**

**КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ**

**31 декабря 2017 г.**



# Аудиторское заключение независимых аудиторов

## Акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»

### Мнение

Мы провели аудит консолидированной финансовой отчетности ПАО «ЛУКОЙЛ» (далее – «Компания») и его дочерних организаций (далее – «Группа»), состоящей из консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2017 года, консолидированных отчетов о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе, изменениях в капитале и движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, а также примечаний, состоящих из основных положений учетной политики и прочей пояснительной информации.

По нашему мнению, прилагаемая консолидированная финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных аспектах консолидированное финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2017 года, а также ее консолидированные финансовые результаты и консолидированное движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

### Основание для выражения мнения

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наша ответственность в соответствии с этими стандартами описана далее в разделе «*Ответственность аудиторов за аудит консолидированной финансовой отчетности*» нашего заключения. Мы независимы по отношению к Группе в соответствии с требованиями независимости, применимыми к нашему аудиту консолидированной финансовой отчетности в Российской Федерации, и Кодексом этики профессиональных бухгалтеров Совета по международным стандартам этики для бухгалтеров (Кодекс СМСЭБ), и мы выполнили наши прочие этические обязанности в соответствии с требованиями, применимыми в Российской Федерации, и Кодексом СМСЭБ. Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

Аудлируемое лицо: Публичное акционерное общество «Нефтяная компания «ЛУКОЙЛ».

Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц за № 1027700035769.

Москва, Россия

Независимый аудитор: АО «КПМГ» – компания, зарегистрированная в соответствии с законодательством Российской Федерации, член сети независимых фирм КПМГ, входящих в ассоциацию KPMG International Cooperative («KPMG International»), зарегистрированную по законодательству Швейцарии.

Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц за № 1027700125628.

Член Саморегулируемой организации аудиторов «Российский Союз аудиторов» (Ассоциация). Основной регистрационный номер записи в реестре аудиторов и аудиторских организаций 11603053203.

## Ключевые вопросы аудита

Ключевые вопросы аудита – это вопросы, которые, согласно нашему профессиональному суждению, являлись наиболее значимыми для нашего аудита консолидированной финансовой отчетности за текущий период. Эти вопросы были рассмотрены в контексте нашего аудита консолидированной финансовой отчетности в целом и при формировании нашего мнения об этой отчетности, и мы не выражаем отдельного мнения по этим вопросам.

### Возмещаемость основных средств в сегменте «Разведка и добыча»

См. примечание 12 к консолидированной финансовой отчетности.

| Ключевой вопрос аудита  | Аудиторские процедуры в отношении ключевого вопроса аудита   |
|---|--|
| В связи с продолжающейся волатильностью цен на нефть существует риск невозмещаемости балансовой стоимости основных средств компаний Группы в сегменте «Разведка и добыча». Данные основные средства являются существенными по состоянию на 31 декабря 2017 года. В связи с неотъемлемой неопределенностью, присущей процессам прогнозирования и дисконтирования будущих денежных потоков, являющихся основой для оценки возмещаемости, данный вопрос представляет собой одну из ключевых областей, связанных с профессиональным суждением, и является одним из наиболее значимых для нашего аудита. | <p>Наши аудиторские процедуры в данной области включали тестирование процедур по бюджетированию на групповом уровне, на которых основывается процесс прогнозирования, а также тестирование принципов построения и методологии, используемой в моделях дисконтированных денежных потоков.</p> <p>Мы привлекли наших специалистов по оценке к проведению анализа допущений и методологии, используемых Группой. Мы оценили макроэкономические допущения, используемые руководством, которые включают краткосрочные и долгосрочные прогнозы цен на сырьевые товары, ставки инфляции и ставки дисконтирования. Мы сравнили краткосрочные цены, используемые руководством, которые предполагают существенное профессиональное суждение, с рыночной форвардной кривой. Мы также сравнили кратко- и долгосрочные допущения с данными, опубликованными брокерами, экономистами, консультантами и признанными отраслевыми экспертами, представляющими собой диапазон необходимой информации из внешних источников. Мы также провели анализ чувствительности оценки обесценения к изменению основных допущений, связанных с неотъемлемыми рисками, присущими оценке основных средств в сегменте «Разведка и добыча».</p> |

**Оценка запасов и ресурсов нефти и газа**

См. примечание 4 к консолидированной финансовой отчетности.

| Ключевой вопрос аудита   | Аудиторские процедуры в отношении ключевого вопроса аудита   |
|--|--|
| Оценка запасов и ресурсов нефти и газа оказывает существенное влияние на финансовую отчетность, в частности, на тестирование на предмет обесценения и на определение износа, истощения и амортизации. Основной риск заключается в оценке руководством будущих денежных потоков, используемых для прогнозирования возмещаемой стоимости основных средств, как описано выше. | <p>Наши аудиторские процедуры в данной области включали оценку компетентности, способностей и объективности инженеров-нефтяников, чтобы убедиться в их достаточной квалификации для проведения оценки объемов. По объемным изменениям, оказывающим существенное влияние на консолидированную финансовую отчетность, мы сверили данные объемы с вступительными данными и документацией, а также мы оценили предпосылки, используемые для оценки запасов и ресурсов на соответствие применяемым правилам.</p> <p>Мы проверили, что объемы запасов и ресурсов были соответствующим образом включены в оценку обесценения, как описано выше, и в учет износа, истощения и амортизации.</p> |

**Прочая информация**

Руководство несет ответственность за прочую информацию. Прочая информация включает Анализ руководством Компании финансового состояния и результатов деятельности, но не включает консолидированную финансовую отчетность и наше аудиторское заключение о ней, который мы получили до даты настоящего аудиторского заключения, и Годовой отчет, который, предположительно, будет нам предоставлен после этой даты.

Наше мнение о консолидированной финансовой отчетности не распространяется на прочую информацию, и мы не предоставляем и не будем предоставлять вывода с обеспечением уверенности в какой-либо форме в отношении данной информации.

В связи с проведением нами аудита консолидированной финансовой отчетности наша обязанность заключается в ознакомлении с прочей информацией и рассмотрении при этом вопроса, имеются ли существенные несоответствия между прочей информацией и консолидированной финансовой отчетностью или нашими знаниями, полученными в ходе аудита, и не содержит ли прочая информация иных возможных существенных искажений.

Если на основании проведенной нами работы в отношении прочей информации, которую мы получили до даты настоящего аудиторского заключения, мы приходим к выводу о том, что такая прочая информация содержит существенное искажение,



мы обязаны сообщить об этом факте. Мы не выявили никаких фактов, которые необходимо отразить в нашем заключении.

#### Ответственность руководства и лиц, отвечающих за корпоративное управление, за консолидированную финансовую отчетность

Руководство несет ответственность за подготовку и достоверное представление указанной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с МСФО и за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для подготовки консолидированной финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

При подготовке консолидированной финансовой отчетности руководство несет ответственность за оценку способности Группы продолжать непрерывно свою деятельность, за раскрытие в соответствующих случаях сведений, относящихся к непрерывности деятельности, и за составление отчетности на основе допущения о непрерывности деятельности, за исключением случаев, когда руководство намеревается ликвидировать Группу, прекратить ее деятельность или когда у него отсутствует какая-либо иная реальная альтернатива, кроме ликвидации или прекращения деятельности.

Лица, отвечающие за корпоративное управление, несут ответственность за надзор за подготовкой консолидированной финансовой отчетности Группы.

#### Ответственность аудиторов за аудит консолидированной финансовой отчетности

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что консолидированная финансовая отчетность не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в выпуске аудиторского заключения, содержащего наше мнение. Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с Международными стандартами аудита, всегда выявляет существенные искажения при их наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что в отдельности или в совокупности они могут повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой консолидированной финансовой отчетности.

В рамках аудита, проводимого в соответствии с Международными стандартами аудита, мы применяем профессиональное суждение и сохраняем профессиональный скептицизм на протяжении всего аудита. Кроме того, мы выполняем следующее:

- выявляем и оцениваем риски существенного искажения консолидированной финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибки, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог,



умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;

- получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля Группы;
- оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики и обоснованность бухгалтерских оценок и соответствующего раскрытия информации, подготовленного руководством;
- делаем вывод о правомерности применения руководством допущения о непрерывности деятельности, а на основании полученных аудиторских доказательств – вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, в результате которых могут возникнуть значительные сомнения в способности Группы продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском заключении к соответствующему раскрытию информации в консолидированной финансовой отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского заключения. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что Группа утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;
- проводим оценку представления консолидированной финансовой отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли консолидированная финансовая отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление;
- получаем достаточные надлежащие аудиторские доказательства, относящиеся к финансовой информации организаций или деятельности внутри Группы, чтобы выразить мнение о консолидированной финансовой отчетности. Мы отвечаем за руководство, контроль и проведение аудита Группы. Мы остаемся полностью ответственными за наше аудиторское мнение.

Мы осуществляем информационное взаимодействие с лицами, отвечающими за корпоративное управление, доводя до их сведения, помимо прочего, информацию о запланированном объеме и сроках аудита, а также о существенных замечаниях по результатам аудита, в том числе о значительных недостатках системы внутреннего контроля, которые мы выявляем в процессе аудита.

Мы также предоставляем лицам, отвечающим за корпоративное управление, заявление о том, что мы соблюдали все соответствующие этические требования в отношении независимости и информировали этих лиц обо всех взаимоотношениях и прочих вопросах, которые можно обоснованно считать оказывающими влияние на независимость аудиторов, а в необходимых случаях – о соответствующих мерах предосторожности.

Из тех вопросов, которые мы довели до сведения лиц, отвечающих за корпоративное управление, мы определяем вопросы, которые были наиболее значимыми для аудита консолидированной финансовой отчетности за текущий период и, следовательно, являются ключевыми вопросами аудита. Мы описываем эти вопросы

в нашем аудиторском заключении, кроме случаев, когда публичное раскрытие информации об этих вопросах запрещено законом или нормативным актом или когда в крайне редких случаях мы приходим к выводу о том, что информация о каком-либо вопросе не должна быть сообщена в нашем заключении, так как можно обоснованно предположить, что отрицательные последствия сообщения такой информации превысят общественно значимую пользу от ее сообщения.

Руководитель задания, по результатам которого выпущено настоящее аудиторское заключение независимых аудиторов:



А.И. Усов

Акционерное общество «КПМГ»

Москва, Россия

20 марта 2018 года

ПАО «ЛУКОЙЛ»

Консолидированный отчет о финансовом положении  
(в миллионах российских рублей)

|  | Примечание | 31 декабря 2017  | 31 декабря 2016  |
|--|------------|------------------|------------------|
| <b>Активы</b>  |            |                  |                  |
| <b>Оборотные активы</b>  |            |                  |                  |
| Денежные средства и их эквиваленты                                       | 6          | 330 390          | 261 367          |
| Дебиторская задолженность за минусом резерва по сомнительным долгам      | 7          | 418 272          | 360 897          |
| Прочие краткосрочные финансовые активы                                   |            | 19 561           | 16 934           |
| Запасы   | 8          | 398 186          | 404 284          |
| Дебиторская задолженность по налогам                                     | 9          | 87 338           | 93 675           |
| Прочие оборотные активы  | 10         | 54 367           | 83 175           |
| Активы для продажи   | 15         | -                | 35 309           |
| <b>Итого оборотные активы</b>  |            | <b>1 308 114</b> | <b>1 255 641</b> |
| Основные средства  | 12         | 3 575 165        | 3 391 366        |
| Инвестиции в зависимые и совместные предприятия                          | 11         | 164 286          | 162 405          |
| Прочие долгосрочные финансовые активы                                    | 13         | 79 717           | 101 812          |
| Активы по отложенному налогу на прибыль                                  | 27         | 25 128           | 29 079           |
| Гудвил и прочие нематериальные активы                                    | 14         | 41 304           | 43 134           |
| Прочие внеоборотные активы   |            | 32 501           | 31 236           |
| <b>Итого внеоборотные активы</b>   |            | <b>3 918 101</b> | <b>3 759 032</b> |
| <b>Итого активы</b>  |            | <b>5 226 215</b> | <b>5 014 673</b> |
| <b>Обязательства и капитал</b>   |            |                  |                  |
| <b>Краткосрочные обязательства</b>                                       |            |                  |                  |
| Кредиторская задолженность   | 16         | 559 977          | 550 247          |
| Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочной задолженности | 17         | 128 713          | 58 429           |
| Обязательства по налогам   | 19         | 118 484          | 94 955           |
| Оценочные обязательства  | 21, 22     | 58 253           | 26 015           |
| Прочие краткосрочные обязательства                                       | 20         | 93 420           | 97 110           |
| Обязательства, относящиеся к активам для продажи                         | 15         | -                | 3 930            |
| <b>Итого краткосрочные обязательства</b>                                 |            | <b>958 847</b>   | <b>830 686</b>   |
| Долгосрочная задолженность по кредитам и займам                          | 18         | 487 647          | 640 161          |
| Обязательства по отложенному налогу на прибыль                           | 27         | 237 980          | 239 811          |
| Оценочные обязательства  | 21, 22     | 47 962           | 69 944           |
| Прочие долгосрочные обязательства  |            | 3 380            | 6 407            |
| <b>Итого долгосрочные обязательства</b>                                  |            | <b>776 969</b>   | <b>956 323</b>   |
| <b>Итого обязательства</b>   |            | <b>1 735 816</b> | <b>1 787 009</b> |
| <b>Капитал</b>   |            |                  |                  |
| Уставный капитал   | 23         | 1 151            | 1 151            |
| Собственные акции, выкупленные у акционеров                              |            | (251 089)        | (241 615)        |
| Добавочный капитал   |            | 129 641          | 129 514          |
| Прочие резервы   |            | 27 090           | 28 975           |
| Нераспределенная прибыль   |            | 3 576 158        | 3 302 855        |
| <b>Итого акционерный капитал, относящийся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»</b>  |            | <b>3 482 951</b> | <b>3 220 880</b> |
| Неконтролирующая доля  |            | 7 448            | 6 784            |
| <b>Итого капитал</b>   |            | <b>3 490 399</b> | <b>3 227 664</b> |
| <b>Итого обязательства и капитал</b>                                     |            | <b>5 226 215</b> | <b>5 014 673</b> |

Президент ПАО «ЛУКОЙЛ»  
Алекперов В.Ю.



Главный бухгалтер ПАО «ЛУКОЙЛ»  
Верхов В.А.



**ПАО «ЛУКОЙЛ»**

**Консолидированный отчет о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе  
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)**

|  | Примечание | 2017             | 2016            |
|--|------------|------------------|-----------------|
| <b>Выручка</b>   |            |                  |                 |
| Выручка от реализации (включая акцизы и экспортные пошлины)  | 32         | 5 936 705        | 5 227 045       |
| <b>Затраты и прочие расходы</b>  |            |                  |                 |
| Операционные расходы   |            | (456 765)        | (456 433)       |
| Стоимость приобретенных нефти, газа и продуктов их переработки   |            | (3 129 864)      | (2 609 764)     |
| Транспортные расходы   |            | (272 792)        | (299 017)       |
| Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы   |            | (165 331)        | (196 156)       |
| Износ и амортизация  |            | (325 054)        | (311 588)       |
| Налоги (кроме налога на прибыль)   |            | (606 510)        | (443 338)       |
| Акцизы и экспортные пошлины  |            | (461 525)        | (483 313)       |
| Затраты на геолого-разведочные работы  |            | (12 348)         | (8 293)         |
| <b>Операционная прибыль</b>  |            | <b>506 516</b>   | <b>419 143</b>  |
| Финансовые доходы  | 25         | 15 151           | 14 756          |
| Финансовые расходы   | 25         | (27 331)         | (47 030)        |
| Доля в прибыли компаний, учитываемых по методу долевого участия  | 11         | 16 864           | 7 967           |
| Убыток по курсовым разницам  |            | (19 948)         | (111 976)       |
| Прочие доходы (расходы)  | 26         | 32 932           | (10 345)        |
| <b>Прибыль до налога на прибыль</b>  |            | <b>524 184</b>   | <b>272 515</b>  |
| Текущий налог на прибыль   |            | (99 976)         | (58 170)        |
| Отложенный налог на прибыль  |            | (3 786)          | (6 703)         |
| <b>Итого расход по налогу на прибыль</b>   | 27         | <b>(103 762)</b> | <b>(64 873)</b> |
| <b>Чистая прибыль</b>  |            | <b>420 422</b>   | <b>207 642</b>  |
| Чистая прибыль, относящаяся к неконтролирующим долям   |            | (1 617)          | (848)           |
| <b>Чистая прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»</b>   |            | <b>418 805</b>   | <b>206 794</b>  |
| <b>Прочий совокупный доход (расход), за вычетом налога на прибыль</b>  |            |                  |                 |
| <i>Статьи, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибылей и убытков:</i>                         |            |                  |                 |
| Курсовые разницы от пересчета зарубежных операций  |            | 2 626            | (74 175)        |
| Изменение справедливой стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи                                     |            | (2 180)          | -               |
| <i>Статьи, не подлежащие впоследствии реклассификации в состав прибылей и убытков:</i>                                 |            |                  |                 |
| Переоценка чистого обязательства / актива пенсионного плана с установленными выплатами                                 | 22         | (2 325)          | (925)           |
| <b>Прочий совокупный расход</b>  |            | <b>(1 879)</b>   | <b>(75 100)</b> |
| <b>Общий совокупный доход</b>  |            | <b>418 543</b>   | <b>132 542</b>  |
| Общий совокупный доход, относящийся к неконтролирующим долям   |            | (1 650)          | (871)           |
| <b>Общий совокупный доход, относящийся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»</b>   |            | <b>416 893</b>   | <b>131 671</b>  |
| Базовая и разведенная прибыль на одну обыкновенную акцию, относящаяся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ» (в российских рублях): | 23         | 589,14           | 290,06          |

**ПАО «ЛУКОЙЛ»**  
**Консолидированный отчет об изменениях в капитале**  
**(в миллионах российских рублей)**

|  | Уставный капитал | Собственные акции, выкупленные у акционеров | Добавочный капитал | Прочие резервы  | Нераспределенная прибыль | Итого акционерный капитал ПАО «ЛУКОЙЛ» | Неконтролирующая доля | Итого капитал    |
|--|------------------|---|--------------------|-----------------|--------------------------|--|-----------------------|------------------|
| <b>31 декабря 2016</b>                 | <b>1 151</b>     | <b>(241 615)</b>                            | <b>129 514</b>     | <b>28 975</b>   | <b>3 302 855</b>         | <b>3 220 880</b>                       | <b>6 784</b>          | <b>3 227 664</b> |
| Чистая прибыль                         | -                | -   | -                  | -               | 418 805                  | <b>418 805</b>                         | 1 617                 | <b>420 422</b>   |
| Прочий совокупный доход (расход)       | -                | -   | -                  | (1 885)         | (27)                     | <b>(1 912)</b>                         | 33                    | <b>(1 879)</b>   |
| <b>Общий совокупный доход (расход)</b> |                  |   |                    | <b>(1 885)</b>  | <b>418 778</b>           | <b>416 893</b>                         | <b>1 650</b>          | <b>418 543</b>   |
| Дивиденды по обыкновенным акциям       | -                | -   | -                  | -               | (145 475)                | <b>(145 475)</b>                       | -                     | <b>(145 475)</b> |
| Приобретение акций                     | -                | (9 474)                                     | -                  | -               | -                        | <b>(9 474)</b>                         | -                     | <b>(9 474)</b>   |
| Изменения в неконтролирующей доле      | -                | -   | 127                | -               | -                        | <b>127</b>                             | (986)                 | <b>(859)</b>     |
| <b>31 декабря 2017</b>                 | <b>1 151</b>     | <b>(251 089)</b>                            | <b>129 641</b>     | <b>27 090</b>   | <b>3 576 158</b>         | <b>3 482 951</b>                       | <b>7 448</b>          | <b>3 490 399</b> |
| <b>31 декабря 2015</b>                 | <b>1 151</b>     | <b>(241 615)</b>                            | <b>129 403</b>     | <b>104 150</b>  | <b>3 229 379</b>         | <b>3 222 468</b>                       | <b>8 906</b>          | <b>3 231 374</b> |
| Чистая прибыль                         | -                | -   | -                  | -               | 206 794                  | <b>206 794</b>                         | 848                   | <b>207 642</b>   |
| Прочий совокупный доход (расход)       | -                | -   | -                  | (75 123)        | -                        | <b>(75 123)</b>                        | 23                    | <b>(75 100)</b>  |
| <b>Общий совокупный доход (расход)</b> |                  |   |                    | <b>(75 123)</b> | <b>206 794</b>           | <b>131 671</b>                         | <b>871</b>            | <b>132 542</b>   |
| Дивиденды по обыкновенным акциям       | -                | -   | -                  | -               | (133 318)                | <b>(133 318)</b>                       | -                     | <b>(133 318)</b> |
| Изменения в неконтролирующей доле      | -                | -   | 111                | (52)            | -                        | <b>59</b>                              | (2 993)               | <b>(2 934)</b>   |
| <b>31 декабря 2016</b>                 | <b>1 151</b>     | <b>(241 615)</b>                            | <b>129 514</b>     | <b>28 975</b>   | <b>3 302 855</b>         | <b>3 220 880</b>                       | <b>6 784</b>          | <b>3 227 664</b> |

**ПАО «ЛУКОЙЛ»**  
**Консолидированный отчет о движении денежных средств**  
**(в миллионах российских рублей)**

|   | Примечание | 2017             | 2016             |
|---|------------|------------------|------------------|
| <b>Движение денежных средств от операционной деятельности</b>                                     |            |                  |                  |
| <b>Чистая прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»</b>                                      |            | <b>418 805</b>   | <b>206 794</b>   |
| Корректировки по неденежным статьям:  |            |                  |                  |
| Износ и амортизация   |            | 325 054          | 311 588          |
| Доля в прибыли компаний, учитываемых по методу долевого участия, за минусом полученных дивидендов |            | (7 401)          | (4 040)          |
| Списание затрат по сухим скважинам  |            | 9 445            | 1 986            |
| (Прибыль) убыток от выбытия и обесценения активов   |            | (39 351)         | 7 031            |
| Налог на прибыль  |            | 103 762          | 64 873           |
| Неденежный убыток по курсовым разницам  |            | 20 917           | 106 605          |
| Неденежные операции в инвестиционной деятельности   |            | 25               | (127)            |
| Финансовые доходы   |            | (15 151)         | (14 756)         |
| Финансовые расходы  |            | 27 331           | 47 030           |
| Резерв по сомнительным долгам   |            | 6 139            | 6 401            |
| Прочие, нетто   |            | 3 995            | 25 175           |
| Изменения в активах и обязательствах, относящихся к основной деятельности:                        |            |                  |                  |
| Дебиторская задолженность   |            | (84 055)         | 9 220            |
| Запасы  |            | (9 350)          | (133 754)        |
| Кредиторская задолженность  |            | 27 720           | 219 603          |
| Прочие налоги   |            | 21 538           | 24 984           |
| Прочие краткосрочные активы и обязательства   |            | 19 164           | (69 822)         |
| Платежи по налогу на прибыль  |            | (88 323)         | (71 578)         |
| Дивиденды полученные  |            | 7 907            | 4 385            |
| Проценты полученные   |            | 10 319           | 10 649           |
| <b>Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности</b>                          |            | <b>758 490</b>   | <b>752 247</b>   |
| <b>Движение денежных средств от инвестиционной деятельности</b>                                   |            |                  |                  |
| Приобретение лицензий   |            | (612)            | (2 549)          |
| Капитальные затраты   |            | (511 496)        | (497 130)        |
| Поступления от реализации основных средств  |            | 1 649            | 2 089            |
| Приобретение финансовых активов   |            | (5 926)          | (17 471)         |
| Поступления от реализации финансовых активов  |            | 12 309           | 13 283           |
| Реализация дочерних компаний, без учета выбывших денежных средств                                 |            | 80 939           | 907              |
| Реализация долей в зависимых компаниях  |            | 957              | 4 940            |
| Приобретение дочерних компаний, без учета приобретенных денежных средств                          |            | (7 391)          | -                |
| Приобретение долей в зависимых компаниях  |            | (3 715)          | (4 412)          |
| <b>Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности</b>                     |            | <b>(433 286)</b> | <b>(500 343)</b> |
| <b>Движение денежных средств от финансовой деятельности</b>                                       |            |                  |                  |
| Поступление краткосрочных кредитов и займов   |            | 9 526            | 12 449           |
| Погашение краткосрочных кредитов и займов   |            | (7 575)          | (23 309)         |
| Поступление долгосрочных кредитов и займов  |            | 68 049           | 188 684          |
| Погашение долгосрочных кредитов и займов  |            | (127 606)        | (189 592)        |
| Проценты уплаченные   |            | (38 872)         | (49 695)         |
| Дивиденды, выплаченные по акциям Компании   |            | (138 810)        | (127 345)        |
| Дивиденды, выплаченные держателям неконтролирующих долей  |            | (2 689)          | (3 383)          |
| Финансирование, полученное от держателей неконтролирующих долей                                   |            | 31               | 342              |
| Приобретение акций Компании   |            | (9 474)          | -                |
| Продажа неконтролирующих долей  |            | 30               | -                |
| Приобретение неконтролирующих долей   |            | (5)              | (1 285)          |
| <b>Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности</b>                         |            | <b>(247 395)</b> | <b>(193 134)</b> |
| Влияние изменений валютных курсов на величину денежных средств и их эквивалентов                  |            | (8 786)          | (54 663)         |
| Изменение денежных средств, относящихся к активам для продажи                                     | 15         | -                | (3)              |
| <b>Чистое увеличение денежных средств и их эквивалентов</b>                                       |            | <b>69 023</b>    | <b>4 104</b>     |
| Денежные средства и их эквиваленты на начало года   |            | 261 367          | 257 263          |
| <b>Денежные средства и их эквиваленты на конец года</b>   | 6          | <b>330 390</b>   | <b>261 367</b>   |

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

## **Примечание 1. Общие сведения**

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.

### ***Условия хозяйственной и экономической деятельности***

Данная консолидированная финансовая отчетность отражает оценку руководством Компании возможного влияния существующих условий хозяйствования в странах, в которых Группа осуществляет свои операции, на результаты ее деятельности и ее финансовое положение. Фактическое влияние будущих условий хозяйствования может отличаться от оценок, которые дало им руководство.

## **Примечание 2. Основа подготовки отчетности**

### ***Заявление о соответствии***

Данная консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее – МСФО).

Настоящая консолидированная финансовая отчетность была подготовлена в соответствии с принципом оценки по первоначальной стоимости, за исключением отдельных активов и обязательств, отраженных по справедливой стоимости.

Консолидированная финансовая отчетность была утверждена к выпуску Президентом Компании 20 марта 2018 г.

### ***Функциональная валюта и валюта представления отчетности***

Функциональной валютой каждой консолидируемой компании Группы является валюта основной экономической среды, в которой эта компания осуществляет свою деятельность. Руководство Группы проанализировало факторы, влияющие на определение функциональной валюты, и определило функциональную валюту для каждой компании Группы. Для большинства из них такой валютой является национальная валюта. Функциональной валютой Компании является российский рубль.

## **Примечание 2. Основа подготовки отчетности (продолжение)**

Валютой представления отчетности Группы является российский рубль. Финансовая информация, представленная в российских рублях, была округлена до ближайшего миллиона, если не указано иное.

Для компаний Группы, функциональная валюта которых отличается от валюты представления отчетности Группы, активы и обязательства пересчитываются по курсу, действующему на конец отчетного периода, данные о доходах и расходах – по курсам, приближенным к фактическим курсам, действовавшим на дату совершения операций. Курсовые разницы, возникшие в результате такого пересчета, отражаются в составе прочего совокупного дохода.

## **Примечание 3. Основные принципы учетной политики**

### ***Принципы консолидации***

В настоящую консолидированную финансовую отчетность включены данные о финансовом положении и результатах деятельности Компании, а также контролируемых ею дочерних компаний. Компания обладает контролем над другой компанией в том случае, если она подвергается рискам, связанным с переменным доходом от участия в этой компании, или имеет право на получение такого дохода, а также возможность влиять на доход при помощи осуществления своих полномочий в отношении данной компании.

Инвестиции в компании, на операционную и финансовую деятельность которых Группа оказывает значительное влияние (подразумевающее владение от 20 до 50%), но которые не контролирует, учитываются по методу долевого участия. К таким инвестициям относятся доли Группы в зависимых компаниях и совместных предприятиях, а также вложения в компании, где Группа имеет большинство голосов, но не осуществляет контроль. Зависимыми являются те компании, в которых Группа имеет значительное влияние, однако не имеет контроля или совместного контроля над финансовыми и операционными решениями. Совместное предприятие – это вид совместной деятельности, в которой Группа имеет совместный контроль над финансовыми или операционными решениями, посредством которого имеет права на чистые активы в совместной деятельности.

Доля в зависимых компаниях и совместных предприятиях первоначально признается по стоимости приобретения, которая увеличивается на сумму непосредственно относящихся к сделке затрат. Консолидированная финансовая отчетность включает долю Группы в прибылях и убытках и прочем совокупном доходе в компаниях, учитываемых по методу долевого участия, после поправок для сопоставления с учетной политикой Группы с момента приобретения значительного влияния или совместного контроля до момента его прекращения. Когда доля Группы в убытках превышает стоимость вложения в компанию, учитываемую по методу долевого участия, балансовая стоимость инвестиций, включая долгосрочные инвестиции, уменьшается до нуля, а дополнительные убытки признаются только в той мере, в какой Группа приняла на себя обязательство или совершила платежи от имени этой компании.

Доля Группы в совместных операциях отражается в консолидированной финансовой отчетности пропорционально ее доле в активах, обязательствах, доходах и расходах. Совместная операция – это вид совместной деятельности, который предполагает наличие у сторон, обладающих совместным контролем над финансовыми или операционными решениями, прав на активы и ответственности по обязательствам, связанным с данной деятельностью.

Прочие инвестиции классифицируются как удерживаемые до погашения либо как имеющиеся в наличии для продажи.



### **Примечание 3. Основные принципы учетной политики (продолжение)**

#### ***Сделки по объединению бизнеса***

Для каждой сделки по объединению бизнеса на дату приобретения Группа оценивает гудвил следующим образом:

- справедливая стоимость переданного возмещения; плюс
- сумма признанной неконтролирующей доли в приобретаемой компании; плюс
- справедливая стоимость уже имеющейся доли в капитале приобретенной компании, если сделка по объединению бизнеса осуществлялась поэтапно; минус
- нетто-величина признанных сумм (как правило, справедливая стоимость) идентифицируемых приобретенных активов за вычетом принятых обязательств.

Если эта разница является отрицательной величиной, то доход от выгодного приобретения сразу признается в составе прибыли или убытка за период. В состав переданного возмещения не включаются суммы, относящиеся к урегулированию предыдущих сделок. Такие суммы в общем случае признаются в составе прибыли или убытка за период.

Любое условное возмещение признается по справедливой стоимости на дату приобретения. Если условное возмещение классифицируется как часть капитала, то его величина впоследствии не переоценивается, а его выплата также отражается как изменение капитала. В противном случае изменения справедливой стоимости условного возмещения признаются в составе прибыли или убытка за период.

#### ***Неконтролирующие доли***

Неконтролирующая доля оценивается как пропорциональная часть справедливой стоимости идентифицируемых чистых активов приобретаемой компании на дату приобретения.

Изменения доли Группы в дочерней компании, не приводящие к потере контроля, учитываются как изменение капитала.

#### ***Операции, исключаемые (элиминируемые) при консолидации***

При подготовке консолидированной финансовой отчетности все внутригрупповые остатки и операции, а также нереализованные доходы и расходы от внутригрупповых операций элиминируются. Нереализованная прибыль по операциям с компаниями, учитываемыми по методу долевого участия, исключается за счет уменьшения стоимости инвестиции в пределах доли участия Группы в соответствующей компании. Нереализованные убытки элиминируются в том же порядке, что и нереализованная прибыль, но лишь до той степени, пока они не являются свидетельством обесценения.

#### ***Иностранная валюта***

##### ***Операции в иностранной валюте***

Операции в иностранной валюте пересчитываются в соответствующие функциональные валюты компаний Группы по курсам на дату совершения этих операций. Монетарные активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте, пересчитываются в функциональную валюту по обменному курсу, действующему на эту дату.

### Примечание 3. Основные принципы учетной политики (продолжение)

Положительная или отрицательная курсовая разница по монетарным статьям представляет собой разницу между амортизированной стоимостью соответствующей статьи в функциональной валюте на начало отчетного периода, скорректированной на проценты, начисленные по эффективной ставке процента, и платежи за отчетный период, и амортизированной стоимостью этой статьи в иностранной валюте, пересчитанной по обменному курсу на конец отчетного периода. Немонетарные активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте и оцениваемые по справедливой стоимости, пересчитываются в функциональную валюту по курсу на дату определения справедливой стоимости. Немонетарные статьи, которые оцениваются исходя из первоначальной стоимости в иностранной валюте, пересчитываются по курсу на дату совершения операции. Курсовые разницы, возникающие при пересчете, признаются в составе прибыли или убытка за период, за исключением разниц, которые возникают при пересчете долевых инструментов, классифицированных в категорию имеющихся в наличии для продажи финансовых активов, которые признаются в составе прочего совокупного дохода.

#### *Зарубежные операции*

Активы и обязательства зарубежных компаний, включая гудвил и суммы корректировок до справедливой стоимости при приобретении, пересчитываются в валюту представления отчетности по курсам на отчетную дату. Доходы и расходы зарубежных компаний пересчитываются в валюту предоставления отчетности по курсу на дату совершения соответствующих операций. Курсовые разницы признаются в составе прочего совокупного дохода и отражаются как часть капитала по статье резерва накопленных курсовых разниц при пересчете из других валют. Однако если зарубежная компания не является 100%-ным дочерним предприятием Группы, то часть этих курсовых разниц относится в соответствующей пропорции на неконтролирующую долю. При выбытии зарубежной компании, в результате которого Группа утрачивает контроль, значительное влияние или совместный контроль, соответствующая сумма, отраженная в резерве накопленных курсовых разниц при пересчете из других валют, реклассифицируется в состав прибыли или убытка за период как часть прибыли или убытка от выбытия данной компании. В случае, когда Группа отчуждает лишь часть своей инвестиции в зарубежную компанию, являющуюся дочерним обществом, сохранив при этом контроль над ней, часть резерва накопленных курсовых разниц при пересчете из другой валюты перераспределяется на неконтролирующую долю в соответствующей пропорции. Когда Группа отчуждает лишь часть своей инвестиции в ассоциированное или совместное предприятие, находящееся за рубежом, и сохраняет при этом значительное влияние или совместный контроль, соответствующая пропорциональная часть резерва накопленных курсовых разниц реклассифицируется в состав прибыли или убытка за период. В случае, когда Группа не ожидает и не планирует в ближайшем будущем осуществить расчеты по монетарной статье, подлежащей получению или выплате зарубежной компании, положительные и отрицательные курсовые разницы, возникающие в отношении такой статьи, формируют часть чистой инвестиции в зарубежную компанию. Соответственно, они признаются в составе прочего совокупного дохода и представляются как часть капитала по статье резерва накопленных курсовых разниц при пересчете из других валют.

#### **Выручка**

Выручка признается на момент перехода к покупателю прав собственности на продукцию, когда риски и выгоды владения принимаются покупателем, а цена является фиксированной или может быть определена. Выручка включает акциз на продажу нефтепродуктов и экспортные пошлины на нефть и нефтепродукты.

Выручка от добычи нефти и природного газа, в которой Группа имеет долю с другими производителями, признается на основе доли Группы и условий соответствующих договоров о разделе продукции.

### Примечание 3. Основные принципы учетной политики (продолжение)

Выручка от торговых операций, осуществляемых в неденежной форме, признается по справедливой стоимости реализованных нефти и нефтепродуктов.

#### *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.

#### *Финансовые активы*

Группа классифицирует непроизводные финансовые активы по следующим категориям: финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка; финансовые активы, удерживаемые до погашения; займы и дебиторская задолженность, а также финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи.

Группа определяет финансовые активы в категорию инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка, в тех случаях, когда она управляет такими инвестициями и принимает решения об их покупке или продаже исходя из их справедливой стоимости в соответствии с задокументированной стратегией управления рисками или инвестиционной стратегией. Затраты, непосредственно относящиеся к сделке, признаются в составе прибыли или убытка за период в момент возникновения.

Финансовые активы, которые Группа имеет намерение и возможность удерживать до срока их погашения, первоначально признаются по справедливой стоимости, которая увеличивается на сумму непосредственно относящихся к сделке затрат. Впоследствии эти активы оцениваются по амортизированной стоимости, рассчитываемой методом эффективной ставки процента, за вычетом убытков от их обесценения.

Займы и дебиторская задолженность первоначально признаются по справедливой стоимости, которая увеличивается на сумму непосредственно относящихся к сделке затрат. После первоначального признания займы и дебиторская задолженность оцениваются по амортизированной стоимости, которая рассчитывается с использованием метода эффективной ставки процента, за вычетом убытков от их обесценения. Резерв по сомнительным долгам начисляется с учетом степени вероятности погашения дебиторской задолженности.

Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, включают в себя активы, которые не были классифицированы ни в одну из вышеперечисленных категорий, а также финансовые активы, специально приобретенные для продажи. При первоначальном признании такие активы оцениваются по справедливой стоимости, которая увеличивается на сумму непосредственно относящихся к сделке затрат. После первоначального признания они оцениваются по справедливой стоимости, изменения которой, отличные от убытков от обесценения и курсовых разниц по долговым инструментам, имеющимся в наличии для продажи, признаются в составе прочего совокупного дохода в составе капитала. В момент прекращения признания финансового актива накопленная в составе капитала сумма прибыли или убытка реклассифицируется в состав прибыли или убытка за период.

Группа первоначально признает займы и дебиторскую задолженность, а также выпущенные долговые ценные бумаги на дату их выдачи (возникновения) или выпуска. Первоначальное признание всех прочих финансовых активов осуществляется на дату заключения сделки, в результате которой Группа становится стороной договора.

### **Примечание 3. Основные принципы учетной политики (продолжение)**

Группа прекращает признание финансового актива в тот момент, когда истекает срок действия договорных прав на потоки денежных средств от этого финансового актива, либо когда Группа передает свои права на получение предусмотренных договором потоков денежных средств по этому финансовому активу в результате сделки, в которой другая сторона получает практически все риски и выгоды, связанные с владением этим финансовым активом. Любое участие в переданном финансовом активе, возникшее или оставшееся у Группы, признается в качестве отдельного актива или обязательства.

#### ***Непроизводные финансовые обязательства***

Группа классифицирует непроизводные финансовые обязательства в категорию прочих финансовых обязательств. Такие финансовые обязательства при первоначальном признании оцениваются по справедливой стоимости за вычетом непосредственно относящихся к сделке затрат. После первоначального признания эти финансовые обязательства оцениваются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной ставки процента. К прочим финансовым обязательствам относятся кредиты и займы, банковские овердрафты, торговая и прочая кредиторская задолженность.

Группа прекращает признание финансового обязательства в тот момент, когда исполняются или аннулируются ее обязанности по соответствующему договору или истекает срок его действия.

#### ***Производные финансовые инструменты***

Использование Группой производных финансовых инструментов ограничено участием в определенных торговых сделках с нефтью и 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 ведет учет производных финансовых инструментов как не предназначенных для операций хеджирования и по этой причине не использует специальный метод учета операций хеджирования. Группа учитывает данные операции по справедливой стоимости. Реализованные и нереализованные прибыли или убытки отражаются свернуто в составе прибыли или убытка. Нереализованные прибыли и убытки отражаются как актив или обязательство в консолидированном отчете о финансовом положении.

#### ***Запасы***

Запасы отражаются по наименьшей из двух величин: первоначальной стоимости или чистой стоимости продажи. Первоначальная стоимость запасов включает затраты на их приобретение, производство или переработку, а также прочие затраты на доставку. В стоимость запасов собственного производства также включается соответствующая доля производственных накладных расходов. Чистая цена продажи представляет собой предполагаемую цену продажи запасов в ходе обычной деятельности предприятия, за вычетом расчетных затрат на завершение производства запасов и на их продажу.

Списание готовой продукции отражается с использованием метода ФИФО («первое поступление – первый отпуск»), списание прочих категорий запасов – с использованием метода средневзвешенной стоимости.

### Примечание 3. Основные принципы учетной политики (продолжение)

#### *Основные средства*

Объекты основных средств учитываются по первоначальной стоимости за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения. Стоимость основных средств наиболее существенных дочерних обществ была определена на основании их справедливой стоимости по состоянию на 1 января 2014 г. – дату перехода Группы на МСФО.

При учете затрат, связанных с разведкой и оценкой, Группа применяет метод результативных затрат. В соответствии с ним все затраты, связанные с деятельностью по разведке и оценке, капитализируются и учитываются в размере фактических расходов за вычетом обесценения, если таковое было, в качестве объектов незавершенного строительства до момента обнаружения запасов нефти и газа с коммерческой целесообразностью извлечения или принятия решения об их отсутствии в ходе осуществления программы бурения. Если техническая осуществимость и коммерческая целесообразность добычи минеральных ресурсов подтверждены, то активы, связанные с разведкой и оценкой, подлежат реклассификации в основные средства. Перед реклассификацией эти активы должны быть протестированы на обесценение, а выявленный при этом убыток от обесценения – списан на финансовый результат. При установлении факта безуспешной разведочной и оценочной деятельности соответствующие активы, связанные с разведкой и оценкой, подлежат списанию 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.

Износ капитализированных затрат по рýсковому 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 | 3–20 лет |

Методы амортизации и ожидаемые сроки полезного использования основных средств анализируются по состоянию на каждую отчетную дату и корректируются в случае необходимости.

Производственные и накладные расходы относятся на затраты по мере их возникновения.

Кроме строительства 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.

#### *Обесценение стоимости долгосрочных активов*

Балансовая стоимость нефинансовых активов Группы, кроме запасов и отложенных налоговых активов, анализируется на каждую отчетную дату для того, чтобы определить, существуют ли признаки их обесценения.

### Примечание 3. Основные принципы учетной политики (продолжение)

При наличии любого такого признака рассчитывается возмещаемая стоимость соответствующего актива. В отношении гудвила и тех нематериальных активов, которые имеют неопределенный срок полезного использования или еще не готовы к использованию, возмещаемая стоимость рассчитывается каждый год в одно и то же время. Для целей проведения проверки на предмет обесценения активы, которые не могут быть проверены по отдельности, объединяются в наименьшую группу (единицу), которая генерирует денежные потоки (далее – ЕГДП) в результате продолжающегося использования соответствующих активов, в значительной степени независимые от потоков, генерируемых другими активами.

При условии выполнения ограничения касательно того, что уровень тестирования не может быть выше уровня операционных сегментов, для целей проверки на предмет обесценения гудвила те ЕГДП, на которые был распределен гудвил, объединяются таким образом, чтобы проверка на предмет обесценения проводилась на самом нижнем уровне, на котором гудвил отслеживается для целей внутренней отчетности. Гудвил, приобретенный в сделке по объединению бизнеса, распределяется на группы ЕГДП, которые, как ожидается, выиграют от эффекта синергии при таком объединении бизнеса. Корпоративные активы Группы не генерируют отдельные денежные потоки и ими пользуются более одной ЕГДП. Стоимость корпоративных активов распределяется между ЕГДП на обоснованной и последовательной основе, их проверка на обесценение осуществляется в рамках тестирования той ЕГДП, на которую был распределен соответствующий корпоративный актив. Возмещаемая стоимость актива или ЕГДП представляет собой наибольшую из двух величин: ценности использования этого актива (этой единицы) и его (ее) справедливой стоимости за вычетом расходов на продажу. При расчете ценности использования ожидаемые в будущем денежные потоки дисконтируются до их приведенной стоимости с использованием доналоговой ставки дисконтирования, отражающей текущую рыночную оценку временной стоимости денег и риски, специфичные для данного актива или ЕГДП.

Убытки от обесценения признаются в случаях, когда балансовая стоимость актива или ЕГДП, к которой этот актив относится, превышает его возмещаемую стоимость. Убытки от обесценения признаются в составе прибыли или убытка за период. Убытки от обесценения ЕГДП сначала относятся на уменьшение балансовой стоимости гудвила, распределенного на соответствующую ЕГДП (или группу ЕГДП), а затем пропорционально на уменьшение балансовой стоимости других активов в составе этой ЕГДП (группы ЕГДП).

Существенные основные средства, относящиеся к недоказанным запасам, проходят тест на обесценение пообъектно на регулярной основе. Выявленное обесценение списывается на расходы.

Убыток от обесценения гудвила не восстанавливается. В отношении прочих активов на каждую отчетную дату проводится анализ убытка от их обесценения, признанного в прошлых периодах. Суммы, списанные на убытки от обесценения, восстанавливаются в том случае, если произошли изменения в оценках, использованных при расчете возмещаемой величины. Убыток от обесценения восстанавливается только в пределах суммы, позволяющей восстановить стоимость активов до их балансовой стоимости, по которой они бы отражались (за вычетом накопленных сумм амортизации), если бы не был признан убыток от обесценения.

#### **Обязательства, связанные с окончанием использования активов**

Группа отражает приведенную стоимость расчетных будущих расходов, связанных с ликвидацией, демонтажем и прочим выбытием долгосрочных материальных активов, в момент возникновения обязательств. Одновременно в том же размере производится увеличение балансовой стоимости соответствующего долгосрочного актива. Впоследствии обязательства увеличиваются в связи с приближением срока их исполнения, а соответствующий данному обязательству актив амортизируется аналогично долгосрочному активу, подлежащему ликвидации, демонтажу или прочему выбытию.

### **Примечание 3. Основные принципы учетной политики (продолжение)**

Изменения оценочных значений обязательств, связанных с окончанием использования активов, происходят в результате изменения стоимости и сроков ликвидации или изменения ставок дисконтирования и отражаются в составе стоимости основных средств в текущем периоде.

#### ***Активы, предназначенные для продажи***

Активы, предназначенные для продажи, отражаются в отчете о финансовом положении 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 в оборотных активах и краткосрочных обязательствах консолидированного отчета о финансовом положении 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 балансовой стоимостью активов и обязательств для целей консолидированного отчета о финансовом положении и их соответствующими базами для целей налогообложения. Однако в отличие от отложенных налоговых обязательств отложенные налоговые активы признаются только в той мере, в какой существует высокая вероятность получения налогооблагаемой прибыли, против которой могут быть реализованы указанные вычитаемые временные разницы. Аналогично отложенный налоговый актив признается в отношении неиспользованных налоговых убытков в том случае, если вероятность получения в будущем налогооблагаемой прибыли является высокой. В конце каждого отчетного периода предусмотрена последующая оценка реализуемости отложенных налоговых активов (как признанных, так и непризнанных). В случае наличия ранее не признанных отложенных налоговых активов, которые на момент оценки стали отвечать критериям признания, связанным с высокой вероятностью получения будущей налогооблагаемой прибыли, такие активы признаются в той мере, в какой вероятность получения будущей налогооблагаемой прибыли, против которой эти активы могут быть возмещены, становится высокой.

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 составе прибыли или убытка в том периоде, в котором указанные ставки были законодательно утверждены.

#### ***Вознаграждения работникам***

##### ***Программы с установленными выплатами***

Программа с установленными выплатами представляет собой программу вознаграждений работникам по окончании их трудовой деятельности на предприятии, отличную от программы с установленными взносами. Нетто-величина обязательства Группы в отношении пенсионных программ с установленными выплатами рассчитывается отдельно по каждой программе путем оценки сумм будущих выплат, право на которые работники заработали в текущем и прошлых периодах. Определенные таким образом суммы дисконтируются до их приведенной величины и при этом справедливая стоимость любых активов программы вычитается. В качестве ставки дисконтирования обязательств используется рыночная доходность на конец отчетного периода государственных облигаций, срок погашения которых приблизительно равен сроку действия соответствующих обязательств Группы и которые выражены в той же валюте, в которой ожидается выплата этих вознаграждений.

### Примечание 3. Основные принципы учетной политики (продолжение)

Данные расчеты производятся ежегодно квалифицированным актуарием. Когда в результате проведенных расчетов для Группы получается потенциальный актив, признанный актив ограничивается приведенной (дисконтированной) величиной экономических выгод, доступных в форме будущего возврата средств из соответствующей программы либо в форме снижения сумм будущих взносов в эту программу. При расчете приведенной (дисконтированной) величины экономических выгод учитываются все требования по обеспечению минимальной суммы финансирования, применимые к любой из программ Группы. Экономическая выгода считается доступной Группе, если Группа может ее реализовать в течение срока действия соответствующей программы или при осуществлении окончательных расчетов по обязательствам программы.

Переоценки чистого обязательства программы с установленными выплатами, включающие актуарные прибыли и убытки, доход на активы программы (за исключением процентов) и эффект применения предельной величины активов (за исключением процентов при их наличии), признаются немедленно в составе прочего совокупного дохода. Группа определяет чистую величину процентных расходов (доходов) на чистое обязательство (актив) программы за период путем применения ставки дисконтирования, используемой для оценки обязательства программы с установленными выплатами на начало годового периода, к чистому обязательству (активу) программы на эту дату с учетом каких-либо изменений чистого обязательства (актива) программы за период в результате взносов и выплат. Чистая величина процентов и прочие расходы, относящиеся к программам с установленными выплатами, признаются в составе прибыли или убытка.

В случае изменения выплат в рамках программы или ее секвестра возникшее изменение в выплатах, относящееся к услугам прошлых периодов, или прибыль или убыток от секвестра признаются немедленно в составе прибыли или убытка. Группа признает прибыль или убыток от расчета по обязательствам программы, когда этот расчет происходит.

#### ***Собственные акции, выкупленные у акционеров***

Выкуп компаниями Группы акций Компании отражается по фактической стоимости приобретения в разделе акционерного капитала. Разрешенные к выпуску 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. Разводненная прибыль на акцию рассчитывается путем корректировки величины чистой прибыли, подлежащей распределению среди держателей обыкновенных акций Компании, и средневзвешенного количества обыкновенных акций в обращении на разводняющий эффект всех потенциальных обыкновенных акций, к которым относятся конвертируемые долговые обязательства и опционы на акции, предоставленные работникам.

#### ***Оценочные и условные обязательства***

На дату составления консолидированной финансовой отчетности возможно существование определенных оценочных и условных обязательств, возникших в результате прошлых событий, 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.



### **Примечание 3. Основные принципы учетной политики (продолжение)**

Обязательства Группы с высокой степенью вероятности возникновения убытков подлежат признанию в консолидированной финансовой отчетности в качестве оценочных обязательств. Обязательства Группы, степень неопределенности которых такова, что не выполняются условия их признания в качестве оценочного обязательства, признаются условными обязательствами. Условные обязательства в учете не признаются, а информация о них раскрывается в примечаниях к консолидированной финансовой отчетности при условии, что вероятность выбытия каких-либо ресурсов для урегулирования данного обязательства не является маловероятной. Если вероятность выбытия каких-либо ресурсов является маловероятной, то информация о таких условных обязательствах обычно не раскрывается.

#### ***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.

#### ***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 4. Существенные вопросы, требующие профессионального суждения и оценок**

Подготовка консолидированной финансовой отчетности по МСФО требует использования руководством профессиональных суждений, допущений и расчетных оценок, которые влияют на то, как применяются положения учетной политики и в каких суммах отражаются активы, обязательства, доходы и расходы. Фактические результаты могут отличаться от этих оценок.

Допущения и сделанные на их основе расчетные оценки регулярно анализируются на предмет необходимости их изменения. Изменения в расчетных оценках признаются в том отчетном периоде, в котором эти оценки были пересмотрены, и во всех последующих периодах, затронутых указанными изменениями.

Наиболее важные суждения, сформированные в процессе применения положений учетной политики и оказывающие наиболее значительное влияние на суммы, отражаемые в консолидированной финансовой отчетности, включают в себя:

- оценку запасов нефти и газа;
- сроки полезного использования основных средств;
- обесценение внеоборотных активов;
- признание оценочных и условных обязательств.

Оценка запасов нефти и газа, используемая для целей подготовки отчетности, производится в соответствии с положениями Комиссии по ценным бумагам и биржам США. Оценки пересматриваются на ежегодной основе.

## Примечание 5. Новые стандарты и разъяснения, еще не принятые к использованию

Ряд новых стандартов, изменений к стандартам и разъяснениям еще не вступили в силу по состоянию на 31 декабря 2017 г. и их требования не учитывались при подготовке данной консолидированной финансовой отчетности. Следующие из указанных стандартов и разъяснений могут оказать потенциальное влияние на финансовые результаты деятельности Группы. Группа планирует принять указанные стандарты и разъяснения к использованию после вступления их в силу.

КРМФО (IFRIC) 22 «Авансы, полученные и выданные в иностранной валюте», выпущенный в декабре 2016 г., разъясняет, курс на какую дату должен быть использован при пересчете сумм полученных и выданных авансов в иностранной валюте (или номинированных в иностранной валюте), а также какой курс применим к соответствующим активам, доходам и расходам, возникающим вслед за данными авансами. КРМФО (IFRIC) 22 вступает в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2018 г. или после этой даты. В настоящее время Группа оценивает эффект от начала применения КРМФО (IFRIC) 22 и не ожидает, что оно окажет существенное влияние на консолидированную финансовую отчетность.

В МСФО (IFRS) 2 «Выплаты на основе акций» в июне 2016 г. была внесена поправка под названием «Классификация и оценка операций по выплатам на основе акций». Данная поправка разъясняет порядок учета условий перехода прав в случае платежей денежными средствами; условий о нетто-расчете; а также изменений в условиях платежей, которые приводят к реклассификации операций из тех, расчеты по которым производятся денежными средствами, в те, расчеты по которым производятся долевыми инструментами. Поправка вступает в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2018 г. или после этой даты. В настоящее время Группа оценивает эффект от начала применения МСФО (IFRS) 2 и не ожидает, что оно окажет существенное влияние на консолидированную финансовую отчетность.

МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты», выпущенный в июле 2014 г., заменяет существующий МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка». МСФО (IFRS) 9 устанавливает требования по признанию и оценке финансовых активов, финансовых обязательств и некоторых договоров на покупку или продажу нефинансовых объектов и вступает в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2018 г. или после этой даты.

МСФО (IFRS) 9 вводит новый подход к классификации и оценке финансовых активов, отражающий бизнес-модель, используемую для управления этими активами, и характеристики связанных с ними потоков денежных средств. В МСФО (IFRS) 9 установлены три основные категории финансовых активов: оцениваемые по амортизированной стоимости, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход и оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток. Стандарт, таким образом, заменяет установленные в настоящий момент в МСФО (IAS) 39 категории финансовых активов: удерживаемые до погашения, займы и дебиторская задолженность и имеющиеся в наличии для продажи. По предварительной оценке Группы, применение новых требований по классификации финансовых активов не окажет значительного влияния на учет торговой дебиторской задолженности, займов и инвестиций в долговые ценные бумаги.

В отношении обесценения МСФО (IFRS) 9 вводит новую, ориентированную на будущее модель «ожидаемых кредитных убытков», которая заменяет модель «понесенных кредитных убытков», установленную МСФО (IAS) 39. Применение новой модели обесценения потребует от Группы значительных профессиональных суждений в отношении того, как изменения экономических факторов влияют на ожидаемые кредитные убытки, определяемые путем взвешивания по вероятности возникновения. Новая модель обесценения будет применяться к финансовым активам, оцениваемым по амортизируемой стоимости или по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, за исключением инвестиций в долевыми инструментами, а также к активам по договору.

**Примечание 5. Новые стандарты и разъяснения, еще не принятые к использованию (продолжение)**

По предварительной оценке Группы, применение на 1 января 2018 г. новых требований в отношении обесценения не приведет к возникновению дополнительных существенных убытков по обесценению финансовых активов.

МСФО (IFRS) 9 в значительной степени сохраняет существующие требования МСФО (IAS) 39 в части классификации финансовых обязательств. По оценке Группы вопрос классификации финансовых обязательств по состоянию на 1 января 2018 г. не окажет значительного влияния на консолидированную финансовую отчетность.

МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями», выпущенный в мае 2014 г., устанавливает общую систему принципов для определения того, должна ли быть признана выручка, в какой сумме и когда. Стандарт заменяет действующее руководство по признанию выручки, в том числе МСФО (IAS) 18 «Выручка», МСФО (IAS) 11 «Договоры на строительство» и Разъяснение КРМФО (IFRIC) 13 «Программы лояльности покупателей». Основопологающий принцип нового стандарта состоит в том, что организация признает выручку, когда покупатель получает контроль над товарами.

МСФО (IFRS) 15 вступает в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2018 г. или после этой даты. Группа планирует применить МСФО (IFRS) 15 ретроспективно с признанием суммарного влияния первоначального применения на дату первоначального применения (то есть, 1 января 2018 года). Таким образом, Группа не будет применять требования МСФО (IFRS) 15 к сравнительному периоду, который будет представлен в отчетности.

МСФО (IFRS) 16 «Аренда», выпущенный в январе 2016 г., заменяет существующее руководство в отношении аренды, в том числе МСФО (IAS) 17 «Аренда», Разъяснение КРМФО (IFRIC) 4 «Определение наличия в соглашении признаков аренды», Разъяснение ПКР (SIC) 15 «Операционная аренда – стимулы» и Разъяснение ПКР (SIC) 27 «Определение сущности операций, имеющих юридическую форму аренды». МСФО (IFRS) 16 вступает в силу в отношении годовых периодов, начинающихся 1 января 2019 г. или после этой даты. Допускается досрочное применение стандарта для предприятий, которые применяют МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями» на дату первоначального применения МСФО (IFRS) 16 или до нее.

МСФО (IFRS) 16 вводит единую модель учета арендаторами договоров аренды, предполагающую их отражение на балансе арендатора. Согласно этой модели арендатор должен признавать актив в форме права пользования, представляющий собой право использовать базовый актив, и обязательство по аренде, представляющее собой обязанность осуществлять арендные платежи. Предусмотрены необязательные упрощения в отношении краткосрочной аренды и аренды объектов с низкой стоимостью. Для арендодателей правила учета в целом сохраняются – они продолжают классифицировать аренду на финансовую и операционную. Группа находится в процессе оценки возможного влияния применения МСФО (IFRS) 16 на свою консолидированную финансовую отчетность.

Как арендатор, Группа может применить стандарт, используя один из следующих способов:

- ретроспективный подход; или
- модифицированный ретроспективный подход с необязательными упрощениями практического характера.

Арендатор должен применять выбранный способ последовательно в отношении всех своих договоров аренды, по которым он является арендатором.

**Примечание 5. Новые стандарты и разъяснения, еще не принятые к использованию (продолжение)**

Группа планирует первоначальное применение МСФО (IFRS) 16 на 1 января 2019 г. с использованием модифицированного ретроспективного подхода. Суммарный эффект первоначального применения МСФО (IFRS) 16 будет признан в качестве корректировки вступительной нераспределенной прибыли на 1 января 2019 г. без пересчета сравнительной информации. При применении модифицированного ретроспективного подхода к договорам аренды, ранее классифицированным как договоры операционной аренды в соответствии с МСФО (IAS) 17, арендатор может выбрать для каждого договора аренды, применять при переходе или нет те или иные упрощения практического характера. Группа находится в процессе оценки возможного влияния использования упрощений практического характера.

**Примечание 6. Денежные средства и их эквиваленты**

|   | 31 декабря 2017 | 31 декабря 2016 |
|---|-----------------|-----------------|
| Денежные средства в российских рублях           | 70 611          | 33 151          |
| Денежные средства в долларах США                | 239 405         | 162 673         |
| Денежные средства в евро                        | 13 490          | 59 135          |
| Денежные средства в прочих иностранных валютах  | 6 884           | 6 408           |
| <b>Итого денежные средства и их эквиваленты</b> | <b>330 390</b>  | <b>261 367</b>  |

**Примечание 7. Дебиторская задолженность за минусом резерва по сомнительным долгам**

|  | 31 декабря 2017 | 31 декабря 2016 |
|--|-----------------|-----------------|
| Торговая дебиторская задолженность (за минусом резерва по сомнительным долгам в размере 18 777 млн руб. и 18 270 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2017 и 2016 гг. соответственно) | 393 073         | 332 975         |
| Прочая дебиторская задолженность (за минусом резерва по сомнительным долгам в размере 3 182 млн руб. и 1 919 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2017 и 2016 гг. соответственно)     | 25 199          | 27 922          |
| <b>Итого дебиторская задолженность за минусом резерва по сомнительным долгам</b>   | <b>418 272</b>  | <b>360 897</b>  |

**Примечание 8. Запасы**

|                                  | 31 декабря 2017 | 31 декабря 2016 |
|----------------------------------|-----------------|-----------------|
| Нефть и нефтепродукты            | 345 216         | 349 153         |
| Материалы для добычи и бурения   | 19 925          | 20 182          |
| Материалы для нефтепереработки   | 2 999           | 2 741           |
| Прочие товары, сырье и материалы | 30 046          | 32 208          |
| <b>Итого запасы</b>              | <b>398 186</b>  | <b>404 284</b>  |

**Примечание 9. Дебиторская задолженность по налогам**

|   | 31 декабря 2017 | 31 декабря 2016 |
|---|-----------------|-----------------|
| Предоплата по налогу на прибыль                   | 13 543          | 19 646          |
| НДС и акцизы к возмещению                         | 38 930          | 34 436          |
| Предоплаченные таможенные пошлины                 | 15 418          | 17 113          |
| Дебиторская задолженность по прочим налогам       | 19 447          | 22 480          |
| <b>Итого дебиторская задолженность по налогам</b> | <b>87 338</b>   | <b>93 675</b>   |

## Примечание 10. Прочие оборотные активы

|                                      | 31 декабря 2017 | 31 декабря 2016 |
|--------------------------------------|-----------------|-----------------|
| Авансы выданные                      | 17 487          | 48 157          |
| Расходы будущих периодов             | 23 072          | 23 172          |
| Прочие активы                        | 13 808          | 11 846          |
| <b>Итого прочие оборотные активы</b> | <b>54 367</b>   | <b>83 175</b>   |

## Примечание 11. Инвестиции в зависимые и совместные предприятия

Балансовая стоимость инвестиций в зависимые и совместные предприятия:

| Наименование<br>компании                       | Страна      | Доля участия    |                 | 31 декабря 2017 | 31 декабря 2016 |
|--|-------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|
|  |             | 31 декабря 2017 | 31 декабря 2016 |                 |                 |
| Совместные предприятия:                        |             |                 |                 |                 |                 |
| Тенгизшевройл (ТШО)                            | Казахстан   | 5,0%            | 5,0%            | 88 390          | 86 851          |
| Каспийский трубопроводный консорциум (КТК)     | Казахстан   | 12,5%           | 12,5%           | 27 282          | 25 032          |
| Тургай-Петролеум                               | Казахстан   | 50,0%           | 50,0%           | 474             | 1 650           |
| Южно-Кавказская трубопроводная компания (ЮКТК) | Азербайджан | 10,0%           | 10,0%           | 26 965          | 23 738          |
| Зависимые компании:                            |             |                 |                 |                 |                 |
| Зависимые компании                             |             |                 |                 | 21 175          | 25 134          |
| Итого  |             |                 |                 | 164 286         | 162 405         |

ТШО занимается разработкой углеводородов в Казахстане. Группа классифицирует свою долю в ТШО как совместное предприятие, так как по условиям соглашения обладает правами на чистые активы.

| 31 декабря 2017             | ТШО       | КТК     | Тургай-Петролеум | ЮКТК    | Зависимые компании | Итого            |
|-----------------------------|-----------|---------|------------------|---------|--------------------|------------------|
| Оборотные активы            | 245 662   | 17 397  | 4 319            | 5 037   | 36 489             | <b>308 904</b>   |
| Внеоборотные активы         | 1 442 065 | 487 236 | 673              | 287 707 | 163 715            | <b>2 381 396</b> |
| Краткосрочные обязательства | 151 856   | 107 246 | 1 248            | 9 104   | 38 201             | <b>307 655</b>   |
| Долгосрочные обязательства  | 436 143   | 179 132 | 2 797            | 13 989  | 119 340            | <b>751 401</b>   |
| Чистые активы (100%)        | 1 099 728 | 218 255 | 947              | 269 651 | 42 663             | <b>1 631 244</b> |
| Доля в чистых активах       | 88 390    | 27 282  | 474              | 26 965  | 21 175             | <b>164 286</b>   |

| 31 декабря 2016             | ТШО       | КТК     | Тургай-Петролеум | ЮКТК    | Зависимые компании | Итого            |
|-----------------------------|-----------|---------|------------------|---------|--------------------|------------------|
| Оборотные активы            | 426 148   | 11 870  | 4 979            | 8 770   | 39 071             | <b>490 838</b>   |
| Внеоборотные активы         | 1 173 533 | 548 193 | 2 387            | 256 657 | 162 144            | <b>2 142 914</b> |
| Краткосрочные обязательства | 180 220   | 101 153 | 1 369            | 14 604  | 34 387             | <b>331 733</b>   |
| Долгосрочные обязательства  | 426 482   | 258 656 | 2 697            | 13 445  | 116 483            | <b>817 763</b>   |
| Чистые активы (100%)        | 992 979   | 200 254 | 3 300            | 237 378 | 50 345             | <b>1 484 256</b> |
| Доля в чистых активах       | 86 851    | 25 032  | 1 650            | 23 738  | 25 134             | <b>162 405</b>   |

| 2017                  | ТШО     | КТК     | Тургай-Петролеум | ЮКТК   | Зависимые компании | Итого            |
|-----------------------|---------|---------|------------------|--------|--------------------|------------------|
| Выручка от реализации | 783 091 | 115 836 | 8 731            | 20 417 | 104 705            | <b>1 032 780</b> |
| Чистая прибыль (100%) | 240 459 | 28 478  | 1 024            | 11 717 | 3 395              | <b>285 073</b>   |
| Доля в чистой прибыли | 10 074  | 3 560   | 512              | 1 172  | 1 546              | <b>16 864</b>    |

**Примечание 11. Инвестиции в зависимые и совместные предприятия (продолжение)**

| 2016                                     | ТШО     | КТК     | Тургай-<br>Петролеум | ЮКТК   | Зависимые<br>компании | Итого          |
|--|---------|---------|----------------------|--------|-----------------------|----------------|
| Выручка от реализации                    | 697 252 | 107 417 | 9 445                | 22 988 | 99 919                | <b>937 021</b> |
| Чистая прибыль (100%)                    | 125 675 | 18 504  | 432                  | 14 182 | 3 357                 | <b>162 150</b> |
| Доля в чистой прибыли<br>(чистом убытке) | 4 111   | 2 313   | 216                  | 1 418  | (91)                  | <b>7 967</b>   |

**Примечание 12. Основные средства**

|  | Разведка и<br>добыча | Переработка,<br>торговля и сбыт | Прочие          | Итого              |
|--|----------------------|---------------------------------|-----------------|--------------------|
| <b>Первоначальная стоимость</b>  |                      |                                 |                 |                    |
| 31 декабря 2016  | 3 478 050            | 1 155 388                       | 70 186          | <b>4 703 624</b>   |
| Поступление  | 500 325              | 66 628                          | 2 292           | <b>569 245</b>     |
| Приобретение вследствие<br>объединения бизнеса   | 4 471                | 5 180                           | 1 067           | <b>10 718</b>      |
| Капитализированные проценты  | 16 487               | 68                              | -               | <b>16 555</b>      |
| Выбытие  | (35 131)             | (14 564)                        | (1 273)         | <b>(50 968)</b>    |
| Изменение в оценке<br>обязательств, связанных с<br>окончанием использования<br>активов | (5 901)              | -                               | -               | <b>(5 901)</b>     |
| Курсовые разницы   | (55 896)             | 24 797                          | (634)           | <b>(31 733)</b>    |
| Прочее   | (138)                | (945)                           | 905             | <b>(178)</b>       |
| <b>31 декабря 2017</b>   | <b>3 902 267</b>     | <b>1 236 552</b>                | <b>72 543</b>   | <b>5 211 362</b>   |
| <b>Износ и обесценение</b>   |                      |                                 |                 |                    |
| 31 декабря 2016  | (1 058 116)          | (307 641)                       | (11 794)        | <b>(1 377 551)</b> |
| Износ за период  | (218 460)            | (94 681)                        | (3 557)         | <b>(316 698)</b>   |
| Обесценение  | (22 382)             | (3 241)                         | -               | <b>(25 623)</b>    |
| Восстановление обесценения   | 24 193               | -                               | -               | <b>24 193</b>      |
| Выбытие  | 15 603               | 10 205                          | 353             | <b>26 161</b>      |
| Курсовые разницы   | 28 968               | (8 846)                         | 163             | <b>20 285</b>      |
| Прочее   | (523)                | 759                             | (782)           | <b>(546)</b>       |
| <b>31 декабря 2017</b>   | <b>(1 230 717)</b>   | <b>(403 445)</b>                | <b>(15 617)</b> | <b>(1 649 779)</b> |
| <b>Авансы, выданные на покупку<br/>основных средств</b>                                |                      |                                 |                 |                    |
| 31 декабря 2016  | 64 764               | 486                             | 43              | <b>65 293</b>      |
| <b>31 декабря 2017</b>   | <b>10 732</b>        | <b>2 717</b>                    | <b>133</b>      | <b>13 582</b>      |
| <b>Балансовая стоимость</b>  |                      |                                 |                 |                    |
| 31 декабря 2016  | 2 484 698            | 848 233                         | 58 435          | <b>3 391 366</b>   |
| <b>31 декабря 2017</b>   | <b>2 682 282</b>     | <b>835 824</b>                  | <b>57 059</b>   | <b>3 575 165</b>   |

**Примечание 12. Основные средства (продолжение)**

|  | Разведка и<br>добыча | Переработка,<br>торговля и сбыт | Прочие          | Итого              |
|--|----------------------|---------------------------------|-----------------|--------------------|
| <b>Первоначальная стоимость</b>  |                      |                                 |                 |                    |
| 31 декабря 2015  | 3 232 673            | 1 206 252                       | 103 587         | <b>4 542 512</b>   |
| Поступление  | 452 115              | 60 317                          | 3 449           | <b>515 881</b>     |
| Капитализированные проценты  | 11 738               | 427                             | 1               | <b>12 166</b>      |
| Перевод в состав активов,<br>предназначенных для продажи                               | -                    | -                               | (34 315)        | <b>(34 315)</b>    |
| Выбытие  | (13 482)             | (23 935)                        | (1 138)         | <b>(38 555)</b>    |
| Изменение в оценке<br>обязательств, связанных с<br>окончанием использования<br>активов | 1 746                | -                               | -               | <b>1 746</b>       |
| Курсовые разницы   | (201 105)            | (93 609)                        | (2 582)         | <b>(297 296)</b>   |
| Прочее   | (5 635)              | 5 936                           | 1 184           | <b>1 485</b>       |
| <b>31 декабря 2016</b>   | <b>3 478 050</b>     | <b>1 155 388</b>                | <b>70 186</b>   | <b>4 703 624</b>   |
| <b>Износ и обесценение</b>   |                      |                                 |                 |                    |
| 31 декабря 2015  | (953 254)            | (259 515)                       | (14 627)        | <b>(1 227 396)</b> |
| Износ за период  | (211 034)            | (92 561)                        | (6 120)         | <b>(309 715)</b>   |
| Перевод в состав активов,<br>предназначенных для продажи                               | -                    | -                               | 7 846           | <b>7 846</b>       |
| Обесценение  | (7 632)              | (1 172)                         | -               | <b>(8 804)</b>     |
| Выбытие  | 2 793                | 13 704                          | 636             | <b>17 133</b>      |
| Курсовые разницы   | 111 097              | 31 656                          | 585             | <b>143 338</b>     |
| Прочее   | (86)                 | 247                             | (114)           | <b>47</b>          |
| <b>31 декабря 2016</b>   | <b>(1 058 116)</b>   | <b>(307 641)</b>                | <b>(11 794)</b> | <b>(1 377 551)</b> |
| <b>Авансы, выданные на покупку<br/>основных средств</b>                                |                      |                                 |                 |                    |
| 31 декабря 2015  | 94 619               | 1 280                           | 138             | <b>96 037</b>      |
| <b>31 декабря 2016</b>   | <b>64 764</b>        | <b>486</b>                      | <b>43</b>       | <b>65 293</b>      |
| <b>Балансовая стоимость</b>  |                      |                                 |                 |                    |
| 31 декабря 2015  | 2 374 038            | 948 017                         | 89 098          | <b>3 411 153</b>   |
| <b>31 декабря 2016</b>   | <b>2 484 698</b>     | <b>848 233</b>                  | <b>58 435</b>   | <b>3 391 366</b>   |

Сумма незавершенного капитального строительства в составе основных средств составила 514 886 млн руб. и 593 970 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2017 и 2016 гг. соответственно.

**Активы, связанные с разведкой и оценкой**

|   | 2017          | 2016          |
|---|---------------|---------------|
| 1 января                                      | 69 829        | 52 302        |
| Капитализированные расходы                    | 34 266        | 28 653        |
| Реклассификация в активы на стадии разработки | (8 627)       | (6 525)       |
| Списание на расходы                           | (10 030)      | (2 775)       |
| Курсовые разницы                              | (510)         | (1 700)       |
| Прочие движения                               | 1 206         | (126)         |
| <b>31 декабря</b>                             | <b>86 134</b> | <b>69 829</b> |

Компания проводит ежегодный тест на обесценение своих активов. Тест основан на геологических моделях и программах развития, которые пересматриваются не реже одного раза в год.

## Примечание 12. Основные средства (продолжение)

В результате проведенного теста в 2017 г. Компания признала убыток от обесценения активов сегмента разведки и добычи в России в сумме 20 886 млн руб., сегмента разведки и добычи за рубежом в сумме 1 496 млн руб., а также сегмента переработки, торговли и сбыта в России в сумме 2 219 млн руб.

Возмещаемая стоимость обесцененных в 2017 г. ЕГДП в сумме 41 026 млн руб. была определена как ценность использования, равная приведенной стоимости будущих денежных потоков. При расчете ценности использования применялись следующие ставки дисконтирования: для активов сегмента разведки и добычи в России – 8,5%, для активов сегмента переработки, торговли и сбыта – от 11,3 до 15%.

В 2017 г. Компания отразила восстановление ранее признанного обесценения в размере 24 193 млн руб., которое преимущественно связано с улучшением экономических параметров ряда добывающих проектов в Западной Сибири и Европейской части России в сумме 22 202 млн руб. Приведенная стоимость будущих денежных потоков по восстановленному обесценению составила 63 815 млн руб.

В результате проведенного теста в 2016 г. Компания признала убыток от обесценения активов сегмента разведки и добычи в России в сумме 5 696 млн руб., сегмента разведки и добычи за рубежом в сумме 1 936 млн руб. и сегмента переработки, торговли и сбыта в России в сумме 1 172 млн руб.

Возмещаемая стоимость обесцененных в 2016 г. ЕГДП в сумме 17 531 млн руб. была определена как ценность использования, равная приведенной стоимости будущих денежных потоков. При расчете ценности использования применялись следующие ставки дисконтирования: для активов сегмента разведки и добычи – от 10 до 11,9%, для активов сегмента переработки, торговли и сбыта – 11,9%.

Восстановление обесценения и убыток от обесценения отражаются в составе статьи «Прочие доходы (расходы)» консолидированного отчета о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе.

Для целей проведения теста на обесценение на 31 декабря 2017 г. были использованы следующие цены нефти сорта Brent: 60 долл. США за барр. в 2018 г., 71 долл. США за барр. в 2019 г., 76 долл. США за барр. в 2020 г., 77 долл. США за барр. в 2021–2022 гг., 79 долл. США за барр. в 2023–2025 гг. и 82 долл. США за барр. в 2026 г. и последующие годы.

Последующее снижение на 10% наших оценок цен на нефть и газ на конец года, основанных на консенсус-прогнозах, может привести к дополнительному обесценению активов, которое в основном относится к нашим международным проектам в области разведки и добычи и в совокупности может быть существенным. Однако, учитывая значительную неопределенность в отношении других допущений, которые могли бы измениться в связи со снижением прогнозных цен на 10%, представляется невозможным оценить вероятный эффект изменений по таким допущениям.

## Примечание 13. Прочие долгосрочные финансовые активы

|  | 31 декабря 2017 | 31 декабря 2016 |
|--|-----------------|-----------------|
| Долгосрочные займы выданные                        | 69 840          | 86 387          |
| в т.ч. займы, выданные зависимым компаниям         | 69 668          | 86 181          |
| Долгосрочная дебиторская задолженность             | 4 680           | 7 916           |
| Прочие долгосрочные финансовые активы              | 5 197           | 7 509           |
| <b>Итого прочие долгосрочные финансовые активы</b> | <b>79 717</b>   | <b>101 812</b>  |



**Примечание 14. Гудвил и прочие нематериальные активы**

|   | Самостоятельно<br>созданное<br>программное<br>обеспечение | Прочие<br>самостоятельно<br>созданные НМА | Приобретенные<br>НМА | Гудвил         | Итого           |
|---|---|---|----------------------|----------------|-----------------|
| <b>Первоначальная стоимость</b>                                   |   |   |                      |                |                 |
| 31 декабря 2016   | 16 384  | 2 359                                     | 46 419               | 30 701         | 95 863          |
| Поступление в результате<br>внутренних разработок                 | 634   | 610                                       | -                    | -              | 1 244           |
| Приобретение  | -   | -   | 16                   | -              | 16              |
| Присоединение   | -   | -   | 4 028                | -              | 4 028           |
| Выбытие   | (580)   | (4)                                       | (1 114)              | -              | (1 698)         |
| Курсовые разницы  | (55)  | (1)                                       | (989)                | 1 546          | 501             |
| Прочее  | 30  | 4   | (25)                 | -              | 9               |
| <b>31 декабря 2017</b>  | <b>16 413</b>   | <b>2 968</b>                              | <b>48 335</b>        | <b>32 247</b>  | <b>99 963</b>   |
| <b>Износ и обесценение</b>  |   |   |                      |                |                 |
| 31 декабря 2016   | (12 665)  | (460)                                     | (30 473)             | (9 131)        | (52 729)        |
| Износ за период   | (1 267)   | (237)                                     | (5 886)              | -              | (7 390)         |
| Обесценение   | -   | -   | (22)                 | -              | (22)            |
| Выбытие   | 580   | 3   | 824                  | -              | 1 407           |
| Курсовые разницы  | 68  | -   | 647                  | (755)          | (40)            |
| Прочее  | 2   | (5)                                       | 118                  | -              | 115             |
| <b>31 декабря 2017</b>  | <b>(13 282)</b>   | <b>(699)</b>                              | <b>(34 792)</b>      | <b>(9 886)</b> | <b>(58 659)</b> |
| <b>Балансовая стоимость</b>                                       |   |   |                      |                |                 |
| 31 декабря 2016   | 3 719   | 1 899                                     | 15 946               | 21 570         | 43 134          |
| <b>31 декабря 2017</b>  | <b>3 131</b>  | <b>2 269</b>                              | <b>13 543</b>        | <b>22 361</b>  | <b>41 304</b>   |
| <b>Первоначальная стоимость</b>                                   |   |   |                      |                |                 |
| 31 декабря 2015   | 14 722  | 1 592                                     | 54 276               | 35 765         | 106 355         |
| Поступление в результате<br>внутренних разработок                 | 119   | 870                                       | -                    | -              | 989             |
| Присоединение   | -   | -   | 4 405                | -              | 4 405           |
| Выбытие   | (6)   | (21)                                      | (1 018)              | -              | (1 045)         |
| Курсовые разницы  | (272)   | (1)                                       | (7 554)              | (4 621)        | (12 448)        |
| Прочее  | 1 821   | (81)                                      | (3 690)              | (443)          | (2 393)         |
| <b>31 декабря 2016</b>  | <b>16 384</b>   | <b>2 359</b>                              | <b>46 419</b>        | <b>30 701</b>  | <b>95 863</b>   |
| <b>Износ и обесценение</b>  |   |   |                      |                |                 |
| 31 декабря 2015   | (10 110)  | (263)                                     | (32 359)             | (11 912)       | (54 644)        |
| Износ за период   | (1 512)   | (166)                                     | (5 777)              | -              | (7 455)         |
| Обесценение   | -   | -   | (82)                 | -              | (82)            |
| Выбытие   | 2   | 4   | 900                  | -              | 906             |
| Курсовые разницы  | 225   | 1   | 3 943                | 2 231          | 6 400           |
| Прочее  | (1 270)   | (36)                                      | 2 902                | 550            | 2 146           |
| <b>31 декабря 2016</b>  | <b>(12 665)</b>   | <b>(460)</b>                              | <b>(30 473)</b>      | <b>(9 131)</b> | <b>(52 729)</b> |
| <b>Авансы, выданные на<br/>покупку нематериальных<br/>активов</b> |   |   |                      |                |                 |
| 31 декабря 2015   | -   | -   | 38                   | -              | 38              |
| <b>31 декабря 2016</b>  | <b>-</b>  | <b>-</b>                                  | <b>-</b>             | <b>-</b>       | <b>-</b>        |
| <b>Балансовая стоимость</b>                                       |   |   |                      |                |                 |
| 31 декабря 2015   | 4 612   | 1 329                                     | 21 955               | 23 853         | 51 749          |
| <b>31 декабря 2016</b>  | <b>3 719</b>  | <b>1 899</b>                              | <b>15 946</b>        | <b>21 570</b>  | <b>43 134</b>   |

Гудвил был протестирован на предмет обесценения, и обесценение гудвила не было выявлено.

### Примечание 15. Активы для продажи

В декабре 2016 г. Компания заключила соглашение с компанией группы «Открытие Холдинг» о продаже 100% доли в АО «Архангельскгеолдобыча» (далее – АГД), которое занимается разработкой алмазоносного месторождения им. В.П. Гриба, расположенного в России на территории Архангельской области. Сделка в сумме 1,45 млрд долл. США в рублевом эквиваленте была завершена 24 мая 2017 г. после получения одобрений государственных органов. В результате Группа отразила прибыль до налога на прибыль в размере 48 млрд руб. по статье «Прочие доходы (расходы)» консолидированного отчета о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе (прибыль после налога на прибыль – 38 млрд руб.).

### Примечание 16. Кредиторская задолженность

|   | 31 декабря 2017 | 31 декабря 2016 |
|---|-----------------|-----------------|
| Торговая кредиторская задолженность     | 508 078         | 478 673         |
| Прочая кредиторская задолженность       | 51 899          | 71 574          |
| <b>Итого кредиторская задолженность</b> | <b>559 977</b>  | <b>550 247</b>  |

### Примечание 17. Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочной задолженности

|   | 31 декабря 2017 | 31 декабря 2016 |
|---|-----------------|-----------------|
| Краткосрочные кредиты и займы от сторонних организаций                                | 15 499          | 14 305          |
| Краткосрочные кредиты и займы от связанных сторон                                     | 3 170           | 3 743           |
| Текущая часть долгосрочной задолженности  | 110 044         | 40 381          |
| <b>Итого краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочной задолженности</b> | <b>128 713</b>  | <b>58 429</b>   |

Краткосрочные кредиты и займы от сторонних организаций включают 5 235 млн руб. и 667 млн руб., подлежащих уплате в долларах США, а также 10 264 млн руб. и 13 638 млн руб., подлежащих уплате в прочих валютах, по состоянию на 31 декабря 2017 и 2016 гг. соответственно. Средневзвешенная процентная ставка по краткосрочным кредитам и займам от сторонних организаций по состоянию на 31 декабря 2017 и 2016 гг. составляла 11,30% и 9,42% годовых соответственно. Около 33% от суммы задолженности по краткосрочным кредитам и займам от сторонних организаций по состоянию на 31 декабря 2017 г. обеспечено запасами.

### Примечание 18. Долгосрочная задолженность по кредитам и займам

|  | 31 декабря 2017 | 31 декабря 2016 |
|--|-----------------|-----------------|
| Долгосрочные кредиты и займы от сторонних организаций                                    | 244 000         | 277 404         |
| Неконвертируемые облигации в долларах США со ставкой 6,356% и сроком погашения в 2017 г. | -               | 30 328          |
| Неконвертируемые облигации в долларах США со ставкой 3,416% и сроком погашения в 2018 г. | 86 384          | 90 689          |
| Неконвертируемые облигации в долларах США со ставкой 7,250% и сроком погашения в 2019 г. | 34 466          | 36 304          |
| Неконвертируемые облигации в долларах США со ставкой 6,125% и сроком погашения в 2020 г. | 57 506          | 60 585          |
| Неконвертируемые облигации в долларах США со ставкой 6,656% и сроком погашения в 2022 г. | 28 748          | 30 328          |
| Неконвертируемые облигации в долларах США со ставкой 4,563% и сроком погашения в 2023 г. | 86 274          | 90 689          |
| Неконвертируемые облигации в долларах США со ставкой 4,750% и сроком погашения в 2026 г. | 57 467          | 60 657          |
| Долгосрочные обязательства по аренде   | 2 846           | 3 558           |
| Общая сумма долгосрочной задолженности   | 597 691         | 680 542         |
| Текущая часть долгосрочной задолженности   | (110 044)       | (40 381)        |
| <b>Итого долгосрочная задолженность по кредитам и займам</b>                             | <b>487 647</b>  | <b>640 161</b>  |

**Примечание 18. Долгосрочная задолженность по кредитам и займам (продолжение)**

***Долгосрочные кредиты и займы***

Долгосрочные кредиты и займы от сторонних организаций включают 194 251 млн руб. и 155 720 млн руб., подлежащих уплате в долларах США, 49 749 млн руб. и 50 496 млн руб., подлежащих уплате в евро, ноль и 70 000 млн руб., подлежащих уплате в российских рублях, а также ноль и 1 188 млн руб., подлежащих уплате в прочих валютах, по состоянию на 31 декабря 2017 и 2016 гг. соответственно. Данные кредиты и займы имеют сроки погашения от 2018 до 2028 гг. Средневзвешенная процентная ставка по долгосрочным кредитам и займам от сторонних организаций по состоянию на 31 декабря 2017 и 2016 гг. составляла 4,33% и 6,06% годовых соответственно. Часть долгосрочных кредитов и займов содержит финансовые ковенанты, выполнение которых обеспечивается Группой. Около 27% от суммы задолженности по долгосрочным кредитам и займам от сторонних организаций по состоянию на 31 декабря 2017 г. обеспечено акциями зависимой компании, экспортными поставками и основными средствами.

***Неконвертируемые облигации в долларах США***

В ноябре 2016 г. компания Группы осуществила выпуск облигаций на сумму 1 млрд долл. США (57,6 млрд руб.). Облигации выпущены на срок 10 лет со ставкой купона в размере 4,750% годовых. Облигации были размещены по номинальной стоимости и имеют полугодовой купон.

В апреле 2013 г. компания Группы выпустила два транша неконвертируемых облигаций общей стоимостью 3 млрд долл. США (172,8 млрд руб.). Первый транш стоимостью 1,5 млрд долл. США (86,4 млрд руб.) был размещен со сроком погашения 5 лет и купонной доходностью 3,416% годовых. Второй транш стоимостью 1,5 млрд долл. США (86,4 млрд руб.) 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 (57,6 млрд руб.) со сроком погашения 10 лет и купонной доходностью 6,125% годовых. Первый транш стоимостью 800 млн долл. США (46,1 млрд руб.) был размещен по цене 99,081% от номинальной стоимости облигаций с итоговой доходностью 6,250%. Второй транш стоимостью 200 млн долл. США (11,5 млрд руб.) был размещен по цене 102,44% от номинальной стоимости облигаций 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 (86,4 млрд руб.). Первый транш стоимостью 900 млн долл. США (51,8 млрд руб.) 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 (34,6 млрд руб.) 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 Группы погасила облигации первого транша в соответствии с условиями выпуска.

В июне 2007 г. компания Группы выпустила два транша неконвертируемых облигаций общей стоимостью 1 млрд долл. США (57,6 млрд руб.). Облигации стоимостью 500 млн долл. США (28,8 млрд руб.) были размещены со сроком погашения 10 лет с купонной доходностью 6,356% годовых. Остальные облигации стоимостью 500 млн долл. США (28,8 млрд руб.) были размещены со сроком погашения 15 лет с купонной доходностью 6,656% годовых. Все облигации были размещены по номинальной стоимости и имеют полугодовой купон. В июне 2017 г. компания Группы погасила облигации первого транша в соответствии с условиями выпуска.

**Примечание 18. Долгосрочная задолженность по кредитам и займам (продолжение)**

**Сверка обязательств, обусловленных финансовой деятельностью**

|  | Кредиты и<br>займы | Облигации      | Обязатель-<br>ства по<br>финансо-<br>вой аренде | Прочие<br>обязательства | Итого            |
|--|--------------------|----------------|---|-------------------------|------------------|
| <b>31 декабря 2016</b>   | 295 452            | 399 580        | 3 558   | 58 301                  | <b>756 891</b>   |
| Изменения, обусловленные денежными потоками от финансовой деятельности:                                    |                    |                |   |                         |                  |
| Поступление краткосрочных кредитов и займов  | 9 526              | -              | -   | -                       | <b>9 526</b>     |
| Погашение краткосрочных кредитов и займов  | (7 575)            | -              | -   | -                       | <b>(7 575)</b>   |
| Поступление долгосрочных кредитов и займов   | 68 049             | -              | -   | -                       | <b>68 049</b>    |
| Погашение долгосрочных кредитов и займов   | (97 977)           | (28 573)       | (1 056)   | -                       | <b>(127 606)</b> |
| Проценты уплаченные  | -                  | -              | -   | (38 872)                | <b>(38 872)</b>  |
| Дивиденды, выплаченные по акциям Компании  | -                  | -              | -   | (138 810)               | <b>(138 810)</b> |
| Всего изменения, обусловленные денежными потоками от финансовой деятельности                               | (27 977)           | (28 573)       | (1 056)   | (177 682)               | <b>(235 288)</b> |
| Прочее движение:   |                    |                |   |                         |                  |
| Начисление процентов за период   | -                  | -              | -   | 40 483                  | <b>40 483</b>    |
| Дивиденды, объявленные по акциям Компании  | -                  | -              | -   | 145 475                 | <b>145 475</b>   |
| Изменения, обусловленные получением или потерей контроля над дочерними организациями или прочими бизнесами | (480)              | -              | -   | 310                     | <b>(170)</b>     |
| Влияние изменений валютных курсов  | (3 299)            | (20 367)       | (17)  | (406)                   | <b>(24 089)</b>  |
| Прочее движение  | (1 027)            | 205            | 361   | (1 915)                 | <b>(2 376)</b>   |
| Всего прочее движение  | (4 806)            | (20 162)       | 344   | 183 947                 | <b>159 323</b>   |
| <b>31 декабря 2017</b>   | <b>262 669</b>     | <b>350 845</b> | <b>2 846</b>                                    | <b>64 566</b>           | <b>680 926</b>   |

**Примечание 19. Обязательства по налогам**

|                                       | 31 декабря 2017 | 31 декабря 2016 |
|---------------------------------------|-----------------|-----------------|
| Налог на прибыль                      | 8 963           | 6 591           |
| Налог на добычу полезных ископаемых   | 47 175          | 37 583          |
| НДС                                   | 34 147          | 23 960          |
| Акцизы                                | 17 750          | 16 606          |
| Налог на имущество                    | 3 652           | 3 899           |
| Прочие налоги                         | 6 797           | 6 316           |
| <b>Итого задолженность по налогам</b> | <b>118 484</b>  | <b>94 955</b>   |

**Примечание 20. Прочие краткосрочные обязательства**

|   | 31 декабря 2017 | 31 декабря 2016 |
|---|-----------------|-----------------|
| Авансы полученные                               | 27 698          | 35 261          |
| Задолженность по дивидендам                     | 62 254          | 55 285          |
| Прочее  | 3 468           | 6 564           |
| <b>Итого прочие краткосрочные обязательства</b> | <b>93 420</b>   | <b>97 110</b>   |

**Примечание 21. Оценочные обязательства**

|                        | Обязатель-<br>ства,<br>связанные с<br>окончанием<br>использова-<br>ния активов | Обязатель-<br>ства по<br>выплате<br>вознагра-<br>ждения<br>сотрудни-<br>кам | Обязатель-<br>ства по<br>природо-<br>охранным<br>мероприя-<br>тиям | Пенсион-<br>ные обяза-<br>тельства | Обяза-<br>тельства<br>по<br>предстоя-<br>щей<br>оплате<br>отпусков | Прочие<br>оценоч-<br>ные<br>обяза-<br>тельства | Итого          |
|------------------------|--|---|--|------------------------------------|--|--|----------------|
| 31 декабря 2016        | 37 460   | 35 803  | 4 489  | 8 049                              | 4 913  | 5 245  | <b>95 959</b>  |
| в т.ч.: долгосрочные   | 35 939   | 23 377  | 2 523  | 6 531                              | 60   | 1 514  | <b>69 944</b>  |
| краткосрочные          | 1 521  | 12 426  | 1 966  | 1 518                              | 4 853  | 3 731  | <b>26 015</b>  |
| <b>31 декабря 2017</b> | <b>36 668</b>  | <b>36 172</b>   | <b>4 176</b>   | <b>10 367</b>                      | <b>5 472</b>   | <b>13 360</b>                                  | <b>106 215</b> |
| в т.ч.: долгосрочные   | 36 478   | 14  | 1 683  | 8 292                              | 54   | 1 441  | <b>47 962</b>  |
| краткосрочные          | 190  | 36 158  | 2 493  | 2 075                              | 5 418  | 11 919   | <b>58 253</b>  |

Изменение обязательств, связанных с окончанием использования активов, за 2017 и 2016 гг. составило:

|  | 2017          | 2016          |
|--|---------------|---------------|
| 1 января   | 37 460        | 32 919        |
| Создание в течение периода                           | 4 951         | 5 873         |
| Восстановление обязательства                         | (200)         | (586)         |
| Использование в течение периода                      | (1 322)       | (103)         |
| Приращение дисконтированной суммы с течением времени | 2 687         | 2 305         |
| Изменение ставки дисконтирования                     | (2 378)       | 4 301         |
| Изменение оценок                                     | (4 073)       | (2 394)       |
| Курсовые разницы                                     | (666)         | (3 221)       |
| Прочее   | 209           | (1 634)       |
| <b>31 декабря</b>                                    | <b>36 668</b> | <b>37 460</b> |

**Примечание 22. Пенсионное обеспечение**

Группа финансирует пенсионную программу с установленными выплатами, действие которой распространяется на большую часть персонала Группы. Один вид пенсионной программы рассчитывается исходя из выслуги лет и размера оклада по состоянию на конец 2003 г., а также полученных за период работы наград. Другой вид пенсионной программы рассчитывается пропорционально заработной плате. Данные программы 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 пенсионной программы компаний Группы и выплату пенсий осуществляет АО «Негосударственный пенсионный фонд «ЛУКОЙЛ-ГАРАНТ» (далее – НПФ «ЛУКОЙЛ-ГАРАНТ»). Группа также обеспечивает ряд долгосрочных социальных льгот, в том числе единовременные выплаты в случае смерти работника, в случае потери трудоспособности и по выходу на пенсию. Также производятся выплаты пенсионерам по старости и инвалидности.

В качестве даты оценки пенсионных обязательств Компания использует 31 декабря. Оценка величины пенсионных обязательств Группы по состоянию на 31 декабря 2017 и 2016 гг. производилась независимым актуарием.

## Примечание 22. Пенсионное обеспечение (продолжение)

В таблице ниже представлено изменение чистых обязательств до учета налогов за 2017 и 2016 гг.

|  | 2017          | 2016         |
|--|---------------|--------------|
| 1 января                                     | 8 049         | 7 913        |
| Компоненты отчета о прибылях и убытках       | 1 009         | 1 097        |
| Компоненты прочего совокупного расхода       | 2 709         | 1 132        |
| Взносы работодателя (предприятий-участников) | (1 702)       | (951)        |
| Выплаты по программам                        | (666)         | (734)        |
| Корректировка входящего сальдо               | 6             | -            |
| Приобретение                                 | 119           | 6            |
| Прочее                                       | 843           | (414)        |
| <b>31 декабря</b>                            | <b>10 367</b> | <b>8 049</b> |

## Примечание 23. Акционерный капитал

### Обыкновенные акции

|   | 31 декабря 2017<br>(тыс. штук) | 31 декабря 2016<br>(тыс. штук) |
|---|--------------------------------|--------------------------------|
| Разрешенные к выпуску, выпущенные и полностью оплаченные по номинальной стоимости 0,025 руб. за штуку | 850 563                        | 850 563                        |
| Собственные акции, выкупленные у акционеров   | (140 930)                      | (137 630)                      |
| <b>Акции в обращении</b>  | <b>709 633</b>                 | <b>712 933</b>                 |

### Дивиденды

На внеочередном Общем собрании акционеров, состоявшемся 4 декабря 2017 г., было принято решение о выплате промежуточных дивидендов за 2017 г. в размере 85,00 рублей на одну обыкновенную акцию.

На ежегодном Общем собрании акционеров, состоявшемся 21 июня 2017 г., было принято решение о выплате дивидендов за 2016 г. в размере 120,00 рублей на одну обыкновенную акцию. На внеочередном Общем собрании акционеров, состоявшемся 5 декабря 2016 г., было принято решение о выплате промежуточных дивидендов за 2016 г. в размере 75,00 рублей на одну обыкновенную акцию. Таким образом, совокупный размер дивидендов за 2016 г. составил 195,00 рублей на одну обыкновенную акцию.

Задолженность по дивидендам на акции Компании в сумме 61 283 млн руб. и 54 301 млн руб. включена в статью «Прочие краткосрочные обязательства» консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2017 и 2016 гг. соответственно.

### Прибыль на одну акцию

Средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении, используемое для расчёта прибыли на одну акцию, составило 710 871 и 712 933 тысяч штук за 2017 и 2016 гг. соответственно. Показатели разводненной прибыли не раскрываются, так как отсутствуют условия разводнения прибыли, относящейся к держателям обыкновенных акций.

#### Примечание 24. Затраты на персонал

Затраты на персонал составили:

|   | 2017           | 2016           |
|---|----------------|----------------|
| Оплата труда                                  | 127 851        | 136 035        |
| Отчисления в государственные социальные фонды | 35 387         | 28 879         |
| Начисления по программе вознаграждения        | 1 135          | 20 370         |
| <b>Итого затраты на персонал</b>              | <b>164 373</b> | <b>185 284</b> |

#### Примечание 25. Финансовые доходы и расходы

Финансовые доходы составили:

|                                       | 2017          | 2016          |
|---------------------------------------|---------------|---------------|
| Доход от процентов по депозитам       | 5 222         | 5 878         |
| Доход от процентов по выданным займам | 6 715         | 7 306         |
| Прочие финансовые доходы              | 3 214         | 1 572         |
| <b>Итого финансовые доходы</b>        | <b>15 151</b> | <b>14 756</b> |

Финансовые расходы составили:

|                                 | 2017          | 2016          |
|---------------------------------|---------------|---------------|
| Расходы по процентам            | 23 116        | 40 283        |
| Приращение дисконта             | 2 705         | 2 323         |
| Прочие финансовые расходы       | 1 510         | 4 424         |
| <b>Итого финансовые расходы</b> | <b>27 331</b> | <b>47 030</b> |

#### Примечание 26. Прочие доходы и расходы

Прочие доходы составили:

|  | 2017           | 2016          |
|--|----------------|---------------|
| Прибыль от реализации и выбытия активов      | 58 233         | 14 449        |
| Восстановление убытка от обесценения активов | 28 448         | 891           |
| Прочие доходы                                | 18 176         | 17 083        |
| <b>Итого прочие доходы</b>                   | <b>104 857</b> | <b>32 423</b> |

Прочие расходы составили:

|  | 2017          | 2016          |
|--|---------------|---------------|
| Убыток от обесценения активов          | 31 386        | 9 471         |
| Убыток от реализации и выбытия активов | 15 944        | 12 900        |
| Расходы на благотворительность         | 9 009         | 12 060        |
| Прочие расходы                         | 15 586        | 8 337         |
| <b>Итого прочие расходы</b>            | <b>71 925</b> | <b>42 768</b> |

#### Примечание 27. Налог на прибыль

До 2017 г. деятельность Группы в Российской Федерации облагалась налогом на прибыль, включающим федеральную ставку в размере 2,0% и региональную ставку, которая варьировалась 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.

В период с 2017 по 2020 гг. включительно федеральная ставка налога на прибыль составит 3,0%, а региональная ставка может варьироваться от 12,5 до 17,0% по усмотрению региональных органов власти.

**Примечание 27. Налог на прибыль (продолжение)**

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.

Налог на прибыль включает:

|   | 2017           | 2016          |
|---|----------------|---------------|
| Текущий налог на прибыль                          | 97 573         | 55 567        |
| Корректировки текущего налога предыдущих периодов | 2 403          | 2 603         |
| <b>Итого текущий налог на прибыль</b>             | <b>99 976</b>  | <b>58 170</b> |
| <b>Итого отложенный налог на прибыль</b>          | <b>3 786</b>   | <b>6 703</b>  |
| <b>Итого налог на прибыль</b>                     | <b>103 762</b> | <b>64 873</b> |

Ниже приводится сопоставление величины расходов по налогу на прибыль, рассчитанной с использованием суммарной ставки налога на прибыль по российскому законодательству, применяемой к Компании и равной 20%, с величиной фактических расходов по налогу на прибыль.

|   | 2017           | 2016          |
|---|----------------|---------------|
| Прибыль до налога на прибыль                                      | 524 184        | 272 515       |
| Условная сумма налога на прибыль по установленной в России ставке | 104 837        | 54 503        |
| Увеличение (уменьшение) суммы налога на прибыль вследствие:       |                |               |
| расходов, не уменьшающих налогооблагаемую базу                    | 14 614         | 15 355        |
| влияния различия налоговых ставок в России и за рубежом           | (16 823)       | (3 789)       |
| изменения величины признанных вычитаемых временных разниц         | 1 134          | (1 196)       |
| <b>Итого расход по налогу на прибыль</b>                          | <b>103 762</b> | <b>64 873</b> |

Далее в таблице отражено влияние временных разниц, в результате которых возникли активы и обязательства по отложенному налогу на прибыль.

|  | 31 декабря 2017  | 31 декабря 2016  |
|--|------------------|------------------|
| Основные средства  | 6 666            | 8 422            |
| Запасы   | 6 010            | 4 556            |
| Дебиторская задолженность                                    | 922              | 678              |
| Кредиторская задолженность                                   | 10 931           | 10 242           |
| Перенос убытков прошлых периодов                             | 33 516           | 35 086           |
| Прочее   | 1 483            | 1 718            |
| Всего активы по отложенному налогу на прибыль                | 59 528           | 60 702           |
| Зачет налога   | (34 400)         | (31 623)         |
| <b>Активы по отложенному налогу на прибыль</b>               | <b>25 128</b>    | <b>29 079</b>    |
| Основные средства  | (254 956)        | (253 591)        |
| Финансовые вложения  | (3 348)          | (3 452)          |
| Запасы   | (6 187)          | (6 979)          |
| Дебиторская задолженность                                    | (5 065)          | (4 681)          |
| Кредиторская задолженность                                   | (63)             | (76)             |
| Прочее   | (2 761)          | (2 655)          |
| Всего обязательства по отложенному налогу на прибыль         | (272 380)        | (271 434)        |
| Зачет налога   | 34 400           | 31 623           |
| <b>Обязательства по отложенному налогу на прибыль</b>        | <b>(237 980)</b> | <b>(239 811)</b> |
| <b>Чистые обязательства по отложенному налогу на прибыль</b> | <b>(212 852)</b> | <b>(210 732)</b> |



**Примечание 27. Налог на прибыль (продолжение)**

|  | 31 декабря<br>2016 | Признаны в<br>прибылях и<br>убытках | Приобретения<br>и выбытия | Курсовые<br>разницы<br>и прочее | 31 декабря<br>2017 |
|--|--------------------|-------------------------------------|---------------------------|---------------------------------|--------------------|
| Основные средства  | (245 169)          | (3 194)                             | (918)                     | 991                             | (248 290)          |
| Финансовые вложения  | (3 452)            | 94                                  | -                         | 10                              | (3 348)            |
| Запасы   | (2 423)            | 2 249                               | -                         | (3)                             | (177)              |
| Дебиторская задолженность  | (4 003)            | (322)                               | -                         | 182                             | (4 143)            |
| Кредиторская задолженность                                       | 10 166             | 389                                 | (2)                       | 315                             | 10 868             |
| Перенос убытков прошлых<br>периодов                              | 35 086             | (2 665)                             | -                         | 1 095                           | 33 516             |
| Прочее   | (937)              | (337)                               | 3                         | (7)                             | (1 278)            |
| <b>Чистые обязательства по<br/>отложенному налогу на прибыль</b> | <b>(210 732)</b>   | <b>(3 786)</b>                      | <b>(917)</b>              | <b>2 583</b>                    | <b>(212 852)</b>   |

|  | 31 декабря<br>2015 | Признаны в<br>прибылях и<br>убытках | Приобретения<br>и выбытия | Курсовые<br>разницы<br>и прочее | 31 декабря<br>2016 |
|--|--------------------|-------------------------------------|---------------------------|---------------------------------|--------------------|
| Основные средства  | (234 596)          | (15 048)                            | 2 424                     | 2 051                           | (245 169)          |
| Финансовые вложения  | (4 280)            | 592                                 | -                         | 236                             | (3 452)            |
| Запасы   | (1 968)            | (1 167)                             | 529                       | 183                             | (2 423)            |
| Дебиторская задолженность  | (5 500)            | 1 482                               | (15)                      | 30                              | (4 003)            |
| Кредиторская задолженность                                       | 6 645              | 3 802                               | (618)                     | 337                             | 10 166             |
| Перенос убытков прошлых<br>периодов                              | 36 156             | 3 134                               | (2 108)                   | (2 096)                         | 35 086             |
| Прочее   | (1 829)            | 502                                 | 130                       | 260                             | (937)              |
| <b>Чистые обязательства по<br/>отложенному налогу на прибыль</b> | <b>(205 372)</b>   | <b>(6 703)</b>                      | <b>342</b>                | <b>1 001</b>                    | <b>(210 732)</b>   |

Отложенные налоговые активы не были признаны в отношении временных разниц, возникших в отношении следующих статей:

|  | 31 декабря 2017 | 31 декабря 2016 |
|--|-----------------|-----------------|
| Основные средства                        | 2 433           | 3 602           |
| Убытки прошлых периодов                  | 10 790          | 16 260          |
| Прочее                                   | 1 090           | 505             |
| <b>Итого отложенные налоговые активы</b> | <b>14 313</b>   | <b>20 367</b>   |

Руководство Компании считает низкой вероятностью получения налогооблагаемой прибыли, против которой могли бы быть реализованы указанные вычитаемые временные разницы.

Суммы, признанные в составе прочего совокупного дохода в 2017 г.:

|   | До налога      | Налог      | За вычетом налога |
|---|----------------|------------|-------------------|
| Курсовые разницы от пересчета зарубежных операций   | 2 626          | -          | 2 626             |
| Изменение справедливой стоимости финансовых<br>активов, имеющих в наличии для продажи     | (2 180)        | -          | (2 180)           |
| Переоценка чистого обязательства / актива пенсионного<br>плана с установленными выплатами | (2 709)        | 384        | (2 325)           |
| <b>Итого</b>  | <b>(2 263)</b> | <b>384</b> | <b>(1 879)</b>    |

## Примечание 27. Налог на прибыль (продолжение)

Суммы, признанные в составе прочего совокупного дохода в 2016 г.:

|  | До налога       | Налог      | За вычетом налога |
|--|-----------------|------------|-------------------|
| Курсовые разницы от пересчета зарубежных операций                          | (74 175)        | -          | (74 175)          |
| Переоценка обязательств / активов по программам с установленными выплатами | (1 132)         | 207        | (925)             |
| <b>Итого</b>   | <b>(75 307)</b> | <b>207</b> | <b>(75 100)</b>   |

Нераспределенная прибыль зарубежных дочерних компаний, по которой не создавалось отложенное обязательство по налогу на прибыль, поскольку распределение прибыли отложено на неопределенный период из-за реинвестирования, составляла 585 547 млн руб. и 644 200 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2017 и 2016 гг. соответственно. Данные суммы нераспределенной прибыли рассматриваются как постоянные инвестиции и не представляется возможным определить суммы дополнительных налогов, которые могут быть уплачены по данным нераспределенным доходам.

Последствия налогообложения в Российской Федерации прибыли контролируемых иностранных компаний в соответствии с действующим налоговым законодательством включены в расчет обязательств по текущему и отложенному налогу на прибыль.

## Примечание 28. Операционная аренда

По состоянию на 31 декабря 2017 и 2016 гг. компании Группы имели обязательства, относящиеся в основном к операционной аренде морских судов, вагонов-цистерн, резервуарных парков и автозаправочных станций. Обязательства по выплате минимальных платежей по данной аренде представлены следующим образом:

|               | 31 декабря 2017 | 31 декабря 2016 |
|---------------|-----------------|-----------------|
| Менее года    | 24 753          | 31 184          |
| От 1 до 5 лет | 54 917          | 57 429          |
| Свыше 5 лет   | 88 277          | 103 199         |
| <b>Итого</b>  | <b>167 947</b>  | <b>191 812</b>  |

## Примечание 29. Условные события и обязательства

### Инвестиционные обязательства

По состоянию на 31 декабря 2017 г. договорные обязательства Группы по капитальному строительству и приобретению основных средств оцениваются в 413 712 млн руб.

### Страхование

Рынок страховых услуг в Российской Федерации и в некоторых других регионах деятельности Группы находится на стадии развития. Руководство 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.

## Примечание 29. Условные события и обязательства (продолжение)

### *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 развития, поэтому компании Группы проводят оценку обязательств по природоохранной деятельности по мере изменения законодательства.

Как только размер обязательств компаний Группы определен, расход, связанный с выполнением обязательства, сразу отражается в составе прибыли или убытка. 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 консолидированном отчете о финансовом положении 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 или относится на затраты по мере их возникновения.

### *Налогообложение*

Налоговая система, существующая в Российской Федерации и на других развивающихся рынках, где Группа осуществляет свою деятельность, является относительно новой и характеризуется значительным числом налогов и часто меняющейся нормативной базой. При этом законы иногда могут содержать нечеткие, противоречивые формулировки, допускающие различное толкование одного и того же вопроса. Как следствие, налоговые органы разных уровней зачастую по-разному трактуют одни и те же положения нормативных документов. Порядок исчисления налогов подлежит проверке со стороны целого ряда регулирующих органов, имеющих право налагать значительные штрафы, начислять и взимать пени и проценты. В Российской Федерации налоговый год остается открытым для проверки налоговыми органами в течение трех последующих календарных лет. Однако в некоторых случаях налоговый год может быть открыт в течение более длительного периода. Последние события в Российской Федерации показали, что налоговые органы занимают все более активную позицию относительно трактовки и применения налогового законодательства. Данные обстоятельства могут создать в Российской Федерации и на других развивающихся рынках, где Группа осуществляет свою деятельность, налоговые риски, которые будут более существенны, чем в странах, где налоговое законодательство развивалось и совершенствовалось в течение длительного периода времени.

Налоговые органы в различных регионах Российской Федерации 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.

**Примечание 29. Условные события и обязательства (продолжение)**

Группа осуществляет налоговое планирование и принимает управленческие решения на основании действующего законодательства. Налоговые органы регулярно проводят налоговые проверки компаний 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 компаний 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 консолидированной финансовой отчетности в случае успеха налоговых органов в применении ими своих трактовок могут быть существенными.

***Судебные разбирательства***

В июне 2014 г. прокуратура при Апелляционном суде 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., компании Группы, и его генерального директора. Впоследствии Прокуратура добавила обвинения в отношении LUKOIL Europe Holdings B.V., компании Группы, в умышленной растрате кредитов и отмывании денежных средств в период 2008–2010 гг. Точная сумма претензий не была определена. В рамках уголовного дела в качестве подозреваемых проходили также LUKOIL LUBRICANTS EAST EUROPE S.R.L., LUKOIL ENERGY & GAS ROMANIA S.R.L., компании Группы, и ряд других румынских юридических лиц, не связанных с Группой. Налоговые проверки PETROTEL-LUKOIL S.A. к настоящему времени существенных нарушений не выявили. 3 ноября 2017 г. Прокуратура вынесла постановление о прекращении уголовного дела, возбужденного в июне 2014 г. в отношении PETROTEL-LUKOIL S.A., а также его генерального директора, в связи с уклонением от уплаты налогов и отмыванием денежных средств. Также были сняты соответствующие обвинения с LUKOIL LUBRICANTS EAST EUROPE S.R.L., LUKOIL ENERGY & GAS ROMANIA S.R.L. и ряда других компаний. В связи с прекращением дела были сняты все обеспечительные меры в отношении PETROTEL-LUKOIL S.A. (арест основных средств и блокировка счетов на сумму более 24 млн долл. США (1,4 млрд руб.)).

Кроме этого, в июле 2015 г. генеральному директору и некоторым должностным лицам PETROTEL-LUKOIL S.A. были предъявлены обвинения в умышленной растрате кредитов и отмывании денежных средств. Аналогичные обвинения были предъявлены LUKOIL Europe Holdings B.V. и PETROTEL-LUKOIL S.A. за период 2011–2014 гг. 3 августа 2015 г. Прокуратура вынесла окончательный обвинительный акт по новым обвинениям, и дело было передано в палату по предварительным слушаниям суда уезда Прахова. При этом с PETROTEL-LUKOIL S.A. было снято обвинение в умышленной растрате кредитов. По результатам предварительных слушаний Прокуратура скорректировала сумму заявленного ущерба по новым обвинениям с 2,2 млрд долл. США (126,7 млрд руб.) до 1,5 млрд долл. США (86,4 млрд руб.). Данная сумма не является окончательной. Она может быть пересмотрена судом на протяжении всего разбирательства на основании представляемых доказательств. 15 декабря 2015 г. суд уезда Прахова установил наличие многочисленных нарушений и ошибок в обвинительном акте и вернул уголовное дело в Прокуратуру. 19 января 2016 г. Апелляционный суд г. Плоешти оставил указанное решение в силе. Вместе с тем 22 января 2016 г. Прокуратура направила в суд уезда Прахова новый обвинительный акт, при этом перечень предъявленных обвинений был оставлен без изменения. 18 апреля 2016 г. палата по предварительным слушаниям суда уезда Прахова вынесла определение о рассмотрении дела в суде по существу. 10 мая 2016 г. суд уезда Прахова отменил все меры пресечения, действовавшие в отношении обвиняемых физических лиц. 27 января 2017 г. состоялось судебное заседание, в рамках которого адвокатами сделан запрос о проведении экспертизы. 19 мая 2017 г. судом уезда Прахова вынесено решение о назначении эксперта. 12 октября 2017 г. экспертиза была окончена, экспертное заключение направлено в суд уезда Прахова.

**Примечание 29. Условные события и обязательства (продолжение)**

Последнее слушание, в ходе которого обвиняемые дали повторные показания в связи с заменой судьи в ходе судебного разбирательства, состоялось 12 марта 2018 г. Следующее слушание назначено на 16 апреля 2018 г. 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 существенного негативного влияния на финансовое состояние Группы.

LUKOIL Overseas Karachaganak B.V., компания Группы, наряду с другими подрядными компаниями вовлечена в споры с Республикой Казахстан по вопросу возмещения затрат за 2010–2013 гг. (далее – «Возмещение») и правильности расчета «индекса объективности» (далее – «Индекс») в соответствии с Окончательным соглашением о разделе продукции подрядного участка Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения. Поскольку по Возмещению стороны предпринимают усилия для разрешения имеющихся разногласий в ходе переговоров, а по Индексу стороны участвуют в арбитражном разбирательстве, которое находится на начальном этапе, руководство Группы считает суммы предъявленных претензий и любые расчеты сумм возможных убытков по спорам предварительными и не подлежащими раскрытию во избежание влияния на ход арбитража и переговоров и позиции сторон соответственно. В то же время руководство Группы не исключает возможность урегулирования спора по Индексу в ходе переговоров и считает, что конечный результат вышеуказанных разбирательств не окажет существенного 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 июле – сентябре 2014 г. США, ЕС и некоторые другие страны ввели ряд санкций в отношении России, включая определенные секторальные санкции, оказывающие влияние на ряд российских нефтегазовых компаний. США включили Компанию в секторальный санкционный список для целей применения Директивы 4. Директива 4 запрещает компаниям и лицам из США поставлять, экспортировать и реэкспортировать, прямо или косвенно, товары и технологии, оказывать услуги (за исключением финансовых услуг), которые могут быть использованы в рамках реализации проектов по разведке и добыче на глубоководном шельфе, шельфе Арктики, а также сланцевой нефти на территории Российской Федерации или на прибрежной зоне, права на которую предъявляет Российская Федерация как на простирающуюся от ее территории.

В августе – октябре 2017 г. США расширили данные санкции, распространив их на международные нефтедобывающие проекты, начатые после 29 января 2018 г. в любой части мира, в которых компании, входящие в секторальный санкционный список для целей применения Директивы 4, обладают долей участия более 33% или большинством голосов.

Руководство считает, что указанные санкции не имеют существенного негативного влияния на нефтяные проекты Группы. Компания продолжает осуществлять мониторинг и оценку потенциальных рисков, связанных с санкциями, на деятельность Группы.

## Примечание 29. Условные события и обязательства (продолжение)

Группа подвержена политическим, экономическим и юридическим рискам в связи с операциями в Ираке. Оценивая эти риски, руководство Группы считает, что они не оказывают существенного негативного влияния на финансовое состояние Группы.

## Примечание 30. 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. Прочие финансовые активы в основном представляют собой займы, выданные зависимым компаниям.

Остатки по операциям со связанными сторонами:

|                            | 31 декабря 2017 | 31 декабря 2016 |
|----------------------------|-----------------|-----------------|
| Дебиторская задолженность  | 10 567          | 8 209           |
| Прочие финансовые активы   | 82 288          | 93 453          |
| <b>Итого активы</b>        | <b>92 855</b>   | <b>101 662</b>  |
| Кредиторская задолженность | 6 696           | 8 436           |
| Займы и кредиты            | 3 170           | 3 743           |
| <b>Итого обязательства</b> | <b>9 866</b>    | <b>12 179</b>   |

Операции со связанными сторонами составили:

|  | 2017   | 2016   |
|--|--------|--------|
| Выручка от реализации нефти и нефтепродуктов | 14 927 | 19 972 |
| Выручка от прочей реализации                 | 4 055  | 6 576  |
| Приобретение нефти и нефтепродуктов          | 86 548 | 78 060 |
| Прочие закупки                               | 7 388  | 6 983  |
| Кредиты и займы выданные                     | 4 988  | 16 279 |
| Кредиты и займы полученные                   | 3 912  | 4 625  |

В течение 2017 г. компания Группы приобрела у связанной стороны 3 300 000 акций Компании за 9 474 млн руб.

### Компенсации старшему руководящему персоналу

К старшему руководящему персоналу Компании отнесены члены Совета директоров и Правления. Вознаграждение старшему руководящему персоналу, включающее заработную плату, премии и прочие выплаты, за 2017 и 2016 гг. составило 1 588 млн руб. и 5 519 млн руб. соответственно. Данные суммы также включают начисления по программе вознаграждения, информация о которой раскрыта в Примечании 31 «Программа вознаграждения».

## Примечание 31. Программа вознаграждения

В декабре 2012 г. Компания ввела программу по вознаграждению определенных членов руководства на период с 2013 по 2017 гг. Эта программа предусматривала распределение условно закрепляемых акций и выплату вознаграждения, состоящую из двух частей. Первая – ежегодная выплата вознаграждения, основанная на количестве условно закрепляемых акций и сумме дивидендов на одну акцию, утвержденных акционерами. Выплата этого вознаграждения зависела от выполнения Группой определенных ключевых показателей деятельности на ежегодной основе.

### Примечание 31. Программа вознаграждения (продолжение)

Вторая часть вознаграждения была основана на росте курса акций Компании в период с 2013 по 2017 гг. и предусматривала право на его получение по окончании срока действия программы. Количество условно закрепляемых акций составляло около 19 млн штук.

По первой части программы Группа признавала обязательство, определенное на основе ожидаемых дивидендов и количества условно закрепленных акций. Вторая часть программы также была классифицирована как обязательство. Справедливая стоимость данной программы на дату ее введения была определена в сумме 7,6 млрд руб. и была рассчитана с использованием модели опционного ценообразования Блэка-Шоулза-Мертонна. В расчете справедливой стоимости были использованы: безрисковая процентная ставка, равная 6,50% годовых; ожидаемая дивидендная доходность, равная 4,09% годовых; срок до окончания программы – пять лет; фактор волатильности, равный 16,1%. Ожидаемый фактор волатильности был определен на основе данных исторической волатильности акций Компании в течение семилетнего периода до января 2013 г.

Расходы Группы по данной программе вознаграждения за весь период её действия составили 35 878 млн руб., из них за 2017 и 2016 гг. 1 135 млн руб. и 20 370 млн руб. соответственно. По состоянию на 31 декабря 2017 и 2016 гг. в составе статей «Оценочные обязательства» консолидированного отчета о финансовом положении отражены обязательства по данной программе в размере 24 602 млн руб. и 26 921 млн руб. соответственно. Общая сумма признанного налогового дохода за весь период составила 7 089 млн руб., из них за 2017 и 2016 гг. 227 млн руб. и 3 987 млн руб. соответственно.

В конце декабря 2017 г. Компания ввела новую программу по вознаграждению определенных членов руководства. В настоящее время Группа находится в процессе ее внедрения.

### Примечание 32. Сегментная информация

Группа определила следующие сегменты деятельности – «Разведка и добыча», «Переработка, торговля и сбыт», «Корпоративный центр и прочее». 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, покупающие, реализующие и транспортирующие нефть и нефтепродукты, перерабатывающие и реализующие продукцию нефтехимии, генерирующие тепло- и электроэнергию, а также сбытовые и соответствующие сервисные компании. В сегмент «Корпоративный центр и прочее» включена деятельность Компании, а также прочих компаний, чья деятельность не является основной для Группы.

Географические сегменты были определены исходя из регионов деятельности и включают два сегмента – «Россия» и «За рубежом».

Операционный доход является дополнительным финансовым показателем, не предусмотренным МСФО, который используется руководством для оценки деятельности сегментов. Операционный доход определяется как чистая прибыль до вычета финансовых доходов и расходов, расходов по налогу на прибыль, износа и амортизации.

**Примечание 32. Сегментная информация (продолжение)**

**Операционные сегменты**

| <b>2017</b>  | <b>Разведка и<br/>добыча</b> | <b>Переработка,<br/>торговля и сбыт</b> | <b>Корпоративный<br/>центр и прочее</b> | <b>Исключения</b>  | <b>Итого</b>     |
|--|------------------------------|---|---|--------------------|------------------|
| Выручка от реализации  |                              |   |   |                    |                  |
| Сторонние организации  | 160 780                      | 5 745 957                               | 29 968                                  | -                  | 5 936 705        |
| Межсегментная<br>деятельность                                    | 1 553 442                    | 71 140                                  | 45 522                                  | (1 670 104)        | -                |
| <b>Итого выручка от реализации</b>                               | <b>1 714 222</b>             | <b>5 817 097</b>                        | <b>75 490</b>                           | <b>(1 670 104)</b> | <b>5 936 705</b> |
| Операционные расходы   | 265 911                      | 235 052                                 | 21 432                                  | (65 630)           | 456 765          |
| Коммерческие,<br>общехозяйственные и<br>административные расходы | 48 671                       | 129 902                                 | 25 496                                  | (38 738)           | 165 331          |
| Чистая прибыль   | 269 670                      | 135 102                                 | 15 466                                  | (1 433)            | 418 805          |
| Операционный доход   | 560 861                      | 267 412                                 | 31 081                                  | 447                | 859 801          |
| Расход по налогу на прибыль                                      |                              |   |   |                    | (103 762)        |
| Финансовые доходы  |                              |   |   |                    | 15 151           |
| Финансовые расходы   |                              |   |   |                    | (27 331)         |
| Износ и амортизация  |                              |   |   |                    | (325 054)        |
| Чистая прибыль,<br>относящаяся к акционерам<br>ПАО «ЛУКОЙЛ»      |                              |   |   |                    | 418 805          |
| <b>2016</b>  | <b>Разведка и<br/>добыча</b> | <b>Переработка,<br/>торговля и сбыт</b> | <b>Корпоративный<br/>центр и прочее</b> | <b>Исключения</b>  | <b>Итого</b>     |
| Выручка от реализации  |                              |   |   |                    |                  |
| Сторонние организации  | 156 834                      | 5 029 489                               | 40 722                                  | -                  | 5 227 045        |
| Межсегментная<br>деятельность                                    | 1 445 827                    | 67 509                                  | 47 433                                  | (1 560 769)        | -                |
| <b>Итого выручка от реализации</b>                               | <b>1 602 661</b>             | <b>5 096 998</b>                        | <b>88 155</b>                           | <b>(1 560 769)</b> | <b>5 227 045</b> |
| Операционные расходы   | 265 216                      | 217 010                                 | 22 022                                  | (47 815)           | 456 433          |
| Коммерческие,<br>общехозяйственные и<br>административные расходы | 38 926                       | 131 561                                 | 58 491                                  | (32 822)           | 196 156          |
| Чистая прибыль (чистый<br>убыток)                                | 215 922                      | 113 703                                 | (129 924)                               | 7 093              | 206 794          |
| Операционный доход   | 496 541                      | 228 766                                 | (114 037)                               | 4 259              | 615 529          |
| Расход по налогу на прибыль                                      |                              |   |   |                    | (64 873)         |
| Финансовые доходы  |                              |   |   |                    | 14 756           |
| Финансовые расходы   |                              |   |   |                    | (47 030)         |
| Износ и амортизация  |                              |   |   |                    | (311 588)        |
| Чистая прибыль,<br>относящаяся к акционерам<br>ПАО «ЛУКОЙЛ»      |                              |   |   |                    | 206 794          |



**Примечание 32. Сегментная информация (продолжение)**

**Географические сегменты**

|   | 2017             | 2016             |
|---|------------------|------------------|
| Реализация нефти на территории России   | 37 525           | 94 985           |
| Экспорт нефти и реализация нефти зарубежными дочерними компаниями                               | 1 641 238        | 1 353 334        |
| Реализация нефтепродуктов на территории России  | 776 002          | 634 326          |
| Экспорт нефтепродуктов и реализация нефтепродуктов зарубежными дочерними компаниями             | 3 144 226        | 2 818 058        |
| Реализация продуктов нефтехимии в России  | 34 451           | 38 092           |
| Экспорт продуктов нефтехимии и реализация продуктов нефтехимии зарубежными дочерними компаниями | 48 187           | 34 711           |
| Реализация газа в России  | 31 109           | 27 030           |
| Реализация газа зарубежными дочерними компаниями  | 54 611           | 33 663           |
| Реализация энергии и связанных услуг в России   | 61 028           | 61 920           |
| Реализация энергии и связанных услуг зарубежными дочерними компаниями                           | 12 884           | 14 178           |
| Прочая реализация на территории России  | 45 727           | 46 867           |
| Прочая реализация на экспорт и прочая реализация зарубежными дочерними компаниями               | 49 717           | 69 881           |
| <b>Итого выручка от реализации</b>  | <b>5 936 705</b> | <b>5 227 045</b> |

| 2017   | Россия           | За рубежом       | Исключения         | Итого            |
|--|------------------|------------------|--------------------|------------------|
| Выручка от реализации                                      |                  |                  |                    |                  |
| Сторонние организации                                      | 1 064 086        | 4 872 619        | -                  | 5 936 705        |
| Межсегментная деятельность                                 | 1 197 440        | 3 713            | (1 201 153)        | -                |
| <b>Итого выручка от реализации</b>                         | <b>2 261 526</b> | <b>4 876 332</b> | <b>(1 201 153)</b> | <b>5 936 705</b> |
| Операционные расходы                                       | 333 178          | 117 467          | 6 120              | 456 765          |
| Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы | 97 804           | 72 724           | (5 197)            | 165 331          |
| Чистая прибыль   | 381 351          | 40 411           | (2 957)            | 418 805          |
| Операционный доход   | 706 878          | 155 649          | (2 726)            | 859 801          |

| 2016   | Россия           | За рубежом       | Исключения         | Итого            |
|--|------------------|------------------|--------------------|------------------|
| Выручка от реализации                                      |                  |                  |                    |                  |
| Сторонние организации                                      | 947 461          | 4 279 584        | -                  | 5 227 045        |
| Межсегментная деятельность                                 | 1 027 215        | 2 497            | (1 029 712)        | -                |
| <b>Итого выручка от реализации</b>                         | <b>1 974 676</b> | <b>4 282 081</b> | <b>(1 029 712)</b> | <b>5 227 045</b> |
| Операционные расходы                                       | 322 258          | 117 794          | 16 381             | 456 433          |
| Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы | 111 297          | 88 610           | (3 751)            | 196 156          |
| Чистая прибыль   | 196 150          | 4 792            | 5 852              | 206 794          |
| Операционный доход   | 467 329          | 141 575          | 6 625              | 615 529          |

В сегменте «За рубежом» Группа имеет наиболее значительные суммы выручки в Швейцарии, США и Сингапуре.

|                       | 2017      | 2016      |
|-----------------------|-----------|-----------|
| Выручка от реализации |           |           |
| в Швейцарии           | 2 755 567 | 2 380 957 |
| в США                 | 572 264   | 421 930   |
| в Сингапуре           | 457 913   | 341 396   |

Эти суммы отнесены к отдельным странам на основе страны регистрации дочерних компаний, которые произвели данные продажи.

**Примечание 33. Дочерние общества**

Список наиболее крупных дочерних обществ Группы:

| Название                                   | Страна регистрации | 31 декабря 2017 |              | 31 декабря 2016 |              |
|--|--------------------|-----------------|--------------|-----------------|--------------|
|  |                    | Всего акций     | Голос. акций | Всего акций     | Голос. акций |
| LUKOIL INTERNATIONAL GmbH                  | Австрия            | 100,00%         | 100,00%      | 100,00%         | 100,00%      |
| LUKOIL International Upstream Holding B.V. | Нидерланды         | 100,00%         | 100,00%      | 100,00%         | 100,00%      |
| ООО ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь                 | Россия             | 100,00%         | 100,00%      | 100,00%         | 100,00%      |
| ООО ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ                           | Россия             | 100,00%         | 100,00%      | 100,00%         | 100,00%      |
| ООО ЛУКОЙЛ-Коми                            | Россия             | 100,00%         | 100,00%      | 100,00%         | 100,00%      |
| LITASCO SA                                 | Швейцария          | 100,00%         | 100,00%      | 100,00%         | 100,00%      |
| ООО ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез              | Россия             | 100,00%         | 100,00%      | 100,00%         | 100,00%      |
| ООО ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез         | Россия             | 100,00%         | 100,00%      | 100,00%         | 100,00%      |
| ООО ЛУКОЙЛ-Нижеволжскнефть                 | Россия             | 100,00%         | 100,00%      | 100,00%         | 100,00%      |
| ООО ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка       | Россия             | 100,00%         | 100,00%      | 100,00%         | 100,00%      |
| АО РИТЭК                                   | Россия             | 100,00%         | 100,00%      | 100,00%         | 100,00%      |
| LUKARCO B.V.                               | Нидерланды         | 100,00%         | 100,00%      | 100,00%         | 100,00%      |
| LUKOIL Neftochim Bourgas AD                | Болгария           | 99,83%          | 99,83%       | 99,82%          | 99,82%       |
| ISAB S.r.l.                                | Италия             | 100,00%         | 100,00%      | 100,00%         | 100,00%      |
| LUKOIL Overseas Karachaganak B.V.          | Нидерланды         | 100,00%         | 100,00%      | 100,00%         | 100,00%      |
| LUKOIL Overseas Uzbekistan Ltd.            | Кипр               | 100,00%         | 100,00%      | 100,00%         | 100,00%      |
| LUKOIL Overseas Shah Deniz Ltd.            | Кипр               | 100,00%         | 100,00%      | 100,00%         | 100,00%      |
| Soyuzneftegaz Vostok Limited               | Кипр               | 100,00%         | 100,00%      | 100,00%         | 100,00%      |

**Примечание 34. Справедливая стоимость**

В зависимости от способа оценки различают следующие уровни определения справедливой стоимости:

Уровень 1 – котируемые (нескорректированные) цены на идентичные активы или обязательства на активных рынках;

Уровень 2 – исходные данные, помимо котируемых цен, применяемых для оценок Уровня 1, наблюдаемые непосредственно либо опосредованно;

Уровень 3 – исходные данные, не наблюдаемые на рынке.

Ниже приводится сопоставление по категориям балансовой и справедливой стоимости финансовых активов и обязательств, отраженных в консолидированном отчете о финансовом положении, по состоянию на 31 декабря 2017 и 2016 гг.

|   | Балансовая<br>стоимость | Справедливая стоимость |           |           | Итого          |
|---|-------------------------|------------------------|-----------|-----------|----------------|
| 31 декабря 2017                                   |                         | Уровень 1              | Уровень 2 | Уровень 3 |                |
| <b>Финансовые активы:</b>                         |                         |                        |           |           |                |
| Товарные производные<br>финансовые инструменты    | 11 634                  | -                      | 11 634    | -         | <b>11 634</b>  |
| Ценные бумаги, имеющиеся в<br>наличии для продажи | 5 106                   | -                      | -         | 5 106     | <b>5 106</b>   |
| <b>Финансовые обязательства:</b>                  |                         |                        |           |           |                |
| Товарные производные<br>финансовые инструменты    | 11 978                  | -                      | 11 978    | -         | <b>11 978</b>  |
| Кредиты и займы                                   | 597 691                 | 368 811                | -         | 260 214   | <b>629 025</b> |

**Примечание 34. Справедливая стоимость (продолжение)**

| 31 декабря 2016                                | Балансовая стоимость | Справедливая стоимость |           |           | Итого          |
|--|----------------------|------------------------|-----------|-----------|----------------|
|  |                      | Уровень 1              | Уровень 2 | Уровень 3 |                |
| <b>Финансовые активы:</b>                      |                      |                        |           |           |                |
| Товарные производные финансовые инструменты    | 13 380               | -                      | 13 380    | -         | <b>13 380</b>  |
| Ценные бумаги, имеющиеся в наличии для продажи | 7 437                | -                      | -         | 7 437     | <b>7 437</b>   |
| <b>Финансовые обязательства:</b>               |                      |                        |           |           |                |
| Товарные производные финансовые инструменты    | 36 935               | -                      | 36 935    | -         | <b>36 935</b>  |
| Кредиты и займы                                | 680 542              | 414 214                | -         | 290 622   | <b>704 836</b> |

Справедливая стоимость денежных средств и их эквивалентов (уровень 1), дебиторской задолженности и долгосрочной дебиторской задолженности (уровень 3) приблизительно равна их учетной стоимости, отраженной в консолидированном отчете о финансовом положении. Справедливая стоимость долгосрочной дебиторской задолженности была определена путем дисконтирования с применением расчетной рыночной процентной ставки для аналогичных операций. Справедливая стоимость долгосрочных кредитов и займов (уровень 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 (уровень 1) была рассчитана с использованием рыночных котировок по состоянию на 31 декабря 2017 и 2016 гг.

**Примечание 35. Управление рисками и капиталом**

Органы управления Группы уделяют большое внимание вопросам управления рисками для обеспечения разумной гарантии достижения поставленных целей в условиях действия неопределенностей и факторов негативного воздействия. В Группе на постоянной основе проводятся идентификация, описание, оценка и мониторинг возможных событий, способных негативно повлиять на ее деятельность, разрабатываются мероприятия для недопущения их возникновения, либо для максимально возможного снижения негативного воздействия в случае реализации этих событий.

Группа 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 Группе регулярно совершенствуется существующая нормативно-методическая база по управлению рисками, которая устанавливает единые для всех обществ Группы требования к организации процесса управления рисками на всех его этапах и определяет нормы управления отдельными, наиболее значимыми категориями рисков. С 2011 г. в Компании работает Комитет по рискам – специальный коллегиальный орган при Президенте Компании.

Ниже представлена информация о ключевых финансовых рисках Группы.

### Примечание 35. Управление рисками и капиталом (продолжение)

#### Кредитный риск

Наиболее значительным кредитным риском для Группы является прежде всего риск неисполнения контрагентами обязательств по оплате поставленной продукции. Для снижения данного риска Группа ориентируется на сотрудничество с контрагентами, имеющими высокий кредитный рейтинг, использует аккредитивы и гарантии надежных банков, в ряде случаев требует предварительной оплаты поставляемой продукции и, кроме того, применяет инструменты по лимитированию концентрации кредитных рисков, приходящихся на одного контрагента.

В другую группу кредитных рисков входят риски, связанные с деятельностью банков-контрагентов и возможным снижением их финансовой устойчивости. Для снижения данных рисков Группа осуществляет централизованные казначейские операции, в том числе операции по привлечению и размещению денежных средств, валютнообменные операции и операции с производными финансовыми инструментами, осуществляет постоянный мониторинг кредитного рейтинга банков-контрагентов.

Балансовая стоимость финансовых активов представляет собой максимальную величину кредитного риска.

#### Торговая и прочая дебиторская задолженность

Анализ срока давности дебиторской задолженности:

|  | 31 декабря 2017 | 31 декабря 2016 |
|--|-----------------|-----------------|
| Непросроченная   | 352 629         | 305 183         |
| Просроченная в течение 90 дней                           | 33 825          | 22 973          |
| Просроченная в течение 90–180 дней                       | 4 587           | 17 994          |
| Просроченная в течение 180–270 дней                      | 6 999           | 9 318           |
| Просроченная в течение 270–365 дней                      | 5 537           | 1 665           |
| Просроченная более 365 дней                              | 14 695          | 3 764           |
| <b>Итого торговая и прочая дебиторская задолженность</b> | <b>418 272</b>  | <b>360 897</b>  |

Непросроченная дебиторская задолженность не относится к категории высокого кредитного риска.

Движение резерва по сомнительным долгам:

|   | 2017          | 2016          |
|---|---------------|---------------|
| 1 января                                  | 20 189        | 18 921        |
| Увеличение резерва, отнесенное на расходы | 6 130         | 6 192         |
| Списание за счет резерва                  | (2 922)       | (2 187)       |
| Курсовые разницы                          | (579)         | (2 615)       |
| Прочее                                    | (859)         | (122)         |
| <b>31 декабря</b>                         | <b>21 959</b> | <b>20 189</b> |

Финансовые инструменты, используемые Группой и потенциально подверженные концентрациям кредитных рисков, состоят в основном из эквивалентов денежных средств, внебиржевых производных контрактов и торговой задолженности. Деньги и денежные эквиваленты размещены в банках с высоким рейтингом.

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 предопределенных кредитных лимитов и включает использование требований обратной продажи (кэш-колл), когда это применимо, что снижает риск существенного невыполнения контракта.

**Примечание 35. Управление рисками и капиталом (продолжение)**

Группа использует также фьючерсы, которые, однако, имеют несущественный кредитный риск, поскольку торгуются на Нью-Йоркской товарной бирже или бирже Интерконтинентал Эксчендж (ICE Futures).

**Риск ликвидности**

Управление ликвидностью Группы осуществляется централизованно. В Группе внедрена и эффективно функционирует глобальная система по управлению ликвидностью, включающая в себя автоматическую систему концентрации и перераспределения денежных средств, корпоративный дилинг, скользящие прогнозы движения денежных средств. Руководство Группы постоянно осуществляет контроль за показателями ликвидности.

Сроки погашения финансовых обязательств в соответствии с договорами (группировку сроков погашения Группа определяет сама, основываясь на условиях договоров и, там где это обосновано, на профессиональном суждении):

|   | Балансовая<br>сумма | Выплаты по<br>контракту<br>(недискон-<br>тированные<br>потоки) | Менее<br>12 мес. | 1–2 года      | 2–5 лет        | Более 5 лет    |
|---|---------------------|--|------------------|---------------|----------------|----------------|
| Кредиты и займы,<br>включая расходы по<br>процентам | 263 202             | 304 938  | 52 147           | 50 855        | 158 868        | 43 068         |
| Облигации, включая<br>расходы по процентам          | 353 595             | 421 167  | 103 998          | 46 588        | 111 993        | 158 588        |
| Обязательства по<br>финансовой аренде               | 2 846               | 5 344  | 1 398            | 1 311         | 2 635          | -              |
| Торговая и прочая<br>кредиторская<br>задолженность  | 545 734             | 545 734  | 545 113          | 192           | 319            | 110            |
| Производные<br>финансовые<br>инструменты            | 11 978              | 11 978   | 11 978           | -             | -              | -              |
| <b>31 декабря 2017</b>                              | <b>1 177 355</b>    | <b>1 289 161</b>   | <b>714 634</b>   | <b>98 946</b> | <b>273 815</b> | <b>201 766</b> |

|   | Балансовая<br>сумма | Выплаты по<br>контракту<br>(недискон-<br>тированные<br>потоки) | Менее<br>12 мес. | 1–2 года       | 2–5 лет        | Более 5 лет    |
|---|---------------------|--|------------------|----------------|----------------|----------------|
| Кредиты и займы,<br>включая расходы по<br>процентам | 296 425             | 374 611  | 44 220           | 38 968         | 247 138        | 44 285         |
| Облигации, включая<br>расходы по процентам          | 402 607             | 500 552  | 50 800           | 109 234        | 134 143        | 206 375        |
| Обязательства по<br>финансовой аренде               | 3 558               | 5 495  | 1 149            | 1 151          | 3 167          | 28             |
| Торговая и прочая<br>кредиторская<br>задолженность  | 510 333             | 510 333  | 509 755          | 134            | 302            | 142            |
| Производные<br>финансовые<br>инструменты            | 36 935              | 36 935   | 36 935           | -              | -              | -              |
| <b>31 декабря 2016</b>                              | <b>1 249 858</b>    | <b>1 427 926</b>   | <b>642 859</b>   | <b>149 487</b> | <b>384 750</b> | <b>250 830</b> |

**Примечание 35. Управление рисками и капиталом (продолжение)**

**Валютный риск**

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

В рамках централизованного подхода к управлению казначейскими операциями и ликвидностью Группы риски, связанные с неблагоприятным изменением валютных курсов, в целом учитываются консолидировано на уровне корпоративного центра. В ряде случаев валютные риски на площадках минимизируются за счет операций с производными финансовыми инструментами, осуществляемых в рамках корпоративного дилинга. Кроме того, в целях снижения валютных рисков практикуется выдача займов компаниям Группы в местных валютах в рамках внутригруппового финансирования.

Балансовая стоимость активов и обязательств, формирующих валютный риск, по состоянию на 31 декабря 2017 и 2016 гг. представлена в таблицах ниже и включает остатки расчетов между компаниями Группы, по которым функциональные валюты отличаются от валюты контракта.

| <b>31 декабря 2017</b>                       | <b>Доллар США</b> | <b>Евро</b>     | <b>Прочие валюты</b> |
|--|-------------------|-----------------|----------------------|
| <b>Финансовые активы:</b>                    |                   |                 |                      |
| Денежные средства и их эквиваленты           | 68 136            | 11 781          | 1 034                |
| Торговая и прочая дебиторская задолженность  | 162 005           | 1 787           | 4 727                |
| Займы выданные                               | 175 173           | 3 548           | -                    |
| Прочие финансовые активы                     | 2 181             | 6               | 12                   |
| <b>Финансовые обязательства:</b>             |                   |                 |                      |
| Кредиты и займы                              | (103 680)         | (33 041)        | (87)                 |
| Торговая и прочая кредиторская задолженность | (68 694)          | (5 688)         | (7 146)              |
| <b>Чистая сумма риска</b>                    | <b>235 121</b>    | <b>(21 607)</b> | <b>(1 460)</b>       |

| <b>31 декабря 2016</b>                       | <b>Доллар США</b> | <b>Евро</b>  | <b>Прочие валюты</b> |
|--|-------------------|--------------|----------------------|
| <b>Финансовые активы:</b>                    |                   |              |                      |
| Денежные средства и их эквиваленты           | 112 147           | 57 632       | 727                  |
| Торговая и прочая дебиторская задолженность  | 123 313           | 2 365        | 564                  |
| Займы выданные                               | 469 756           | 6 246        | -                    |
| Прочие финансовые активы                     | 961               | 12           | 10                   |
| <b>Финансовые обязательства:</b>             |                   |              |                      |
| Кредиты и займы                              | (67 790)          | (59 999)     | (1 188)              |
| Торговая и прочая кредиторская задолженность | (32 489)          | (4 337)      | (624)                |
| <b>Чистая сумма риска</b>                    | <b>605 898</b>    | <b>1 919</b> | <b>(511)</b>         |

Применялись следующие курсы валют:

|            | <b>31 декабря 2017</b> | <b>31 декабря 2016</b> |
|------------|------------------------|------------------------|
| Доллар США | 57,60                  | 60,66                  |
| Евро       | 68,87                  | 63,81                  |

### Примечание 35. Управление рисками и капиталом (продолжение)

#### Анализ чувствительности

Анализ валютных позиций показал, что Группа ведет свою деятельность преимущественно в следующих валютах: рубли, доллары США и евро. Анализ чувствительности, представленный ниже, показывает как возможное укрепление (ослабление) указанных валют по состоянию на 31 декабря 2017 и 2016 гг. повлияло бы на оценку финансовых активов и обязательств, выраженных в иностранной валюте, и величину прибыли (убытка) до учета налога на прибыль. Анализ проводился исходя из допущения, что все прочие переменные остаются неизменными.

|                                      | Прибыль (убыток) |          |
|--------------------------------------|------------------|----------|
|                                      | 2017             | 2016     |
| Доллар США (укрепление на 10%)       | 22 026           | 55 080   |
| Евро (укрепление на 10%)             | (249)            | 3 138    |
| Российский рубль (укрепление на 10%) | (19 384)         | (52 445) |

Ослабление курса данных валют на 10% будет иметь равный по сумме противоположный эффект на прибыли (убытки) Группы.

#### Процентный риск

Группа подвержена риску изменения процентных ставок как в краткосрочном, так и в долгосрочном периоде. Изменение процентных ставок может оказать воздействие на стоимость привлечения Группой заемных средств и величину ее денежных потоков.

С целью снижения влияния данного риска Группа на постоянной основе осуществляет мониторинг рыночной конъюнктуры, проводит мероприятия по улучшению структуры долга за счет оптимального соотношения фиксированной и плавающей процентных ставок, осуществления контроля потребности в дополнительном финансировании и рефинансировании существующего долга и увеличения срока действия долговых обязательств.

Структура портфеля финансовых инструментов в разрезе процентных ставок:

|   | 31 декабря 2017  | 31 декабря 2016  |
|---|------------------|------------------|
| <i>Инструменты с фиксированной ставкой:</i> |                  |                  |
| Финансовые активы                           | 45 354           | 79 951           |
| Финансовые обязательства                    | (367 525)        | (417 333)        |
| <b>Чистая сумма риска</b>                   | <b>(322 171)</b> | <b>(337 382)</b> |
| <i>Инструменты с переменной ставкой:</i>    |                  |                  |
| Финансовые активы                           | 49 244           | 30 879           |
| Финансовые обязательства                    | (248 835)        | (281 257)        |
| <b>Чистая сумма риска</b>                   | <b>(199 591)</b> | <b>(250 378)</b> |

#### Анализ чувствительности для инструментов с переменной ставкой

Обоснованно возможное изменение ставок процента на 100 базисных пунктов по состоянию на 31 декабря 2017 и 2016 гг. увеличило (уменьшило) бы величину прибыли (убытка) до налогообложения на указанные ниже суммы. Данный анализ проводился исходя из допущения о том, что все прочие переменные остаются неизменными.

**Примечание 35. Управление рисками и капиталом (продолжение)**

|                                 | Прибыль (убыток) до налога |                      |
|---------------------------------|----------------------------|----------------------|
|                                 | рост на 100 б.п.           | снижение на 100 б.п. |
| <b>2017</b>                     |                            |                      |
| Чистые финансовые обязательства | (1 996)                    | 1 996                |
| <b>2016</b>                     |                            |                      |
| Чистые финансовые обязательства | (2 504)                    | 2 504                |

**Управление капиталом**

Группа осуществляет управление капиталом для обеспечения продолжения деятельности всех компаний Группы в обозримом будущем и одновременной максимизации прибыли для акционеров за счет оптимизации соотношения заемных и собственных средств. Руководство Компании регулярно анализирует отношение чистого долга к капиталу, чтобы убедиться, что он соответствует требованиям текущего уровня рейтинга Компании. В состав капитала входят долговые обязательства, которые включают в себя долгосрочные и краткосрочные кредиты и займы, капитал, включающий уставный капитал, резервы и нераспределенную прибыль, а также неконтролирующие доли. Чистый долг не является показателем МСФО и рассчитывается как сумма привлеченных займов и кредитов, как это представлено в консолидированном отчете о финансовом положении, за минусом денежных средств и их эквивалентов. Коэффициент отношения чистого долга к капиталу позволяет пользователям отчетности оценить существенность величины долговых обязательств.

Отношение чистого долга к капиталу Группы:

|   | 31 декабря 2017 | 31 декабря 2016 |
|---|-----------------|-----------------|
| Общий долг                                | 616 360         | 698 590         |
| Минус денежные средства                   | (330 390)       | (261 367)       |
| Чистый долг                               | 285 970         | 437 223         |
| Капитал                                   | 3 490 399       | 3 227 664       |
| <b>Отношение чистого долга к капиталу</b> | <b>8,19%</b>    | <b>13,55%</b>   |



**ПАО «ЛУКОЙЛ»**

**Дополнительная информация о геолого-разведочных работах и добыче нефти и газа**  
**(аудит данной информации не проводился)**  
**(в миллионах российских рублей, если не указано иное)**

**Дополнительная информация о геолого-разведочных работах и добыче нефти и газа**

МСФО не требует раскрытия информации о запасах нефти и газа в консолидированной финансовой отчетности. Тем не менее руководство считает, что данная информация будет полезной для пользователей консолидированной финансовой отчетности Группы.

Информация о деятельности Группы по разведке и добыче нефти и газа представлена в виде шести отдельных таблиц:

- I. Капитализированные затраты в сфере нефтегазодобычи.
- II. Затраты на приобретение запасов, их разведку и разработку.
- III. Результаты деятельности по добыче нефти и газа.
- IV. Информация об объемах запасов.
- V. Стандартизированная оценка дисконтированных будущих чистых потоков денежных средств.
- VI. Основные причины изменений в стандартизированной оценке дисконтированных будущих чистых потоков денежных средств.

Данные по зависимым компаниям представляют собой долю Группы в зависимых компаниях нефтегазодобычи, учитываемых по методу долевого участия.

**I. Капитализированные затраты в сфере нефтегазодобычи**

| <b>31 декабря 2017</b>                   | <b>За рубежом</b> | <b>Россия</b>    | <b>Итого дочерние компании</b> | <b>Доля в зависимых компаниях</b> |
|--|-------------------|------------------|--------------------------------|-----------------------------------|
| Недоказанные запасы нефти и газа         | 61 885            | 78 372           | 140 257                        | 22 684                            |
| Доказанные запасы нефти и газа           | 1 104 857         | 2 657 153        | 3 762 010                      | 185 749                           |
| Накопленные износ и амортизация          | (571 017)         | (659 700)        | (1 230 717)                    | (53 333)                          |
| <b>Чистые капитализированные затраты</b> | <b>595 725</b>    | <b>2 075 825</b> | <b>2 671 550</b>               | <b>155 100</b>                    |

| <b>31 декабря 2016</b>                   | <b>За рубежом</b> | <b>Россия</b>    | <b>Итого дочерние компании</b> | <b>Доля в зависимых компаниях</b> |
|--|-------------------|------------------|--------------------------------|-----------------------------------|
| Недоказанные запасы нефти и газа         | 61 053            | 66 764           | 127 817                        | 25 492                            |
| Доказанные запасы нефти и газа           | 1 013 911         | 2 336 322        | 3 350 233                      | 174 337                           |
| Накопленные износ и амортизация          | (569 135)         | (488 981)        | (1 058 116)                    | (59 880)                          |
| <b>Чистые капитализированные затраты</b> | <b>505 829</b>    | <b>1 914 105</b> | <b>2 419 934</b>               | <b>139 949</b>                    |

**II. Затраты на приобретение запасов, их разведку и разработку**

| <b>2017</b>                                  | <b>За рубежом</b> | <b>Россия</b>  | <b>Итого дочерние компании</b> | <b>Доля в зависимых компаниях</b> |
|--|-------------------|----------------|--------------------------------|-----------------------------------|
| Затраты на приобретение доказанных запасов   | -                 | 1 520          | 1 520                          | -                                 |
| Затраты на приобретение недоказанных запасов | -                 | 2 972          | 2 972                          | -                                 |
| Затраты на геологоразведку                   | 6 715             | 26 791         | 33 506                         | 1 382                             |
| Затраты на разработку                        | 129 468           | 299 738        | 429 206                        | 8 897                             |
| <b>Итого затраты</b>                         | <b>136 183</b>    | <b>331 021</b> | <b>467 204</b>                 | <b>10 279</b>                     |

**ПАО «ЛУКОЙЛ»**

**Дополнительная информация о геолого-разведочных работах и добыче нефти и газа**

**(аудит данной информации не проводился)**

**(в миллионах российских рублей, если не указано иное)**

| <b>2016</b>                                  | <b>За рубежом</b> | <b>Россия</b>  | <b>Итого дочерние компании</b> | <b>Доля в зависимых компаниях</b> |
|--|-------------------|----------------|--------------------------------|-----------------------------------|
| Затраты на приобретение доказанных запасов   | -                 | 354            | 354                            | -                                 |
| Затраты на приобретение недоказанных запасов | -                 | 123            | 123                            | -                                 |
| Затраты на геологоразведку                   | 13 828            | 22 467         | 36 295                         | 885                               |
| Затраты на разработку                        | 137 582           | 269 076        | 406 658                        | 14 624                            |
| <b>Итого затраты</b>                         | <b>151 410</b>    | <b>292 020</b> | <b>443 430</b>                 | <b>15 509</b>                     |

**III. Результаты деятельности по добыче нефти и газа**

Результаты деятельности Группы по добыче нефти и газа представлены ниже. Выручка от реализации и передачи нефти и газа компаниям Группы рассчитана на основании рыночных цен, налог на прибыль рассчитан на основании законодательно установленной ставки налога на прибыль. Результаты деятельности не учитывают корпоративные накладные расходы и расходы по процентам.

| <b>2017</b>   | <b>За рубежом</b> | <b>Россия</b>    | <b>Итого дочерние компании</b> | <b>Доля в зависимых компаниях</b> |
|---|-------------------|------------------|--------------------------------|-----------------------------------|
| Доходы  |                   |                  |                                |                                   |
| Выручка от реализации                                 | 112 088           | 704 254          | 816 342                        | 47 044                            |
| Передачи  | -                 | 705 802          | 705 802                        | 1 243                             |
| <b>Итого доходы</b>                                   | <b>112 088</b>    | <b>1 410 056</b> | <b>1 522 144</b>               | <b>48 287</b>                     |
| Затраты на добычу (не включая налоги)                 | (31 405)          | (177 554)        | (208 959)                      | (6 125)                           |
| Затраты на геологоразведку                            | (2 775)           | (9 573)          | (12 348)                       | (21)                              |
| Амортизация и износ                                   | (43 949)          | (174 683)        | (218 632)                      | (7 446)                           |
| Налоги (кроме налога на прибыль)                      | (475)             | (709 670)        | (710 145)                      | (10 955)                          |
| Налог на прибыль                                      | (6 766)           | (53 041)         | (59 807)                       | (8 544)                           |
| <b>Результаты деятельности по добыче нефти и газа</b> | <b>26 718</b>     | <b>285 535</b>   | <b>312 253</b>                 | <b>15 196</b>                     |

| <b>2016</b>   | <b>За рубежом</b> | <b>Россия</b>    | <b>Итого дочерние компании</b> | <b>Доля в зависимых компаниях</b> |
|---|-------------------|------------------|--------------------------------|-----------------------------------|
| Доходы  |                   |                  |                                |                                   |
| Выручка от реализации                                 | 134 682           | 635 130          | 769 812                        | 41 014                            |
| Передачи  | -                 | 555 018          | 555 018                        | 1 331                             |
| <b>Итого доходы</b>                                   | <b>134 682</b>    | <b>1 190 148</b> | <b>1 324 830</b>               | <b>42 345</b>                     |
| Затраты на добычу (не включая налоги)                 | (45 813)          | (165 641)        | (211 454)                      | (7 373)                           |
| Затраты на геологоразведку                            | (6 232)           | (2 061)          | (8 293)                        | (1)                               |
| Амортизация и износ                                   | (57 521)          | (154 226)        | (211 747)                      | (7 098)                           |
| Налоги (кроме налога на прибыль)                      | (1 072)           | (549 150)        | (550 222)                      | (12 349)                          |
| Налог на прибыль                                      | (4 638)           | (58 686)         | (63 324)                       | (5 590)                           |
| <b>Результаты деятельности по добыче нефти и газа</b> | <b>19 406</b>     | <b>260 384</b>   | <b>279 790</b>                 | <b>9 934</b>                      |

#### ***IV. Информация об объемах запасов***

Доказанные запасы представляют собой расчетные объемы запасов нефти и газа, которые, по данным геологических и инженерных исследований, с достаточной долей вероятности будут извлечены из определенных месторождений в будущих периодах при существующих экономических и производственных условиях. Существующие экономические и производственные условия основываются на средней двенадцатимесячной цене и затратах на конец года. Доказанные запасы не включают дополнительные объемы запасов нефти и газа, которые возникнут в результате проведения вторичных или третичных процессов добычи, еще не опробованных или не проверенных с точки зрения их экономической выгоды.

Доказанные разбуренные запасы представляют собой объемы, которые предполагается извлечь из существующих скважин при помощи существующего оборудования и путем применения существующих методов добычи.

В силу неопределенности и ограниченности, присущих геологическим данным о запасах, оценке запасов свойственна неточность и при ее проведении требуется применение суждений. Кроме того, оценка запасов подвержена изменениям по мере поступления новых данных.

Руководство включило в состав доказанных запасов существенные объемы, которые Группа собирается извлечь после окончания срока действия некоторых существующих лицензий в Российской Федерации. Закон о недрах Российской Федерации определяет, что в случае окончания срока действия лицензии срок пользования участком недр продлевается по инициативе пользователя недр при необходимости завершения поисков и оценки или разработки месторождения полезных ископаемых либо выполнения ликвидационных мероприятий при отсутствии нарушений условий лицензии данным пользователем недр. В силу того, что закон применяется как в отношении лицензий, выпущенных после его принятия, так и в отношении лицензий, выпущенных до его принятия, а также в связи с тем, что Группа переоформила 65% лицензий, руководство считает, что в случае окончания срока действия лицензий они будут продлены для завершения оставшейся разработки каждого соответствующего месторождения.

**ПАО «ЛУКОЙЛ»****Дополнительная информация о геолого-разведочных работах и добыче нефти и газа****(аудит данной информации не проводился)****(в миллионах российских рублей, если не указано иное)**

Объемы чистых расчетных доказанных запасов нефти и газа компаний Группы и их изменения за 2017 и 2016 гг. представлены в таблицах ниже.

| Млн барр.                           | Дочерние компании |               |               | Доля в зависимых компаниях |
|-------------------------------------|-------------------|---------------|---------------|----------------------------|
| Нефть                               | За рубежом        | Россия        | Итого         |                            |
| 31 декабря 2015                     | 542               | 11 780        | 12 322        | 263                        |
| Пересмотр предыдущих оценок         | 127               | (117)         | 10            | 47                         |
| Увеличение / открытие новых запасов | 10                | 512           | 522           | 4                          |
| Добыча                              | (51)              | (614)         | (665)         | (21)                       |
| 31 декабря 2016                     | 628               | 11 561        | 12 189        | 293                        |
| Пересмотр предыдущих оценок         | (128)             | (55)          | (183)         | (5)                        |
| Приобретение неизвлеченного сырья   | -                 | 11            | 11            | -                          |
| Увеличение / открытие новых запасов | 8                 | 408           | 416           | 14                         |
| Добыча                              | (29)              | (609)         | (638)         | (20)                       |
| <b>31 декабря 2017</b>              | <b>479</b>        | <b>11 316</b> | <b>11 795</b> | <b>282</b>                 |

Доказанные разбуренные запасы:

|                        |            |              |              |            |
|------------------------|------------|--------------|--------------|------------|
| 31 декабря 2016        | 287        | 7 614        | 7 901        | 124        |
| <b>31 декабря 2017</b> | <b>250</b> | <b>7 331</b> | <b>7 581</b> | <b>131</b> |

Неконтролирующая доля в доказанных запасах по состоянию на 31 декабря 2017 и 2016 гг. составляла 94 млн барр. и 74 млн барр. соответственно. Неконтролирующая доля в доказанных разбуренных запасах по состоянию на 31 декабря 2017 и 2016 гг. составляла 57 млн барр. и 37 млн барр. соответственно. Неконтролирующая доля относится к запасам на территории Российской Федерации.

| Млрд куб. фут                       | Дочерние компании |               |               | Доля в зависимых компаниях |
|-------------------------------------|-------------------|---------------|---------------|----------------------------|
| Газ                                 | За рубежом        | Россия        | Итого         |                            |
| 31 декабря 2015                     | 7 118             | 16 490        | 23 608        | 230                        |
| Пересмотр предыдущих оценок         | 201               | 192           | 393           | (35)                       |
| Увеличение / открытие новых запасов | 9                 | 168           | 177           | -                          |
| Добыча                              | (270)             | (580)         | (850)         | (30)                       |
| 31 декабря 2016                     | 7 058             | 16 270        | 23 328        | 165                        |
| Пересмотр предыдущих оценок         | 157               | 563           | 720           | 29                         |
| Увеличение / открытие новых запасов | 140               | 281           | 421           | 5                          |
| Добыча                              | (349)             | (638)         | (987)         | (32)                       |
| <b>31 декабря 2017</b>              | <b>7 006</b>      | <b>16 476</b> | <b>23 482</b> | <b>167</b>                 |

Доказанные разбуренные запасы:

|                        |              |              |               |            |
|------------------------|--------------|--------------|---------------|------------|
| 31 декабря 2016        | 2 960        | 5 309        | 8 269         | 105        |
| <b>31 декабря 2017</b> | <b>5 409</b> | <b>5 558</b> | <b>10 967</b> | <b>121</b> |

Неконтролирующая доля в доказанных запасах по состоянию на 31 декабря 2017 и 2016 гг. составляла 27 млрд куб. фут. Неконтролирующая доля в доказанных разбуренных запасах по состоянию на 31 декабря 2017 и 2016 гг. составляла 13 и 15 млрд куб. фут. соответственно. Неконтролирующая доля относится к запасам на территории Российской Федерации.

## V. Стандартизированная оценка дисконтированных будущих чистых потоков денежных средств

Расчетные будущие поступления денежных средств от добычи углеводородов определяются на основе применения средних двенадцатимесечных цен на нефть и газ, а также обменных курсов на конец каждого отчетного периода к объемам чистых расчетных доказанных запасов на конец этого периода. Изменения цен в будущем ограничиваются изменениями, оговоренными в контрактах, действующих на конец каждого отчетного периода. Будущие затраты на разработку и добычу представляют собой расчетные будущие затраты, необходимые для разработки и добычи расчетных доказанных запасов на конец года на основе индекса цен на конец года и при допущении, что в будущем будут те же экономические условия, которые действовали на конец года. Предполагаемые суммы налога на прибыль будущих периодов рассчитываются путем применения налоговых ставок, действующих на конец отчетного периода. Эти ставки отражают разрешенные вычеты из налогооблагаемой прибыли и налоговые кредиты и применяются к расчетным будущим чистым потокам денежных средств до налогообложения (за вычетом налоговой базы соответствующих активов). Дисконтированные будущие чистые потоки денежных средств рассчитываются с использованием 10%-го коэффициента дисконтирования. Дисконтирование требует последовательных ежегодных оценок затрат будущих периодов, в течение которых будут извлечены указанные запасы.

Представленная в таблице информация не отражает оценки руководством прогнозируемых будущих потоков денежных средств или стоимости доказанных запасов нефти и газа Группы. Оценки доказанных объемов запасов не являются точными и изменяются по мере поступления новых данных. Более того, вероятные и возможные запасы, которые в будущем могут перейти в категорию доказанных, из расчетов исключаются. Такая оценка требует допущений относительно сроков и будущих затрат на разработку и добычу. Расчеты не должны использоваться в качестве показателя будущих потоков денежных средств Группы или стоимости ее запасов нефти и газа.

| <b>31 декабря 2017</b>   | <b>За рубежом</b> | <b>Россия</b>    | <b>Итого дочерние компании</b> | <b>Доля в зависимых компаниях</b> |
|--|-------------------|------------------|--------------------------------|-----------------------------------|
| Поступления денежных средств будущих периодов                                    | 2 460 227         | 23 774 561       | 26 234 788                     | 685 571                           |
| Затраты будущих периодов на разработку и добычу                                  | (1 663 223)       | (17 196 531)     | (18 859 754)                   | (447 375)                         |
| Налог на прибыль будущих периодов  | (54 737)          | (1 018 876)      | (1 073 613)                    | (43 283)                          |
| Чистые потоки денежных средств будущих периодов                                  | 742 267           | 5 559 154        | 6 301 421                      | 194 913                           |
| Ежегодный 10%-ный дисконт по прогнозируемым срокам движения денежных средств     | (331 525)         | (3 110 698)      | (3 442 223)                    | (100 127)                         |
| <b>Дисконтированные будущие чистые потоки денежных средств</b>                   | <b>410 742</b>    | <b>2 448 456</b> | <b>2 859 198</b>               | <b>94 786</b>                     |
| Неконтролирующая доля в дисконтированных будущих чистых потоках денежных средств | -                 | 22 136           | 22 136                         | -                                 |
| <b>31 декабря 2016</b>   | <b>За рубежом</b> | <b>Россия</b>    | <b>Итого дочерние компании</b> | <b>Доля в зависимых компаниях</b> |
| Поступления денежных средств будущих периодов                                    | 2 337 071         | 20 052 599       | 22 389 670                     | 581 197                           |
| Затраты будущих периодов на разработку и добычу                                  | (1 855 925)       | (14 044 066)     | (15 899 991)                   | (446 695)                         |
| Налог на прибыль будущих периодов  | (51 750)          | (920 857)        | (972 607)                      | (25 659)                          |
| Чистые потоки денежных средств будущих периодов                                  | 429 396           | 5 087 676        | 5 517 072                      | 108 843                           |
| Ежегодный 10%-ный дисконт по прогнозируемым срокам движения денежных средств     | (261 818)         | (2 875 407)      | (3 137 225)                    | (63 593)                          |
| <b>Дисконтированные будущие чистые потоки денежных средств</b>                   | <b>167 578</b>    | <b>2 212 269</b> | <b>2 379 847</b>               | <b>45 250</b>                     |
| Неконтролирующая доля в дисконтированных будущих чистых потоках денежных средств | -                 | 18 805           | 18 805                         | -                                 |

**ПАО «ЛУКОЙЛ»****Дополнительная информация о геолого-разведочных работах и добыче нефти и газа****(аудит данной информации не проводился)****(в миллионах российских рублей, если не указано иное)*****VI. Основные причины изменений в стандартизированной оценке дисконтированных будущих чистых потоков денежных средств***

| <b>Дочерние компании</b>  | <b>2017</b>      | <b>2016</b>      |
|---|------------------|------------------|
| Дисконтированная стоимость на 1 января                                      | 2 379 847        | 3 904 557        |
| Чистое изменение за счет приобретения и продажи запасов нефти и газа        | 2 167            | 60               |
| Реализация и передача добытых нефти и газа, за вычетом себестоимости добычи | (590 692)        | (554 861)        |
| Чистые изменения в ценах реализации и оценках себестоимости добычи          | 1 641 159        | (4 451 693)      |
| Чистые изменения в налоге на добычу полезных ископаемых                     | (1 129 879)      | 2 667 624        |
| Увеличение и открытие запасов, за вычетом соответствующих затрат            | 104 704          | 98 911           |
| Расчетные затраты на разработку за период                                   | 349 720          | 469 271          |
| Пересмотр предыдущих данных о запасах                                       | (26 040)         | (45 374)         |
| Чистое изменение налога на прибыль  | (44 824)         | 346 583          |
| Эффект дисконтирования  | 262 831          | 436 285          |
| Прочие изменения  | (89 795)         | (491 516)        |
| <b>Дисконтированная стоимость на 31 декабря</b>                             | <b>2 859 198</b> | <b>2 379 847</b> |

| <b>Доля в зависимых компаниях</b>   | <b>2017</b>   | <b>2016</b>   |
|---|---------------|---------------|
| Дисконтированная стоимость на 1 января                                      | 45 250        | 101 224       |
| Чистое изменение за счет приобретения и продажи запасов нефти и газа        | -             | 62            |
| Реализация и передача добытых нефти и газа, за вычетом себестоимости добычи | (31 186)      | (22 622)      |
| Чистые изменения в ценах реализации и оценках себестоимости добычи          | 101 022       | (120 495)     |
| Чистые изменения в налоге на добычу полезных ископаемых                     | (47 336)      | 61 202        |
| Увеличение и открытие запасов, за вычетом соответствующих затрат            | 4 402         | 590           |
| Расчетные затраты на разработку за период                                   | 27 167        | 14 312        |
| Пересмотр предыдущих данных о запасах                                       | (316)         | 6 950         |
| Чистое изменение налога на прибыль  | (7 185)       | 10 302        |
| Эффект дисконтирования  | 5 791         | 11 365        |
| Прочие изменения  | (2 823)       | (17 640)      |
| <b>Дисконтированная стоимость на 31 декабря</b>                             | <b>94 786</b> | <b>45 250</b> |

## **ПРИЛОЖЕНИЕ №4**

Приложение № 1  
к приказу ПАО «ЛУКОЙЛ»  
от «22» декабря 2017 № 217

**УЧЕТНАЯ ПОЛИТИКА ПАО «ЛУКОЙЛ»  
на 2018 год  
для целей бухгалтерского учета**



## Содержание

|  |    |
|--|----|
| 1. Общие положения .....   | 5  |
| 2. Организационные аспекты учетной политики .....  | 5  |
| 2.1. Организация бухгалтерской службы .....  | 5  |
| 2.2. Система внутреннего контроля .....  | 5  |
| 3. Технические аспекты учетной политики .....  | 6  |
| 3.1. Документооборот и технология обработки учетной информации .....   | 6  |
| 3.2. Рабочий план счетов .....   | 7  |
| 3.3. Инвентаризация .....  | 7  |
| 4. Методологические правила бухгалтерского учета .....   | 7  |
| 4.1. Нематериальные активы .....   | 8  |
| 4.1.1. Первоначальная оценка нематериальных активов .....  | 8  |
| 4.1.2. Амортизация нематериальных активов .....  | 8  |
| 4.1.3. Последующая оценка нематериальных активов .....   | 9  |
| 4.1.4. Списание нематериальных активов .....   | 9  |
| 4.1.5. Нематериальные активы, полученные в пользование .....   | 9  |
| 4.2. Основные средства .....   | 9  |
| 4.2.1. Признание, оценка и учет основных средств .....   | 9  |
| 4.2.2. Доходные вложения в материальные ценности .....   | 11 |
| 4.2.3. Амортизация основных средств .....  | 11 |
| 4.2.4. Выбытие основных средств .....  | 12 |
| 4.2.5. Учет объектов недвижимости .....  | 12 |
| 4.2.6. Учет при ведении строительства объектов подрядным способом .....  | 13 |
| 4.2.7. Учет арендованных основных средств .....  | 14 |
| 4.2.8. Учет затрат на ремонт основных средств .....  | 14 |
| 4.3. Оценка и отражение в учете оборудования, требующего монтажа .....   | 14 |
| 4.4. Учет расходов на научно - исследовательские, опытно - конструкторские и технологические работы .....        | 14 |
| 4.4.1. Признание расходов на научно - исследовательские, опытно - конструкторские и технологические работы ..... | 14 |
| 4.4.2. Списание расходов на научно - исследовательские, опытно - конструкторские и технологические работы .....  | 15 |
| 4.5. Учет затрат, связанных с поиском, оценкой, разведкой и разработкой нефтегазовых месторождений .....         | 15 |
| 4.6. Финансовые вложения .....   | 15 |
| 4.6.1. Признание и первоначальная оценка финансовых вложений .....   | 15 |
| 4.6.2. Последующая оценка и обесценение финансовых вложений .....  | 17 |
| 4.6.3. Выбытие финансовых вложений .....   | 18 |
| 4.6.4. Учет вкладов по договору простого товарищества .....  | 18 |
| 4.7. Материально-производственные запасы .....   | 18 |
| 4.7.1. Признание и оценка материально-производственных запасов .....   | 18 |
| 4.7.2. Учет материалов .....   | 19 |
| 4.7.3. Учет товаров .....  | 20 |
| 4.7.4. Учет прочих материально-производственных запасов .....  | 21 |
| 4.7.5. Резерв под снижение стоимости материально-производственных запасов .....                                  | 22 |
| 4.7.6. Забалансовый учет материально-производственных запасов .....  | 22 |
| 4.8. Расчеты .....   | 22 |
| 4.9. Расходы будущих периодов .....  | 23 |
| 4.10. Капитал .....  | 23 |

|  |    |
|--|----|
| 4.11. Оценочные обязательства, условные обязательства, условные активы, оценочные резервы .....  | 23 |
| 4.11.1. Признание и учет оценочных обязательств .....  | 23 |
| 4.11.2. Оценочные резервы .....  | 25 |
| 4.12. Кредиты и займы .....  | 25 |
| 4.12.1. Учет задолженности по полученным кредитам и займам .....   | 25 |
| 4.12.2. Учет расходов по кредитам и займам .....   | 25 |
| 4.13. Доходы и расходы .....   | 26 |
| 4.13.1. Доходы от обычных видов деятельности .....   | 26 |
| 4.13.2. Расходы по обычным видам деятельности .....  | 27 |
| 4.13.3. Прочие доходы и расходы .....  | 30 |
| 4.14. Формирование бухгалтерской (финансовой) отчетности .....   | 31 |
| 4.14.1. Состав бухгалтерской (финансовой) отчетности .....   | 31 |
| 4.14.2. Порядок формирования отдельных показателей бухгалтерского баланса .....  | 31 |
| 4.14.3. Порядок формирования отдельных показателей отчета о финансовых результатах .....   | 31 |
| 4.14.4. Порядок формирования отдельных показателей отчета о движении денежных средств .....  | 32 |
| 4.14.5. Порядок формирования отдельных показателей пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах .....                              | 33 |
| 4.14.6. Расчет чистых активов .....  | 36 |
| 4.14.7. События после отчетной даты .....  | 36 |
| 4.14.8. Исправление ошибок .....   | 37 |
| 4.15. Учет расчетов по налогу на прибыль и формирование бухгалтерской (финансовой) отчетности участников консолидированной группы налогоплательщиков ..... | 38 |
| 4.15.1. Учет расчетов по налогу на прибыль участников консолидированной группы налогоплательщиков .....  | 38 |
| 4.15.2. Отражение в бухгалтерской (финансовой) отчетности расчетов по КГН .....  | 39 |

## **1. Общие положения**

Настоящий документ представляет собой учетную политику ПАО «ЛУКОЙЛ» (далее – Компания) на 2018 год для целей бухгалтерского учета (далее – Учетная политика).

При формировании Учетной политики Компания руководствуется действующим законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, федеральными и отраслевыми стандартами, а также локальными нормативными актами Компании.

## **2. Организационные аспекты учетной политики**

### **2.1. Организация бухгалтерской службы**

2.1.1. Ведение бухгалтерского учета осуществляется бухгалтерской службой Компании под руководством Вице-президента – Главного бухгалтера.

2.1.2. Структура, численность работников бухгалтерской службы определяются локальными нормативными актами Компании. Работники бухгалтерской службы в своей деятельности руководствуются действующим законодательством Российской Федерации, локальными нормативными актами Компании, положениями о структурных подразделениях, подчиненных Вице-президенту – Главному бухгалтеру, должностными инструкциями, разработанными с учетом Профессионального стандарта № 309 «Бухгалтер», утвержденного приказом Министерства труда и социальной защиты Российской Федерации от 22.12.2014 № 1061.

2.1.3. Требования Вице-президента – Главного бухгалтера по документальному оформлению фактов хозяйственной жизни, представлению в бухгалтерскую службу необходимых документов и сведений, а также по соблюдению положений настоящей Учетной политики являются обязательными для всех работников Компании.

### **2.2. Система внутреннего контроля**

2.2.1. В соответствии с законодательством Российской Федерации объектами внутреннего контроля являются совершаемые факты хозяйственной жизни, ведение бухгалтерского учета и составление бухгалтерской (финансовой) отчетности.

2.2.2. Организация и осуществление внутреннего контроля совершаемых фактов хозяйственной жизни, ведения бухгалтерского учета и составления бухгалтерской (финансовой) отчетности, направленного на соблюдение требований законодательства Российской Федерации, локальных нормативных актов, обеспечивается системой внутреннего контроля путем, в том числе:

- разделения функций по ведению бухгалтерского учета и контроля, установленных в должностных инструкциях;
- установления ответственности работников Компании в соответствии с должностными инструкциями;
- соблюдения системы проверки, подписания, утверждения, полноты и своевременности представления первичных учетных документов в соответствии с локальными нормативными актами;
- проверки и подписания бухгалтерских регистров и бухгалтерской (финансовой) отчетности в соответствии с локальными нормативными актами;
- проведения инвентаризации активов и обязательств в соответствии с локальными нормативными актами;
- проведения сверки расчетов с дебиторами и кредиторами и формирования акта сверки;
- организации хранения ценностей, бланков строгой отчетности;

- организации хранения документов бухгалтерского и налогового учета в соответствии с номенклатурой дел, утвержденной в установленном в Компании порядке, сдачи документов в архив, порядка уничтожения после истечения сроков хранения в соответствии с локальными нормативными актами;
- исключения возможности несанкционированного изменения данных, контроля за предоставлением прав доступа и разграничением полномочий в ИСУ ЛУКОЙЛ, за внесением изменений в настройки ИСУ ЛУКОЙЛ в части бухгалтерского и налогового учета в соответствии с локальными нормативными актами;
- выявления рисков, способных оказать влияние на достоверность и своевременность составления бухгалтерской (финансовой) отчетности, и реагирование на них в установленном в Компании порядке и др.

### **3. Технические аспекты учетной политики**

#### **3.1. Документооборот и технология обработки учетной информации**

3.1.1. Каждый факт хозяйственной жизни Компании подлежит оформлению первичным учетным документом. Оформление первичных учетных документов, на основании которых ведется бухгалтерский учет, представление их для отражения в бухгалтерском учете производится в соответствии с законодательством и с утвержденным в Компании документооборотом.

Документооборот включает график документооборота, формы первичных учетных документов, применяемые для оформления фактов хозяйственной жизни, а также формы документов для внутренней отчетности и регистров бухгалтерского учета.

Первичные учетные документы должны содержать достоверные данные и быть оформлены по утвержденным формам с заполнением всех предусмотренных реквизитов. При отсутствии показателей по отдельным реквизитам в первичных учетных документах в соответствующих строках и графах ставится прочерк.

3.1.2. Перечень лиц, имеющих право подписи на дату составления первичных учетных документов, регистров бухгалтерского учета, а также бухгалтерской (финансовой) отчетности устанавливается локальными нормативными актами Компании, соответствующими доверенностями.

3.1.3. В Компании бухгалтерский учет ведется с использованием вычислительной техники. Для учета и хранения информации о фактах хозяйственной жизни применяется ИСУ ЛУКОЙЛ на базе SAP R/3 (далее – ИСУ ЛУКОЙЛ).

3.1.4. Для целей осуществления внутреннего контроля совершаемых фактов хозяйственной жизни, ведения бухгалтерского учета и составления бухгалтерской (финансовой) отчетности в ИСУ ЛУКОЙЛ обеспечивается формирование регистров бухгалтерского учета, формы которых утверждаются документооборотом: оборотная ведомость (краткая и полная), оборотный баланс, ведомость по дебету, журнал-ордер по кредиту, групповая аналитическая карточка, Главная книга.

При составлении бухгалтерской (финансовой) отчетности по состоянию на конец отчетного периода в ИСУ ЛУКОЙЛ формируются и проверяются регистры бухгалтерского учета по счетам, закрепленным за соответствующими работниками в должностных инструкциях.

Регистры бухгалтерского учета (краткие оборотные ведомости по счетам бухгалтерского учета в разрезе аналитик в соответствии с Рабочим планом счетов Компании и Главная книга) по состоянию на конец отчетного года выводятся на бумажные носители и подписываются в установленном порядке в целях обеспечения хранения в течение установленных сроков.

Главная книга должна быть пронумерована, прошнурована, опечатана печатью на последней странице и заверена подписью начальника Департамента учета и отчетности.

3.1.5. Содержание регистров бухгалтерского учета является коммерческой тайной Компании. Предоставление доступа к информационным ресурсам, содержащим информацию, составляющую коммерческую тайну, осуществляется в соответствии с локальными нормативными актами Компании.

3.1.6. Денежное измерение объектов бухгалтерского учета Компании производится в валюте Российской Федерации, в суммах без округления до целых рублей (в рублях и копейках).

### **3.2. Рабочий план счетов**

3.2.1. Для учета фактов хозяйственной жизни, активов, обязательств, источников финансирования, доходов и расходов используется Рабочий план счетов Компании, который утверждается в составе приказа об Учетной политике Компании.

3.2.2. В течение отчетного года внесение изменений и дополнений в Рабочий план счетов возможно в связи с изменением законодательства и принимаемых в соответствии с ним нормативных актов, с возникновением новых или изменением существующих условий хозяйственной деятельности и оформляется по форме, утвержденной указанием Вице-президента – Главного бухгалтера от 28.10.2015 № ЛХ-712/У «О порядке внесения изменений в настройки ИСУ ЛУКОЙЛ в части бухгалтерского и налогового учета».

### **3.3. Инвентаризация**

3.3.1. В соответствии с Методическими указаниями по инвентаризации имущества и финансовых обязательств, утвержденными приказом Минфина России от 13.06.1995 № 49, с изменениями и дополнениями, в Компании установлен конкретный порядок проведения инвентаризации имущества и финансовых обязательств и оформления ее результатов, утвержденный приказом ПАО «ЛУКОЙЛ» от 16.09.2016 № 169 «Об утверждении Методических рекомендаций по инвентаризации имущества и финансовых обязательств ПАО «ЛУКОЙЛ». Ежегодным приказом Компании утверждается состав инвентаризационной комиссии, определяются активы и обязательства, подлежащие инвентаризации, сроки проведения и представления документов.

3.3.2. Инвентаризация основных средств по решению Президента Компании проводится не реже одного раза в три года, библиотечного фонда – один раз в пять лет или по иным основаниям в соответствии с действующим законодательством.

Инвентаризация материально-производственных запасов, вложений во внеоборотные активы, нематериальных активов, результатов выполненных научно - исследовательских, опытно - конструкторских и технологических работ, финансовых вложений, расчетов, расходов будущих периодов, денежных средств, денежных документов и бланков строгой отчетности, резервов и т.д. производится не реже одного раза в год.

3.3.3. Акты сверки расчетов с дебиторами и кредиторами обязательно составляются перед составлением годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности, в течение года – по мере необходимости, а также в соответствии с условиями договоров.

Акты сверки расчетов между Компанией и иными организациями Группы «ЛУКОЙЛ» составляются ежеквартально.

## **4. Методологические правила бухгалтерского учета**

## **4.1. Нематериальные активы**

### **4.1.1. Первоначальная оценка нематериальных активов**

4.1.1.1. Для принятия к бухгалтерскому учету активов в качестве нематериальных должны быть соблюдены условия признания их нематериальными активами согласно Положению по бухгалтерскому учету «Учет нематериальных активов» (ПБУ 14/2007)», утвержденному приказом Минфина России от 27.12.2007 № 153н, с изменениями и дополнениями (далее – ПБУ 14/2007).

Нематериальный актив принимается к бухгалтерскому учету по фактической (первоначальной) стоимости, определенной по состоянию на дату принятия его к бухгалтерскому учету в соответствии с ПБУ 14/2007.

Если нематериальный актив принимается к бухгалтерскому учету в течение налогового периода по НДС и используется одновременно для осуществления как облагаемых НДС, так и не подлежащих обложению НДС операций, то суммы невозмещаемого НДС, подлежащие включению в первоначальную стоимость нематериального актива, определяются в соответствии с требованиями пункта 4 статьи 170 Налогового Кодекса Российской Федерации с использованием коэффициентов, порядок расчета которых определен Учетной политикой Компании для целей налогообложения.

Единицей бухгалтерского учета нематериальных активов является инвентарный объект, который определяется по правилам ПБУ 14/2007.

4.1.1.2. У Компании-правообладателя расходы по модификации (переработке) программного продукта формируют стоимость нового объекта, который принимается к бухгалтерскому учету в качестве нематериальных активов (программа ЭВМ и др.) при выполнении условий, установленных пунктом 3 ПБУ 14/2007.

При проведении Компанией-лицензиатом модификации программного продукта с согласия правообладателя (согласно условию лицензионного договора), принадлежность Компании исключительного права на вновь созданный продукт определяется договором на создание такого продукта. При выполнении условий, установленных пунктом 3 ПБУ 14/2007, в бухгалтерском учете лицензиата формируется новый объект нематериальных активов.

### **4.1.2. Амортизация нематериальных активов**

4.1.2.1. Начисление амортизации по нематериальным активам производится в течение отчетного года линейным способом в следующих случаях:

- если расчет ожидаемого поступления будущих экономических выгод от их использования указывает на равномерный характер их поступления;
- если надежный расчет поступления будущих экономических выгод по ним составить не представляется возможным.

4.1.2.2 Срок полезного использования нематериальных активов и способ начисления амортизации определяется при принятии объектов нематериальных активов к бухгалтерскому учету соответствующей постоянно действующей комиссией (далее – Комиссия), утвержденной приказом ОАО «ЛУКОЙЛ» от 04.10.2012 № 200 «Об утверждении Положения о комиссиях по приему-передаче, вводу в эксплуатацию и списанию имущества (активов) ОАО «ЛУКОЙЛ» и составов комиссий», с изменениями и дополнениями.

В конце отчетного года Комиссия проверяет срок полезного использования и способ начисления амортизации нематериальных активов на необходимость их уточнения.

В случае изменения продолжительности периода, в течение которого Компания предполагает использовать нематериальный актив, на срок более 12 месяцев, срок его полезного использования подлежит уточнению.

4.1.2.3. Стоимость нематериальных активов с определенным сроком полезного использования погашается посредством начисления амортизации в течение срока их полезного использования.

Ежемесячная сумма амортизационных отчислений при линейном способе рассчитывается исходя из фактической (первоначальной) стоимости нематериального актива равномерно в течение срока полезного использования этого актива, выраженного в месяцах.

Для нематериальных активов, по которым срок полезного использования уточнен, ежемесячная сумма амортизационных отчислений при линейном способе рассчитывается исходя из остаточной стоимости нематериального актива равномерно в течение оставшегося срока полезного использования этого актива, выраженного в месяцах.

По нематериальным активам с неопределенным сроком полезного использования амортизация не начисляется.

4.1.2.4. В течение срока полезного использования нематериальных активов начисление амортизационных отчислений не приостанавливается.

Накопленные амортизационные отчисления отражаются на счете 05 «Амортизация нематериальных активов».

#### **4.1.3. Последующая оценка нематериальных активов**

4.1.3.1. По состоянию на 31 декабря 2018 года переоценка нематериальных активов не производится.

4.1.3.2. Проверка на обесценение нематериальных активов в порядке, определенном Международными стандартами финансовой отчетности, не производится.

#### **4.1.4. Списание нематериальных активов**

4.1.4.1. Стоимость нематериального актива, который выбывает или не способен приносить организации экономические выгоды в будущем, подлежит списанию с бухгалтерского учета.

4.1.4.2. Выбытие нематериальных активов отражается обособленно на счете 04 «Выбытие нематериальных активов».

#### **4.1.5. Нематериальные активы, полученные в пользование**

4.1.5.1 Полученные Компанией по лицензионным договорам в пользование нематериальные активы отражаются на забалансовом счете 016 «Нематериальные активы, полученные в пользование» в оценке, определяемой исходя из размера вознаграждения по договору.

4.1.5.2. По истечении срока, на который предоставлено право пользования нематериальным активом, данный актив списывается с забалансового счета.

### **4.2. Основные средства**

#### **4.2.1. Признание, оценка и учет основных средств**

4.2.1.1. Актив принимается к бухгалтерскому учету в качестве основных средств, если одновременно выполняются следующие условия Положения по бухгалтерскому учету «Учет

основных средств» (ПБУ 6/01)», утвержденного приказом Минфина России от 30.03.2001 № 26н, с изменениями и дополнениями (далее – ПБУ 6/01):

а) объект предназначен для использования в производстве продукции, при выполнении работ или оказании услуг, для управленческих нужд Компании либо для предоставления Компанией за плату во временное владение и пользование или во временное пользование;

б) объект предназначен для использования в течение длительного времени, т.е. срока полезного использования продолжительностью свыше 12 месяцев;

в) Компанией не предполагается последующая перепродажа данного объекта;

г) объект способен приносить Компании экономические выгоды (доход) в будущем.

4.2.1.2. Аналитический учет объектов основных средств обеспечивает информацией по однородным группам: земельные участки, объекты природопользования, здания, сооружения, машины и оборудование, транспортные средства, инструмент, производственный и хозяйственный инвентарь, музейный фонд и т.д.

Объекты основных средств при принятии к бухгалтерскому учету в зависимости от срока полезного использования, определяемого Комиссией, распределяются в группы в соответствии с Классификацией основных средств, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 №1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы», с изменениями и дополнениями (далее – Постановление № 1).

4.2.1.3. Активы (в том числе объекты вычислительной техники, принятые к бухгалтерскому учету с 01.01.2015), в отношении которых выполняются условия, предусмотренные в подпункте 4.2.1.1, и стоимостью не более 40 000 рублей за единицу, учитываются в бухгалтерском учете обособленно на счете 10 «Материалы».

Компания не применяет указанный в настоящем пункте стоимостной лимит в отношении приобретаемых объектов музейного фонда, активов, требующих государственной регистрации прав.

4.2.1.4. Единицей бухгалтерского учета основных средств является инвентарный объект.

Как самостоятельные инвентарные объекты учитываются составные части комплекса, выполняющие свои функции только в составе комплекса, если сроки полезного использования составных частей существенно различаются. Если сроки полезного использования составных частей комплекса различаются не существенно, то комплекс учитывается как один инвентарный объект (кроме комплексов вычислительной техники принятых к бухгалтерскому учету с 01.01.2011 по 31.12.2014, для которых определен особый порядок).

Перечень комплексов, с указанием наименований их составных частей, утверждается локальным нормативным актом в установленном Компанией порядке.

4.2.1.5. Сроки полезного использования составных частей комплекса признаются существенно различающимися, если составные части комплекса относятся к разным амортизационным группам согласно Постановлению № 1.

Сроки полезного использования составных частей комплексов вычислительной техники (оборудования), относящихся к одной амортизационной группе и принятых к бухгалтерскому учету с 01.01.2011 по 31.12.2014, признаются существенно различающимися, если они различаются не менее чем на 3 месяца.

4.2.1.6. В целях рациональности ведения бухгалтерского учета в отношении составных частей комплексов вычислительной техники (оборудования), принятых к бухгалтерскому учету до 01.01.2015, установленные сроки полезного использования которых различаются не существенно (для принятых к бухгалтерскому учету до 01.01.2011 и относящихся к одной амортизационной группе согласно Постановлению №1, для принятых к бухгалтерскому учету с 01.01.2011 по 31.12.2014 – менее 3 месяцев), Компания устанавливает следующий



порядок бухгалтерского учета: составные части комплекса, независимо от стоимости учитываются на счете 01 «Основные средства» (03 «Доходные вложения в материальные ценности»), признаются отдельными инвентарными объектами и учитываются обособленно, поскольку каждый входящий в комплекс актив может выполнять свои функции в составе других комплексов с аналогичными функциями.

4.2.1.7. Имущество (движимое и недвижимое), указанное в технической документации на объект недвижимого имущества, а также дополнительно установленное или смонтированное в ходе капитальных вложений имущество, которое функционально связано со зданием (сооружением) и перемещение которого без причинения несоразмерного ущерба его назначению невозможно, отражаются в бухгалтерском учете как отдельные инвентарные объекты в составе комплекса при условии существенного различия сроков их полезного использования (относятся к разным амортизационным группам согласно Постановлению №1). Движимое имущество, входящее наряду с недвижимым имуществом в состав конструктивно обособленного комплекса, признается в бухгалтерском учете при принятии к учету и выбытии в составе комплекса в сроки, определенные для объектов недвижимости.

4.2.1.8. Основные средства принимаются к учету по первоначальной стоимости исходя из способа их поступления, определяемой в соответствии с требованиями ПБУ 6/01.

Если объект основных средств (за исключением объектов недвижимости) принимается к бухгалтерскому учету в течение налогового периода по НДС и используется одновременно для осуществления как облагаемых НДС, так и не подлежащих обложению НДС операций, то суммы невозмещаемого НДС, подлежащие включению в первоначальную стоимость основного средства, определяются в соответствии с требованиями пункта 4 статьи 170 Налогового Кодекса Российской Федерации с использованием коэффициентов, порядок расчета которых определен в учетной политике Компании для целей налогообложения.

4.2.1.9. По состоянию на 31 декабря 2018 года переоценка объектов основных средств не производится.

## **4.2.2. Доходные вложения в материальные ценности**

Основные средства, предназначенные исключительно для предоставления Компанией за плату во временное владение и пользование или во временное пользование с целью получения дохода, независимо от их стоимости отражаются в бухгалтерском учете на счете 03 «Доходные вложения в материальные ценности» и в бухгалтерской (финансовой) отчетности в составе доходных вложений в материальные ценности.

## **4.2.3. Амортизация основных средств**

4.2.3.1. Компания осуществляет начисление амортизации объектов основных средств линейным способом по всем группам основных средств.

Ежемесячная сумма амортизационных отчислений объектов основных средств рассчитывается исходя из фактической (первоначальной) стоимости или текущей (восстановительной) стоимости основного средства равномерно в течение срока полезного использования этого актива, выраженного в месяцах.

4.2.3.2. Для объектов основных средств, по которым произведены реконструкция или модернизация, ежемесячная сумма амортизационных отчислений рассчитывается исходя из остаточной стоимости основных средств равномерно в течение оставшегося срока полезного использования, выраженного в месяцах.

4.2.3.3. Начисленная сумма амортизации основных средств отражается в учете по кредиту счета 02 «Амортизация основных средств» в корреспонденции со счетами учета

затрат на производство (общехозяйственных расходов, расходов на продажу, прочих расходов) в зависимости от того, где они эксплуатируются.

Начисление амортизации начинается с первого числа месяца, следующего за месяцем принятия объектов основных средств к бухгалтерскому учету, и производится до полного погашения стоимости объектов либо списания их с бухгалтерского учета.

4.2.3.4. По объектам жилищного фонда, учитываемым в составе доходных вложений в материальные ценности, приобретенным с 2006 года, объектам внешнего благоустройства и иным аналогичным объектам амортизация начисляется в общеустановленном порядке на счете 02 «Амортизация основных средств».

4.2.3.5. Не подлежат амортизации объекты основных средств, потребительские свойства которых с течением времени не изменяются (земельные участки, объекты природопользования, объекты, отнесенные к музейным предметам и музейным коллекциям, и др.).

4.2.3.6. Срок полезного использования объектов основных средств определяется при принятии объектов к бухгалтерскому учету Комиссией.

Компания пересматривает срок полезного использования по объекту основных средств, по которому в результате проведенной реконструкции или модернизации имело место улучшение (повышение) первоначально принятых нормативных показателей функционирования данного объекта. Пересмотр срока осуществляется Комиссией.

#### **4.2.4. Выбытие основных средств**

4.2.4.1. Стоимость объекта основных средств, который выбывает или не способен приносить организации экономические выгоды в будущем, подлежит списанию с бухгалтерского учета.

4.2.4.2. Учет выбытия объектов основных средств и доходных вложений в материальные ценности отражается обособленно соответственно на счетах 01 «Выбытие основных средств» и 03 «Выбытие доходных вложений в материальные ценности».

#### **4.2.5. Учет объектов недвижимости**

4.2.5.1. Объекты недвижимости, приобретенные за плату по договорам купли-продажи, полученные в счет вклада в уставный капитал и др., по которым соблюдены условия, определенные пунктом 4 ПБУ 6/01, и оформлены первичные учетные документы по приемке-передаче, но права собственности на которые не зарегистрированы в установленном законодательством порядке, принимаются к бухгалтерскому учету в качестве основных средств с выделением на отдельном счете 01 «Основные средства» на дату акта приема-передачи объекта основных средств.

4.2.5.2. Объекты недвижимости в форме собственного строительства:

- по которым закончены капитальные вложения, соблюдены условия, определенные пунктом 4 ПБУ 6/01, оформлены все предусмотренные законодательством разрешения (согласования) для эксплуатации объекта недвижимости, но права собственности на которые не зарегистрированы в установленном законодательством порядке, принимаются к бухгалтерскому учету в качестве основных средств с обособлением на отдельном счете 01 «Основные средства» на дату, на которую выполняются условия признания объектов основными средствами, что оформляется актом приема-передачи объекта основных средств;

- по которым закончены капитальные вложения, соблюдены условия, определенные пунктом 4 ПБУ 6/01, но не оформлены все предусмотренные законодательством разрешения (согласования) для эксплуатации объекта недвижимости, права собственности, на которые не зарегистрированы в установленном законодательством порядке и фактически

эксплуатируемые, принимаются к бухгалтерскому учету в качестве основных средств с выделением на отдельном счете 01 «Основные средства» на основании приказа (указания) ПАО «ЛУКОЙЛ» о вводе объекта в эксплуатацию.

4.2.5.3. Объекты недвижимости, предназначенные исключительно для сдачи в аренду, учитываются на счете 03 «Доходные вложения в материальные ценности» в порядке, аналогичном изложенному в подпунктах 4.2.5.1 и 4.2.5.2.

4.2.5.4. По объектам недвижимости, по которым закончены капитальные вложения, числящимся на отдельных счетах 01 «Основные средства», амортизация начисляется в общеустановленном порядке на соответствующих счетах 02 «Амортизация основных средств» с первого числа месяца, следующего за месяцем принятия объектов в состав основных средств.

4.2.5.5. По объектам недвижимости, по которым не закончены капитальные вложения, числящимся на счете 08 «Вложения во внеоборотные активы», но фактически эксплуатируемым, амортизация начисляется на соответствующих счетах 02 «Амортизация основных средств» с первого числа месяца, следующего за месяцем, в котором начата фактическая эксплуатация объекта незавершенного строительства. После принятия объектов к учету в качестве основных средств, сумма амортизационных отчислений рассчитывается исходя из определенной первоначальной стоимости основных средств и срока их полезного использования.

Срок полезного использования объектов недвижимости, по которым не закончены капитальные вложения, но фактически эксплуатируемых, должен быть определен на основании приказа (указания) Компании о вводе объекта в эксплуатацию.

4.2.5.6. Выбытие объектов недвижимости в случаях продажи, передачи в виде вклада в уставный капитал другой организации и др. отражается в бухгалтерском учете общества, выступающего в качестве продавца, учредителя, участника и т.п. на дату акта приема-передачи объекта недвижимости.

Выбытие объектов недвижимости в случаях их ликвидации или списания в случае несоблюдения условий, определенных пунктом 4 ПБУ 6/01, отражается в бухгалтерском учете на дату акта о списании (ликвидации) основных средств.

#### **4.2.6. Учет при ведении строительства объектов подрядным способом**

4.2.6.1. При осуществлении Компанией капитального строительства объектов основных средств подрядным способом в качестве заказчика порядок ведения бухгалтерского учета определяется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету долгосрочных инвестиций, утвержденным письмом Минфина России от 30.12.1993 № 160, в части, не противоречащей более поздним нормативным документам по бухгалтерскому учету, с учетом условий заключенных договоров.

4.2.6.2. В случае если договором строительного подряда предусмотрены сдача-приемка выполненных работ заказчику с определенной периодичностью (при этом объем выполненных работ за определенный договором период времени в целях бухгалтерского учета будет признаваться этапом выполнения подрядных работ), а также документальное оформление приемки выполненных работ актом по форме КС-2 НКЛ «Акт о приемке выполненных работ» и справкой по форме КС-3 НКЛ «Справка о стоимости выполненных работ и затрат», то затраты по таким выполненным работам отражаются на счете 08 «Вложения во внеоборотные активы».

4.2.6.3. В случае если договором строительного подряда не предусмотрена сдача-приемка выполненных работ заказчику с определенной периодичностью, а предусмотрены авансовые платежи исходя из объемов выполненных подрядчиком работ, которые подтверждаются ежемесячно (или с другой периодичностью, определенной договором)

составлением отчетных форм, определенных договором или документооборотом, то денежные средства, выплачиваемые заказчиком подрядчику до окончания строительства объекта на основании отчетных форм, учитываются в качестве авансов.

С целью контроля за соответствием расходования денежных средств смете на строительство и объему выполненных строительных работ может быть организован внесистемный учет на основании вышеуказанных отчетных форм.

Зачет сумм авансовых платежей производится по окончании строительства объекта на основании форм КС-2 НКЛ, КС-3 НКЛ, оформленных после окончания строительства, и формы КС-11 НКЛ «Акт приемки законченного строительством объекта».

#### **4.2.7. Учет арендованных основных средств**

4.2.7.1. Компания учитывает арендованные объекты на забалансовом счете 001 «Арендованные основные средства» в оценке, указанной в договорах аренды. Единицей бухгалтерского учета является инвентарный объект.

Аналитический учет арендованных объектов основных средств обеспечивает следующей информацией:

- класс (вид) объекта;
- наименование арендодателя;
- реквизиты договора аренды;
- кадастровый номер для объектов недвижимого имущества, включая земельные участки;
- инвентарный номер;
- материально-ответственное лицо для объектов основных средств, кроме земельных участков;
- другие существенные признаки объекта (местоположение и т.д.).

#### **4.2.8. Учет затрат на ремонт основных средств**

Фактические затраты на ремонт объектов основных средств включаются в затраты в том отчетном периоде, к которому они относятся.

### **4.3. Оценка и отражение в учете оборудования, требующего монтажа**

Стоимость оборудования к установке принимается к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости приобретения, складывающейся из стоимости по ценам приобретения и расходов по приобретению и доставке, с использованием счета 15 «Заготовление и приобретение материальных ценностей» и счета 16 «Отклонение в стоимости материальных ценностей».

### **4.4. Учет расходов на научно - исследовательские, опытно - конструкторские и технологические работы**

#### **4.4.1. Признание расходов на научно - исследовательские, опытно - конструкторские и технологические работы**

4.4.1.1. Учет расходов по научно - исследовательским, опытно - конструкторским и технологическим работам (далее – НИОКР) ведется в соответствии с требованиями Положения по бухгалтерскому учету «Учет расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы» (ПБУ 17/02)», утвержденного приказом

Минфина России от 19.11.2002 № 115н, с изменениями и дополнениями (далее – ПБУ 17/02), а также в соответствии с Положением о порядке планирования и организации научно-технической деятельности в Группе «ЛУКОЙЛ», утвержденным решением Правления ОАО «ЛУКОЙЛ» от 20.01.2014 (протокол №1), с изменениями и дополнениями, и указанием ОАО «ЛУКОЙЛ» от 26.03.2008 № ВА-13/У «О комиссии по оценке результатов НИОКР», с изменениями и дополнениями.

4.4.1.2. Единицей бухгалтерского учета расходов по НИОКР является инвентарный объект – совокупность расходов по НИОКР, результаты которой самостоятельно используются в производстве продукции (выполнении работ, оказании услуг) или для управленческих нужд Компании. Если выполнение НИОКР осуществляется отдельными этапами, то инвентарным объектом считается совокупность расходов по выполненной работе в целом, а не по каждому этапу.

#### **4.4.2. Списание расходов на научно - исследовательские, опытно - конструкторские и технологические работы**

4.4.2.1. Списание расходов по каждой выполненной НИОКР производится линейным способом равномерно в течение принятого срока списания расходов. В течение отчетного года списание расходов по НИОКР на расходы по обычным видам деятельности осуществляется равномерно в размере 1/12 годовой суммы.

4.4.2.2. Срок списания расходов по НИОКР устанавливается комиссией по оценке результатов НИОКР в соответствии с локальными нормативными актами Компании исходя из ожидаемого срока использования полученных результатов НИОКР, в течение которого Компания может получать экономические выгоды (доход).

Если ожидаемый срок использования полученных результатов составляет более 5 лет, то для целей списания расходов в бухгалтерском учете принимается срок 5 лет.

4.4.2.3. Изменение принятого способа списания расходов по конкретным научно - исследовательским, опытно - конструкторским и технологическим работам в течение срока применения результатов конкретной работы не производится.

#### **4.5. Учет затрат, связанных с поиском, оценкой, разведкой и разработкой нефтегазовых месторождений**

При ведении бухгалтерского учета затрат, связанных с поиском, оценкой, разведкой и разработкой нефтегазовых месторождений, Компания руководствуется Положением по бухгалтерскому учету «Учет затрат на освоение природных ресурсов» (ПБУ 24/2011), утвержденным приказом Минфина России от 06.10.2011 № 125н, с изменениями и дополнениями, и Методическими рекомендациями по бухгалтерскому учету затрат, связанных с поиском, оценкой, разведкой и разработкой нефтегазовых месторождений, утвержденными приказом ОАО «ЛУКОЙЛ» от 01.04.2013 № 51, с изменениями и дополнениями.

#### **4.6. Финансовые вложения**

##### **4.6.1. Признание и первоначальная оценка финансовых вложений**

4.6.1.1. При принятии к бухгалтерскому учету активов в качестве финансовых вложений должны быть соблюдены условия признания их финансовыми вложениями согласно требованиям Положения по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» (ПБУ 19/02)», утвержденного приказом Минфина России от 10.12.2002 № 126н, с изменениями и дополнениями (далее – ПБУ 19/02).

Единицы бухгалтерского учета финансовых вложений:

- для вкладов в уставный капитал других организаций (за исключением акций акционерных обществ) – вклад в уставный капитал каждой организации;
- для акций – акции одного эмитента, одного типа, одного государственного регистрационного номера выпуска;
- для векселей – один вексель;
- по займам – заем, предоставленный по одному договору;
- по вкладам по договорам простого товарищества – вклад по каждому договору;
- по депозитным вкладам – вклад по одному договору;
- по приобретенным правам требования (дебиторской задолженности) – сумма дебиторской задолженности, приобретенной по каждому договору уступки права требования.

4.6.1.2. Аналитический учет ценных бумаг обеспечивает следующей информацией:

- наименование эмитента и вид (категория, тип) ценной бумаги;
- номер, серия и т.д.;
- номинальная стоимость, цена покупки;
- расходы, связанные с приобретением ценных бумаг;
- общее количество ценных бумаг;
- дата покупки, дата продажи или иного выбытия;
- место хранения;
- имеющие рыночную стоимость или не имеющие рыночную стоимость и т.п.

4.6.1.3. Финансовые вложения принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости исходя из способа их поступления в соответствии с ПБУ 19/02.

Формирование первоначальной стоимости активов для принятия их к бухгалтерскому учету в качестве финансовых вложений осуществляется на счете 76 «Формирование стоимости финансовых вложений» (кроме займов выданных, депозитных вкладов и т.п.). При соблюдении условий признания активов в качестве финансовых вложений в соответствии с пунктом 2 ПБУ 19/02 бухгалтерский учет финансовых вложений ведется на счете 58 «Финансовые вложения».

В случае несоблюдения условий признания активов в соответствии с пунктом 2 ПБУ 19/02 при принятии к бухгалтерскому учету в качестве финансовых вложений (например, векселей третьих лиц, дебиторской задолженности, приобретенной на основании уступки права требования) такие активы отражаются обособленно на счете 76 «Расчеты с разными дебиторами и кредиторами».

4.6.1.4. Способность получения экономических выгод (дохода) в будущем подтверждается соответствующим структурным подразделением Компании (куратором договора) заключением об экономической оправданности расходов, осуществляемых в рамках договора, которое составляется согласно требованиям Договорного регламента Публичного акционерного общества «Нефтяная компания «ЛУКОЙЛ», утвержденного приказом ОАО «ЛУКОЙЛ» от 11.03.2012 № 38, с изменениями и дополнениями.

4.6.1.5. Фактические затраты на приобретение активов в качестве финансовых вложений, а также затраты на приобретение ценных бумаг независимо от их величины по отношению к суммам, уплачиваемым в соответствии с договором продавцу, включаются в первоначальную стоимость финансовых вложений до момента принятия их к бухгалтерскому учету.

4.6.1.6. Для целей бухгалтерского учета проценты по выданным Компанией займам включаются в состав прочих доходов ежемесячно.

4.6.1.7. Для целей отражения в бухгалтерской (финансовой) отчетности финансовые вложения в зависимости от срока обращения (погашения) подразделяются на краткосрочные и долгосрочные.

Перевод долгосрочной задолженности в краткосрочную задолженность в части финансовых вложений, в которых определена дата погашения (обращения), производится в момент, когда до окончания срока погашения (обращения) остается 365 дней.

#### **4.6.2. Последующая оценка и обесценение финансовых вложений**

4.6.2.1. Для целей последующей оценки финансовые вложения подразделяются на две группы: финансовые вложения, по которым можно определить текущую рыночную стоимость в установленном в ПБУ 19/02 порядке, и финансовые вложения, по которым их текущая рыночная стоимость не определяется.

4.6.2.2. В бухгалтерской (финансовой) отчетности на конец отчетного года финансовые вложения, по которым можно определить текущую рыночную стоимость, отражаются по текущей рыночной стоимости путем корректировки их оценки на предыдущую отчетную дату. В Компании указанная корректировка производится также на конец отчетного квартала.

4.6.2.3. Финансовые вложения, по которым текущая рыночная стоимость не определяется, отражаются в бухгалтерском учете и бухгалтерской (финансовой) отчетности на отчетную дату по первоначальной стоимости.

4.6.2.4. В случае если по финансовым вложениям, ранее оцениваемым по текущей рыночной стоимости, на отчетную дату текущая рыночная стоимость не определяется, то такие финансовые вложения в бухгалтерской (финансовой) отчетности отражаются по стоимости их последней оценки.

4.6.2.5. По долговым ценным бумагам, по которым рыночная стоимость не определяется, доведение первоначальной стоимости долговых ценных бумаг до номинальной стоимости в течение срока их обращения не производится, при выбытии долговые ценные бумаги списываются по первоначальной стоимости.

4.6.2.6. Проверка на обесценение финансовых вложений производится комиссией по созданию и использованию резерва под обесценение финансовых вложений, утвержденной приказом ОАО «ЛУКОЙЛ» от 14.01.2005 № 4, с изменениями и дополнениями, в соответствии с Положением о порядке проведения мониторинга обесценения финансовых вложений ПАО «ЛУКОЙЛ» и формирования резерва под обесценение финансовых вложений, утвержденным приказом ОАО «ЛУКОЙЛ» от 08.06.2005 № 142, с изменениями и дополнениями, ежеквартально при наличии признаков обесценения. Результаты проверки оформляются документально.

Если проверка на обесценение подтверждает устойчивое существенное снижение стоимости финансовых вложений, Компания образует резерв под обесценение финансовых вложений. Величина резерва утверждается указанием Первого вице – президента, курирующего вопросы экономики и финансов, на основании предложений и рекомендаций комиссии.

Сумма создаваемого резерва под обесценение финансовых вложений отражается по кредиту счета 59 «Резервы под обесценение финансовых вложений» и дебету счета 91 «Прочие доходы и расходы».

Если проверка выявила снижение (повышение) расчетной стоимости финансовых вложений, то корректировка ранее созданного резерва под обесценение финансовых вложений осуществляется на основании указания Первого вице – президента, курирующего вопросы экономики и финансов.

Аналитический учет по счету 59 «Резервы под обесценение финансовых вложений» ведется по каждому виду финансовых вложений.

### **4.6.3. Выбытие финансовых вложений**

4.6.3.1. Выбытие финансовых вложений признается в бухгалтерском учете на дату прекращения действия условий их принятия к бухгалтерскому учету, приведенных в пункте 2 ПБУ 19/02.

4.6.3.2. Ценные бумаги (например, акции одного эмитента), по которым текущая рыночная стоимость не определяется, при выбытии оцениваются по первоначальной стоимости первых по времени приобретения финансовых вложений (способ ФИФО). При способе ФИФО оценка ценных бумаг, находящихся в остатке на конец месяца, производится по первоначальной стоимости последних по времени приобретений.

4.6.3.3. Стоимость финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, при выбытии определяется исходя из последней оценки.

4.6.3.4. Вклады в уставные капиталы других организаций (за исключением акций акционерных обществ), предоставленные другим организациям займы, депозитные вклады в кредитных организациях, дебиторская задолженность, приобретенная на основании уступки права требования, оцениваются по первоначальной стоимости каждой выбывающей единицы бухгалтерского учета.

4.6.3.5. Если последовательность погашения (досрочного погашения) выданных займов не установлена условиями договора или иным документом, то перечисленные суммы засчитываются в счет погашения выданных займов в порядке очередности платежей, начиная с самого раннего по дате выдачи займа (по дате погашения платежа, установленной графиком погашения либо иными условиями договора).

4.6.3.6. При выбытии векселей их стоимость определяется по первоначальной стоимости каждого векселя.

4.6.3.7. Оценка финансовых вложений на конец отчетного периода производится в зависимости от принятого способа оценки финансовых вложений при их выбытии.

4.6.3.8. Для учета выбытия финансовых вложений при погашении (за исключением погашения выданных займов, вкладов по договорам простого товарищества (совместной деятельности), возврата депозитных вкладов), продаже, безвозмездной передаче используется счет 91 «Прочие доходы и расходы».

### **4.6.4. Учет вкладов по договору простого товарищества**

Бухгалтерский учет вкладов по договорам простого товарищества (договорам о совместной деятельности) осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Информация об участии в совместной деятельности» (ПБУ 20/03)», утвержденным приказом Минфина России от 24.11.2003 № 105н, с изменениями и дополнениями, и другими нормативными правовыми актами по бухгалтерскому учету.

## **4.7. Материально-производственные запасы**

### **4.7.1. Признание и оценка материально-производственных запасов**

4.7.1.1. Формирование в бухгалтерском учете информации о материально – производственных запасах (далее – МПЗ) Компании производится в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет материально – производственных запасов» (ПБУ 5/01)», утвержденным приказом Минфина России от 09.06.2001 № 44н, с изменениями и дополнениями (далее – ПБУ 5/01).

МПЗ принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости исходя из способа их поступления в соответствии с требованиями ПБУ 5/01.



4.7.1.2. При осуществлении Компанией торговой деятельности расходы по заготовке и доставке товаров учитываются в составе фактических затрат на приобретение товаров.

4.7.1.3. В целях рационального ведения бухгалтерского учета расходы на услуги по страхованию, непосредственно относящиеся к приобретаемым МПЗ и возникающие до принятия их к бухгалтерскому учету на счетах 10 «Материалы», 41 «Товары», включаются в первоначальную стоимость материально – производственных запасов (материалов, товаров), если они являются существенными.

В отношении указанных расходов существенной признается сумма, составляющая более 5 % от договорной стоимости МПЗ.

Расчет уровня существенности оформляется бухгалтерской справкой.

В случае несущественности расходы на услуги по страхованию признаются расходами в зависимости от цели приобретения и дальнейшего использования МПЗ (по товарам – расходы на продажу, по материалам, приобретаемым и используемым в управленческих целях – общехозяйственные расходы и т.д.).

4.7.1.4. В зависимости от характера материально – производственных запасов, порядка их приобретения и использования единицей бухгалтерского учета МПЗ может быть номенклатурный номер, партия, однородная группа и др.

Аналитический учет МПЗ на счетах бухгалтерского учета обеспечивает информацией о МПЗ в натурально – стоимостном выражении.

4.7.1.5. Приобретаемые Компанией МПЗ отражаются в бухгалтерском учете с использованием счетов 15 «Заготовление и приобретение материальных ценностей» и 16 «Отклонение в стоимости материальных ценностей».

4.7.1.6. Если материально-производственные запасы принимаются к бухгалтерскому учету в течение налогового периода по НДС и используются одновременно для осуществления как облагаемых НДС, так и не подлежащих обложению НДС операций, то суммы невозмещаемого НДС, подлежащие включению в стоимость МПЗ, определяются в соответствии с требованиями пункта 4 статьи 170 Налогового Кодекса Российской Федерации.

4.7.1.7. Аналитический учет на счете 94 «Недостачи и потери от порчи ценностей» обеспечивает информацией о потерях МПЗ в пределах норм и сверх установленных норм.

## **4.7.2. Учет материалов**

4.7.2.1. Бухгалтерский учет материалов ведется по учетным ценам. Учетная цена материала – это цена, предусмотренная договором с поставщиком.

В течение отчетного месяца фактические затраты по приобретению материалов учитываются по дебету счета 15 «Заготовление и приобретение материальных ценностей» и кредиту счетов расчетов. Поступление материалов отражается по учетной стоимости по дебету счета 10 «Материалы» и кредиту счета 15 «Заготовление и приобретение материальных ценностей».

4.7.2.2. Счет 16 «Отклонение в стоимости материальных ценностей» используется для учета расходов на приобретение материалов, документы по которым поступили в следующих отчетных периодах, т.е. после принятия материалов к учету.

Отклонения, накопленные на счете 16 «Отклонение в стоимости материальных ценностей», учтенные после оприходования материалов, списываются в дебет счетов 26 «Общехозяйственные расходы», 91 «Прочие доходы и расходы» и др. пропорционально стоимости списанных на расходы и иные цели материалов в текущем отчетном месяце.

В месяце, следующем за отчетным, остаток по счету 16 «Отклонение в стоимости материальных ценностей» присоединяется к отклонениям в стоимости вновь поступивших

материалов и распределяется пропорционально стоимости материалов, которые списываются соответственно на счета 26, 91 и др. в этом месяце и т.д.

4.7.2.3. Расходы на приобретение материалов, документы по которым поступили в следующем отчетном году после подписания годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности, т.е. после принятия материалов к учету в предшествующем отчетном году, отражаются:

- в случае наличия остатков материалов на начало данного отчетного месяца – на счете 16 «Отклонение в стоимости материальных ценностей»,
- в случае отсутствия остатков материалов на начало данного отчетного месяца – на счете 91 «Прочие доходы и расходы» как убытки прошлых лет, признанные в отчетном году.

4.7.2.4. При отпуске или ином выбытии материалов их оценка производится по средней себестоимости путем определения фактической себестоимости в момент отпуска материала (скользящая оценка). Оценка материалов на конец отчетного периода производится по их средней себестоимости.

### **4.7.3. Учет товаров**

4.7.3.1. Товары, приобретаемые по договорам поставки, условиями которых предусматривается возможность изменения цены поставщика по сравнению с ценой, определенной на дату перехода права собственности, в бухгалтерском учете на счете 41 «Товары» в корреспонденции со счетом 15 «Заготовление и приобретение материальных ценностей» отражаются по учетным ценам, согласованным в договорах на дату перехода права собственности.

Учетная цена товара – это цена товара, предусмотренная договором с поставщиком непосредственно за товар. В случае если цена поставщика в отчетном периоде (месяце) была изменена в порядке, определенном условиями договора, то в бухгалтерском учете отражается изменение ранее учтенной по предварительной цене поставщика стоимости приобретения на окончательную цену на основании документов, предусмотренных контрактами (договорами) и действующим документооборотом.

4.7.3.2. Суммы разниц между фактической себестоимостью приобретенных товаров и их учетной ценой отражаются на счете 16 «Отклонение в стоимости материальных ценностей» в корреспонденции со счетом 15 «Заготовление и приобретение материальных ценностей» и счетами учета расчетов с поставщиками и подрядчиками (без корректировки первоначальной учетной цены на счете 41 «Товары»).

Отклонения в стоимости товаров могут включать:

- разницу между ценой товара по договору (в случае ее изменения) и его учетной ценой;
- сумму затрат, связанных с приобретением товаров (транспортно-заготовительные расходы и др.), в том числе документы по которым поступили в следующем отчетном году;
- суммы, возникающие за счет округлений;
- иные расходы, связанные с формированием фактических расходов на приобретение товаров.

4.7.3.3. Накопленные на счете 16 «Отклонение в стоимости материальных ценностей» разницы могут быть списаны (сторнированы – при отрицательной разнице) в дебет счетов 45 «Товары отгруженные», 90 «Продажи», 94 «Недостачи и потери». Списание отклонений, относящихся к стоимости партии выбывающих товаров, производится по каждой партии и отражается на счетах учета, соответствующих направлению выбытия товаров. Если одна партия товара выбывает по нескольким направлениям, то отклонения списываются пропорционально учетной стоимости товара, выбывшего по каждому направлению.

4.7.3.4. Расходы на приобретение товаров (транспортно-заготовительные расходы), документы по которым поступили в следующем отчетном году, т.е. после принятия товаров к учету в предшествующем отчетном году, отражаются:

- в случае наличия остатка товаров на начало данного отчетного месяца – на счете 16 «Отклонение в стоимости материальных ценностей» и списываются в обычном порядке,
- в случае отсутствия остатка товаров на начало данного отчетного месяца – на счете 91 «Прочие доходы и расходы» как убытки прошлых лет, выявленные в отчетном периоде.

4.7.3.5. Учет отклонений в стоимости приобретенных товаров на счете 16 «Отклонение в стоимости материальных ценностей» ведется в разрезе наименований товаров, по партиям, контрагентам, договору, номеру и дате счета-фактуры. Списание отклонений осуществляется на основании расчета, формируемого ежемесячно (при закрытии периода).

4.7.3.6. При отгрузке товаров покупателям по кредиту счета 41 «Товары» в дебет счета 90 «Продажи» списывается стоимость товаров по учетной цене. Если же выручка от продажи отгруженных товаров определенное время не может быть признана в бухгалтерском учете (например, при передаче товаров транспортным компаниям для перевозки, передаче комиссионерам на реализацию и т.д.), то до момента признания выручки эти товары учитываются Компанией на счете 45 «Товары отгруженные» по учетной цене с учетом отклонений.

4.7.3.7. При выбытии товаров их списание производится по себестоимости каждой единицы бухгалтерского учета товаров.

#### **4.7.4. Учет прочих материально-производственных запасов**

4.7.4.1. Бухгалтерский и оперативный учет специальной одежды ведется в соответствии с Методическими указаниями по бухгалтерскому учету специального инструмента, специальных приспособлений, специального оборудования и специальной одежды, утвержденными приказом Минфина России от 26.12.2002 № 135н, с изменениями и дополнениями.

С целью снижения трудоемкости учетных работ Компанией производится единовременное списание стоимости специальной одежды, срок эксплуатации которой согласно нормам выдачи не превышает 12 месяцев, в дебет соответствующих счетов затрат на производство в момент ее передачи (отпуска) работникам Компании.

Погашение стоимости выданной работнику спецодежды со сроком службы свыше 12 месяцев, начинается с первого числа месяца, следующего за месяцем передачи в эксплуатацию.

4.7.4.2. Книги, брошюры, журналы, издания (в том числе электронные), используемые при производстве продукции, выполнении работ, оказании услуг, для принятия управленческих решений, отражаются суммарно в составе материалов и составляют библиотечный фонд, учитываемый под одним номенклатурным номером. Пообъектный учет библиотечного фонда ведется библиотекой Компании в соответствии с Порядком учета документов, входящих в состав библиотечного фонда, утвержденным приказом Министерства культуры Российской Федерации от 08.10.2012 №1077.

Стоимость объектов библиотечного фонда списывается на общехозяйственные расходы, расходы на продажу, прочие расходы по мере отпуска их в производство или эксплуатацию по себестоимости каждой единицы. В целях обеспечения сохранности объектов библиотечного фонда ведется количественный учет этих объектов.

Не относятся к библиотечному фонду периодические издания.

4.7.4.3. Стоимость активов сроком полезного использования более 12 месяцев и стоимостным лимитом не более 40 000 рублей за единицу (в том числе объектов вычислительной техники, принятых к бухгалтерскому учету с 01.01.2015), учитываемых

обособленно на счете 10 «Материалы», списывается на общехозяйственные расходы, расходы на продажу, прочие расходы по мере отпуска в эксплуатацию по себестоимости каждой единицы. В целях обеспечения сохранности этих активов в Компании ведется их количественный учет.

4.7.4.4. Фактические затраты по приобретению объектов, указанных в подпунктах 4.7.4.1 – 4.7.4.3, учитываются на счете 15 «Заготовление и приобретение материальных ценностей» с последующим их отнесением на соответствующие счета 10 «Материалы».

4.7.4.5. Материальные ценности, приобретенные для использования в качестве сувениров, учитываются на счете 10 «Материалы».

4.7.4.6. Материальные ценности, приобретенные для последующего распространения (реализации) работникам Компании и третьим лицам в качестве подарков, и др. учитываются на счете 41 «Товары», принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости с использованием счетов 15 «Заготовление и приобретение материальных ценностей» и 16 «Отклонение в стоимости материальных ценностей» без применения учетных цен.

#### **4.7.5. Резерв под снижение стоимости материально-производственных запасов**

4.7.5.1. Учитывая требование осмотрительности, Компания ежеквартально осуществляет проверку стоимости материально-производственных запасов на предмет создания резерва под снижение стоимости материальных ценностей, которые морально устарели, полностью или частично потеряли свое первоначальное качество, либо текущая рыночная стоимость которых снизилась, в том числе длительно хранящихся и невостребованных в производственно-хозяйственной деятельности остатков.

Порядок формирования и использования резерва под снижение стоимости материальных ценностей утвержден приказом ПАО «ЛУКОЙЛ» от 28.07.2016 № 140, с изменениями и дополнениями.

4.7.5.2. Резерв под снижение стоимости материальных ценностей образуется за счет финансовых результатов Компании на величину разницы между текущей рыночной стоимостью и фактической себестоимостью МПЗ, если последняя выше текущей рыночной стоимости.

#### **4.7.6. Забалансовый учет материально-производственных запасов**

МПЗ, не принадлежащие Компании, но находящиеся в ее пользовании или распоряжении в соответствии с условиями договора, учитываются на забалансовых счетах в оценке, предусмотренной договором.

#### **4.8. Расчеты**

4.8.1. Аналитический учет расчетов обеспечивает получение информации о сроках исполнения обязательств по условиям договоров.

4.8.2. Если последовательность закрытия авансовых платежей покупателей не установлена договором или иным документом, то авансовые платежи покупателей засчитываются в счет оплаты поставки материальных ценностей (выполненных работ, оказанных услуг) в порядке очередности перечисления, начиная с самого раннего.

Если последовательность закрытия авансовых платежей поставщикам и подрядчикам не установлена договором или иным документом, то авансовые платежи поставщикам и подрядчикам засчитываются в счет оплаты поставки материальных ценностей (выполненных работ, оказанных услуг) в порядке очередности перечисления, начиная с самого раннего.

Под иными документами следует понимать первичные учетные документы, счет, а также счет-фактуру и акты сверок расчетов, и др.

4.8.3. Суммы НДС по авансам выданным и авансам полученным в бухгалтерском учете отражаются обособленно.

#### **4.9. Расходы будущих периодов**

4.9.1. К расходам будущих периодов относятся платежи за предоставленное Компании право использования объектов интеллектуальной деятельности или средств индивидуализации, производимые в виде фиксированного разового платежа; расходы на приобретение лицензий и аналогичные расходы, удовлетворяющие условиям признания активов, и др.

4.9.2. Расходы будущих периодов отражаются на счете 97 «Расходы будущих периодов» в том отчетном периоде, в котором они имели место, независимо от времени фактической выплаты денежных средств и (или) иной формы их оплаты (метод начисления).

4.9.3. Аналитический учет по счету 97 «Расходы будущих периодов» обеспечивает информацией по классам расходов, по группам расходов, по видам расходов (долгосрочные, краткосрочные), по назначению (производственные, непроизводственные, управленческие и пр.), по договорам, по объектам расходов.

4.9.4. Списание расходов будущих периодов производится равномерно в течение определенного срока. Сроки списания расходов будущих периодов определяются в соответствии с периодом, к которому эти расходы относятся, в течение которого данные активы способны приносить экономические выгоды.

Определение сроков списания расходов будущих периодов осуществляется постоянно действующей комиссией в соответствии с установленным в Компании порядком.

#### **4.10. Капитал**

4.10.1. Записи по счету 80 «Уставный капитал» в случаях изменения уставного капитала производятся только после внесения соответствующих изменений в учредительные документы Компании. До указанного момента поступающие в оплату акций средства отражаются в учете в корреспонденции со счетами по учету кредиторской задолженности.

Сумма налога на добавленную стоимость по основным средствам, принятым в оплату акций, подлежит отражению в бухгалтерском учете по кредиту счета 83 «Добавочный капитал» в корреспонденции со счетом 19 «Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям».

4.10.2. Аналитический учет на счете 84 «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)» ведется в разрезе:

- нераспределенной прибыли (непокрытого убытка) прошлых лет;
- нераспределенной прибыли (непокрытого убытка) текущего года;
- нераспределенной прибыли (непокрытого убытка) в соответствии с правилами бухгалтерского учета (дооценка по выбывшим основным средствам и др.);
- нераспределенной прибыли (непокрытого убытка) прошлых лет (исправление существенных ошибок предшествующих отчетных периодов).

#### **4.11. Оценочные обязательства, условные обязательства, условные активы, оценочные резервы**

##### **4.11.1. Признание и учет оценочных обязательств**

4.11.1.1. Компания отражает оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы в соответствии с порядком, установленным Положением по бухгалтерскому учету «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» (ПБУ 8/2010)», утвержденным приказом Минфина России от 13.12.2010 № 167н, с изменениями и дополнениями, и Регламентом формирования и отражения информации об оценочных обязательствах в бухгалтерском учете и раскрытия информации об условных обязательствах и условных активах в отчетности ПАО «ЛУКОЙЛ», утвержденным приказом ОАО «ЛУКОЙЛ» от 22.12.2011 №255, с изменениями и дополнениями (далее – Регламент).

4.11.1.2. Признание оценочных обязательств производится в бухгалтерском учете по кредиту счета 96 «Резервы предстоящих расходов».

В течение отчетного года при фактических расчетах по обязательству, которое было признано оценочным, в бухгалтерском учете отражается сумма расходов, связанных с выполнением Компанией признанных обязательств, или кредиторская задолженность в корреспонденции с дебетом счета 96 «Резервы предстоящих расходов».

В конце отчетного года по результатам инвентаризации суммы избыточно признанных оценочных обязательств за прошлые отчетные годы, а также в случае прекращения выполнения условий признания оценочного обязательства, например, в отношении годовых премиальных выплат работникам за прошлые отчетные годы, списываются с отнесением на прочие доходы отчетного года. На суммы излишне признанных оценочных обязательств текущего года бухгалтерские записи, произведенные ранее, сторнируются.

4.11.1.3. В случае недостаточности суммы признанного оценочного обязательства в отношении годовых премиальных выплат работникам за прошлые отчетные годы оценочное обязательство признается в текущем отчетном году с отнесением на счет 91 «Прочие доходы и расходы» в качестве убытков прошлых лет.

4.11.1.4. По результатам инвентаризации, учитывая однородность оценочных обязательств, возникающих от повторяющихся фактов хозяйственной жизни при ведении обычной деятельности Компании, например, в отношении предстоящих расходов на оплату отпусков работников, недостаточные суммы относятся на затраты, избыточные суммы, признанные ранее, сторнируются.

По состоянию на конец отчетного года возможен остаток величины оценочных обязательств.

4.11.1.5. При существенном изменении факторов, от которых зависит величина фактических выплат работникам в будущем, например, изменение законодательства, условий, от которых зависят выплаты и т.п., показатели, положенные в основы расчета ожидаемых выплат, своевременно пересматриваются и влияют на величину оценочных обязательств.

4.11.1.6. Аналитический учет оценочных обязательств ведется по группам оценочных обязательств, однородных по характеру и порождаемой ими неопределенности:

- а) в связи с предстоящими расходами на оплату отпусков работникам,
- б) в связи с предстоящими расходами на годовые премиальные выплаты работникам;
- в) в связи с незавершенными на отчетную дату судебными разбирательствами;
- г) в связи с предстоящей реструктуризацией деятельности Компании;
- д) в связи с выданными гарантиями, поручительствами;
- и др.

Аналитический учет должен обеспечивать информацией в разрезе каждого оценочного обязательства.

4.11.1.7. Оценочные обязательства, перечисленные в подпунктах «а» и «б» подпункта 4.11.1.6, признаются в бухгалтерском учете на основании расчетов, представляемых структурными подразделениями Компании в бухгалтерскую службу, согласно документообороту.

4.11.1.8. Оценочные обязательства, перечисленные в подпунктах «в», «г», «д» подпункта 4.11.1.6, предполагаемый срок исполнения которых превышает 12 месяцев, подлежат дисконтированию.

4.11.1.9. Порядок признания, отражения и раскрытия в отчетности Компании оценочных обязательств (за исключением перечисленных в подпунктах «а» и «б» подпункта 4.11.1.6) осуществляется в соответствии с Регламентом.

#### **4.11.2. Оценочные резервы**

4.11.2.1. Компания ежеквартально осуществляет проверку дебиторской задолженности на предмет создания резерва по сомнительным долгам в соответствии с Положением о порядке формирования и использования резерва по сомнительным долгам, списания дебиторской и кредиторской задолженности, утвержденным приказом ОАО «ЛУКОЙЛ» от 06.04.2010 № 59, с изменениями и дополнениями (далее – Приказ).

Величина резерва определяется по каждому сомнительному долгу постоянно действующей комиссией по формированию и использованию резерва по сомнительным долгам, списанию дебиторской и кредиторской задолженности (для целей бухгалтерского учета), утвержденной Приказом.

Аналитический учет по счету 63 «Резервы по сомнительным долгам» ведется по каждому созданному резерву.

4.11.2.2. Порядок формирования резерва под обесценение финансовых вложений и резерва под снижение стоимости материальных ценностей рассмотрен соответственно в пунктах 4.6 «Финансовые вложения» и 4.7 «Материально – производственные запасы».

#### **4.12. Кредиты и займы**

##### **4.12.1. Учет задолженности по полученным кредитам и займам**

4.12.1.1. Если последовательность погашения (досрочного погашения) полученных займов не установлена условиями договора или иным документом, то перечисленные суммы засчитываются в счет погашения полученных займов в порядке очередности платежей, начиная с самого раннего по дате получения займа (по дате погашения платежа, установленной графиком погашения либо иными условиями договора).

4.12.1.2. Перевод задолженности по полученным кредитам и займам в категорию просроченной производится Компанией в день, следующий за днем, когда по условиям договора займа и (или) кредита Компания должна была осуществить возврат основной суммы долга.

4.12.1.3. Перевод долгосрочной задолженности по полученным займам и кредитам в краткосрочную производится Компанией в момент, когда по условиям договора займа и (или) кредита до возврата основной суммы долга (части долга) остается 365 дней.

4.12.1.4. Аналитический учет на счетах учета расчетов по кредитам и займам полученным обеспечивает информацией о дате исполнения обязательств.

##### **4.12.2. Учет расходов по кредитам и займам**

4.12.2.1. Расходы, связанные с выполнением обязательств по полученным займам и кредитам, учитываются в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет расходов по займам и кредитам» (ПБУ 15/2008)», утвержденным приказом Минфина России от 06.10.2008 № 107н, с изменениями и дополнениями (далее – ПБУ 15/2008).

4.12.2.2. К инвестиционным активам, в стоимость которых включаются проценты по займам и кредитам согласно ПБУ 15/2008, относятся объекты незавершенного производства и незавершенного строительства, которые впоследствии будут приняты к бухгалтерскому учету в качестве основных средств, нематериальных активов, НИОКР или иных внеоборотных активов, а также поисковые активы и объекты основных средств в случае их реконструкции, модернизации и др., требующие длительного времени (не менее 3-х месяцев) и затрат на приобретение и (или) строительство (реконструкцию).

Проценты по займам и кредитам, полученным на цели, не связанные с приобретением (сооружением, изготовлением, реконструкцией, модернизацией и др.) инвестиционного актива, но израсходованным на приобретение (сооружение, изготовление, реконструкцию, модернизацию и др.) инвестиционного актива, включаются в стоимость инвестиционного актива.

4.12.2.3. Начисление процентов по полученным займам и кредитам Компания производит в соответствии с порядком, установленным в договоре займа и (или) кредитном договоре, ежемесячно.

Расходы по займам отражаются в бухгалтерском учете обособленно от основной суммы обязательства по полученному займу (кредиту).

4.12.2.4. Начисление процентов и (или) дисконта по размещенным облигациям отражается Компанией-эмитентом в составе прочих расходов в тех отчетных периодах, к которым относятся данные начисления.

Начисление сумм причитающихся векселедержателю к оплате процентов включается Компанией-векселедателем в состав прочих расходов в тех отчетных периодах, к которым относятся данные начисления.

4.12.2.5. Дополнительные расходы, связанные с получением займов и кредитов, отражаются Компанией в составе прочих расходов в тех отчетных периодах, в которых были произведены данные расходы.

## **4.13. Доходы и расходы**

### **4.13.1. Доходы от обычных видов деятельности**

4.13.1.1. Для целей бухгалтерского учета доходами от обычных видов деятельности по состоянию на 01.01.2018 Компания признает выручку от продаж:

- по основной деятельности, в том числе по видам продаж:
  - от продажи товарного газа, товарной нефти и товарной продукции нефтехимии (по направлениям продаж – на территории РФ, на экспорт);
  - от продажи работ, услуг;
- поступления от участия в уставных капиталах других организаций;
- по посреднической деятельности, в том числе по видам продаж:
  - вознаграждение по посредническим договорам и договорам комиссии (по направлениям продаж – на территории РФ, на экспорт);
- по прочей деятельности, в том числе по видам продаж:
  - от продажи прочих товаров (на территории РФ);
  - вознаграждение по лицензионным договорам и договорам концессии (по направлениям продаж – на территории РФ, на экспорт);
  - реализация прочих услуг (по направлениям продаж – на территории РФ, на экспорт);
  - реализация услуг по аренде (на территории РФ).

При изменении условий хозяйствования в течение отчетного периода доходами от обычных видов деятельности может признаваться выручка от иных фактов хозяйственной жизни.



4.13.1.2. Выручка принимается к учету в сумме, исчисленной в денежном выражении, равной величине поступления денежных средств и иных активов и (или) величине дебиторской задолженности.

Если выручка от продажи отгруженной продукции (товаров) в течение отчетного периода (месяца) из-за несоблюдения полностью условий признания ее в бухгалтерском учете не может быть признана в бухгалтерском учете (например, до момента перехода права собственности при экспорте или при передаче продукции (товаров) другим организациям для продажи по договору комиссии), то для отражения в учете фактов хозяйственной жизни по отгрузке продукции (товаров) используется счет 45 «Товары отгруженные».

4.13.1.3. Выручка от продажи признается в бухгалтерском учете по предварительным ценам, определенным на основании информации, предоставляемой в бухгалтерскую службу структурными подразделениями в соответствии с действующим документооборотом, если до конца отчетного периода (месяца), в котором произошел переход права собственности на товар, согласно условиям экспортных контрактов, окончательная цена реализации товаров не определена. После формирования окончательной цены реализации в периоде, следующем за отчетным, в бухгалтерском учете отражается сумма выручки по окончательной цене на основании документов, предусмотренных контрактами и действующим документооборотом.

В аналогичном порядке в бухгалтерском учете Компании отражаются расчеты с комитентами по договорам комиссии.

4.13.1.4. По договорам поставки товаров на внутренний рынок, условиями которых предусматривается возможность изменения цены реализации по сравнению с ценой, определенной на дату перехода права собственности, выручка в бухгалтерском учете отражается по цене, согласованной в договоре на дату перехода права собственности. В случае если цена в отчетном периоде (месяце) была изменена в порядке, определенном условиями договора, в бухгалтерском учете отражается сумма выручки по измененной цене на основании документов, предусмотренных договорами и действующим документооборотом.

#### **4.13.2. Расходы по обычным видам деятельности**

4.13.2.1. Для целей признания в бухгалтерском учете и последующего распределения расходов на продажу при списании в дебет счета 90 «Продажи» различают следующие виды расходов:

- прямые расходы на продажу – это коммерческие расходы, связанные с продажей товаров, которые можно прямо отнести к определенной партии товаров;
- условно-прямые расходы на продажу – это коммерческие расходы, связанные с продажей товаров, которые не могут быть однозначно отнесены на конкретную партию и учитываются по конкретному виду продаж;
- косвенные расходы на продажу – это коммерческие расходы, которые в полном объеме в отчетном периоде распределяются между видами продаж Компании пропорционально валовой прибыли по видам продаж (за исключением вида продаж «доходы от участия в уставных капиталах других организаций»).

В течение отчетного периода коммерческие расходы отражаются по дебету счета 44 «Расходы на продажу».

Прямые и условно-прямые расходы на продажу по окончании каждого месяца распределяются между фактической себестоимостью реализованных товаров и их остатком на конец месяца с учетом адресного отнесения расходов на конкретные партии продажи.

4.13.2.2. Распределение прямых расходов на продажу, осуществленных в текущем периоде.

Прямые расходы, напрямую отнесенные на партию (или партии), поступившие к учету в текущем периоде, распределяются исходя из принципа, что расходы относятся на общий объем по партии (реализованный и предстоящий к реализации) следующим способом:

- Определяется сумма стоимости фактически реализованного товара с начала отчетного года и стоимости нереализованного остатка товара на конец отчетного месяца - по соответствующим партиям;
- Рассчитывается средний процент как отношение суммы расходов на продажу, связанных с реализацией по партии, к сумме, определенной в предыдущем абзаце;
- Определяется сумма расходов на продажу, относящаяся к остатку товара, не реализованного на конец месяца, как произведение среднего процента к стоимости нереализованного остатка товара на конец месяца;
- Расходы на продажу, связанные с партией, по которой реализация будет произведена в следующих периодах отчетного года, также будут списываться на себестоимость в периоды реализации партии.

Сумма прямых расходов на продажу, относящаяся к нереализованной части по партии на конец месяца, формирует входящее сальдо следующего периода (тип расхода – прямой) по данной партии.

4.13.2.3. Распределение условно-прямых расходов на продажу, осуществленных в текущем периоде.

Условно-прямые расходы, не привязанные к конкретным партиям и отнесенные на объекты учета более высокого уровня (вид продаж), поступившие к учету в текущем периоде, распределяются следующим способом:

- Определяется сумма стоимости фактически реализованного товара за текущий месяц и стоимости остатка товара на конец месяца в целом по соответствующему виду продаж;
- Рассчитывается средний процент как отношение суммы расходов на продажу, связанных с реализацией по виду продаж, к сумме, определенной в предыдущем абзаце;
- Определяется сумма расходов на продажу, относящаяся к остатку товара, не реализованного на конец месяца, как произведение среднего процента к стоимости нереализованного остатка товара на конец месяца.

В результате часть суммы условно-прямых расходов на продажу, относящаяся к реализованным объемам в текущем периоде, списывается на себестоимость как условно-прямые расходы с признаками: канал сбыта и сектор.

Другая часть суммы условно-прямых расходов на продажу, относящаяся к нереализованной части по партиям на конец месяца, формирует входящее сальдо следующего отчетного периода в разрезе указанных партий.

4.13.2.4. Распределение входящего остатка на начало месяца.

Сумма входящего остатка на начало месяца формируется на основе распределения прямых (условно-прямых) расходов в соответствии с подпунктами 4.13.2.2 и 4.13.2.3, принятых к учету и распределенных в предыдущих периодах отчетного года.

Поскольку сумма входящего остатка по 44 счету на начало отчетного месяца в предыдущем отчетном периоде была распределена только на нереализованный остаток партии, учтенный на 45 счете, то на конец отчетного месяца входящий остаток по 44 счету распределяется только с учетом движения этого нереализованного остатка по партии в текущем периоде:

- Определяется сумма стоимости фактически реализованного товара за текущий месяц и стоимость остатка товара на конец месяца по партии с нереализованным остатком товара на конец предыдущего месяца;
- Рассчитывается средний процент как отношение суммы расходов на продажу, связанных с реализацией конкретных партий, к сумме, определенной в предыдущем абзаце;

- Определяется сумма расходов на продажу, относящаяся к остатку товара, не реализованного на конец месяца, как произведение среднего процента к стоимости нереализованного остатка товара на конец месяца.

Часть суммы по расходам на продажу, относящаяся к нереализованной части по партии на конец месяца, формирует входящее сальдо следующего периода (тип расхода – прямой) по данной партии.

4.13.2.5. Общехозяйственные расходы, учитываемые на счете 26, включаются в себестоимость проданных товаров, работ, услуг полностью в отчетном году их признания в качестве расходов по обычным видам деятельности и по итогам месяца распределяются пропорционально валовой прибыли по видам продаж (за исключением вида продаж «доходы от участия в уставных капиталах других организаций»).

4.13.2.6. Суммы налога на имущество организаций, уплаченные (подлежащие уплате) Компанией, формируют ее расходы по обычным видам деятельности и учитываются на счете 26 «Общехозяйственные расходы».

4.13.2.7. Активы и обязательства, стоимость которых выражена в иностранной валюте, в том числе подлежащие оплате в рублях, отражаются в бухгалтерском учете в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет активов и обязательств, стоимость которых выражена в иностранной валюте» (ПБУ 3/2006)», утвержденным приказом Минфина России от 27.11.2006 № 154н, с изменениями и дополнениями.

4.13.2.8. В рамках агентских договоров и договоров комиссии расходы, выраженные в иностранной валюте и подлежащие возмещению агенту (комиссионеру) в иностранной валюте или рублях, в учете принципала (комитента) признаются по курсу Центрального банка Российской Федерации на дату совершения факта хозяйственной жизни, если иной курс не предусмотрен условиями договора в случае оплаты в рублях.

В случае предварительной оплаты или перечисления аванса агентом (комиссионером) на предстоящие расходы, осуществляемые в интересах принципала (комитента), указанные расходы в учете принципала (комитента) признаются по курсу Центрального банка Российской Федерации на дату перечисления аванса или предварительной оплаты агентом (комиссионером), если иной курс не предусмотрен условиями договора с третьими лицами при оплате в рублях.

Задолженность по возмещаемым расходам, выраженная в иностранной валюте, по расчетам с агентом (комиссионером) в учете принципала (комитента) и по расчетам с принципалом (комитентом) в учете агента (комиссионера) рассматривается как средства в расчетах и до момента ее погашения пересчитывается на отчетную дату по курсу Центрального банка Российской Федерации.

4.13.2.9. Вывозные таможенные пошлины признаются в бухгалтерском учете на счете 76 «Расчеты с разными дебиторами и кредиторами» на основании таможенной декларации.

При временном периодическом таможенном декларировании в конце отчетного периода (месяца), в котором произошел переход права собственности на партию товара (готовой продукции), суммы вывозных таможенных пошлин в части, приходящейся на эту партию товара (готовой продукции), определяются расчетным путем на основании временной таможенной декларации в соответствии с документами, подтверждающими переход права собственности (инвойс, коносамент, акт приема-передачи и т.д.), и ставок таможенных пошлин, действующих в периоде перехода права собственности на партию товара, по курсу иностранной валюты к валюте Российской Федерации на день принятия таможенным органом временной таможенной декларации. Суммы таможенных пошлин, определенные расчетным путем, списываются с кредита счета 76 «Расчеты с разными дебиторами и кредиторами» в дебет счета 90 «Продажи» на основании первичных учетных документов в соответствии с документооборотом Компании.

В периоде получения полной таможенной декларации бухгалтерские записи, произведенные ранее, сторнируются, а затем производится признание вывозных таможенных пошлин на основании полной таможенной декларации.

По окончании отчетного года до даты подписания бухгалтерской (финансовой) отчетности за отчетный год при наличии существенных разниц между суммами вывозных таможенных пошлин, определенными на основании полной таможенной декларации и ранее признанными в бухгалтерском учете суммами пошлин, определенными расчетным путем на основании временной таможенной декларации, таможенные пошлины отражаются в порядке, установленном для событий после отчетной даты.

Аналитический учет на счетах учета расчетов с разными дебиторами и кредиторами ведется в разрезе вывозных таможенных пошлин по товарам (готовой продукции), отгруженным на экспорт, по которым право собственности не перешло к покупателю, и вывозных таможенных пошлин, уплаченных таможенным органам при временном периодическом таможенном декларировании исходя из намерений о вывозе через таможенную границу товаров (готовой продукции) в планируемом количестве.

Уровень существенности определен в подпункте 4.14.7.1.

4.13.2.10. Если в договоре энергоснабжения между ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕРВИС» – продавцом на розничном рынке электроэнергии (мощности) (далее – Продавец) и Компанией – потребителем электроэнергии (мощности) (далее – Потребитель) предусмотрены следующие условия предоставления первичных учетных документов и счетов-фактур:

- до 05 числа месяца, следующего за отчетным, Продавец оформляет Акт приема-передачи электроэнергии (мощности) и счет-фактуру («плановые») на основании ежемесячных объемов покупки, указанных в договоре, и нерегулируемой цены Гарантирующего поставщика за предшествующий отчетному месяцу, в отношении которого эта цена определена по правилам оптового рынка электрической энергии (мощности) и официально опубликована для соответствующей ценовой категории;

- не позднее 25 числа месяца, следующего за отчетным, Продавец оформляет Корректировочный Акт приема-передачи электроэнергии (мощности) и Корректировочный счет-фактуру («фактические») с отражением фактических объемов потребления электроэнергии (мощности) на основании приборов учета в точках поставки и нерегулируемой цены Гарантирующего поставщика, которая определена для отчетного месяца на основании правил оптового рынка электрической энергии (мощности) и официально опубликована для соответствующей ценовой категории, с учетом надбавок энергосбытовой организации,

то в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности Потребителя за отчетный месяц сумма расходов на потребление электроэнергии (мощности) и сумма НДС отражаются на основании Акта приема-передачи и счета-фактуры, а в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности месяца, следующего за отчетным – дополнительно отражается разница между «плановыми» и «фактическими» суммами расходов и НДС с учетом данных Корректировочного Акта приема-передачи и Корректировочного счета-фактуры.

#### **4.13.3. Прочие доходы и расходы**

4.13.3.1. Прочие доходы и расходы, возникающие в ходе хозяйственной деятельности Компании, классифицируются в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Доходы организации» (ПБУ 9/99)», утвержденным приказом Минфина России от 06.05.1999 № 32н, с изменениями и дополнениями, Положением по бухгалтерскому учету «Расходы организации» (ПБУ 10/99)», утвержденным приказом Минфина России и от 06.05.1999 №

33н, с изменениями и дополнениями (далее - ПБУ 9/99, ПБУ10/99), и другими законодательными и нормативными правовыми актами по бухгалтерскому учету.

4.13.3.2. На счетах прочих доходов и расходов организуется аналитический учет, обеспечивающий наличие информации о курсовых разнице, образовавшихся по операциям пересчета выраженной в иностранной валюте стоимости активов и обязательств, подлежащих оплате в иностранной валюте и в рублях.

#### **4.14. Формирование бухгалтерской (финансовой) отчетности**

##### **4.14.1. Состав бухгалтерской (финансовой) отчетности**

4.14.1.1. Компания составляет бухгалтерскую (финансовую) отчетность за месяц, квартал и год нарастающим итогом с начала отчетного года, при этом месячная и квартальная отчетность является промежуточной. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность Компании состоит из бухгалтерского баланса и отчета о финансовых результатах.

4.14.1.2. Компания составляет бухгалтерскую (финансовую) отчетность на основании действующего законодательства Российской Федерации о бухгалтерском учете, федеральных и отраслевых стандартов, Методических рекомендаций о порядке формирования показателей бухгалтерской (финансовой) отчетности ПАО «ЛУКОЙЛ», утвержденных приказом ПАО «ЛУКОЙЛ» от 13.12.2017 № 201, и других локальных нормативных актов Компании.

4.14.1.3. Компанией разрабатываются формы бухгалтерской (финансовой) отчетности на основании приказа Минфина России от 02.07.2010 №66н «О формах бухгалтерской отчетности организаций», с изменениями и дополнениями. Содержание пояснений, оформленных в табличной форме, определяется Компанией самостоятельно с учетом приложения №3 к вышеуказанному приказу.

Формы бухгалтерской (финансовой) отчетности Компании на отчетный год утверждаются в составе приказа об Учетной политике Компании.

##### **4.14.2. Порядок формирования отдельных показателей бухгалтерского баланса**

4.14.2.1. Числовые показатели в бухгалтерском балансе показываются в нетто-оценке, т.е. за вычетом регулирующих величин (в частности, сумм оценочных резервов), вычитаемых из соответствующих показателей, в отношении которых созданы оценочные резервы.

4.14.2.2. Дебиторская задолженность раскрывается в бухгалтерском балансе в разделе «Оборотные активы» по соответствующим строкам (долгосрочная и краткосрочная) в зависимости от срока погашения в соответствии с условиями договоров по состоянию на отчетную дату.

4.14.2.3. Депозиты сроком до 3-х месяцев признаются в качестве эквивалентов денежных средств и показываются в бухгалтерском балансе по строке «Денежные средства и денежные эквиваленты».

4.14.2.4. Дебиторская и кредиторская задолженность по авансам выданным/полученным отражается в бухгалтерском балансе в оценке за минусом сумм НДС, подлежащих вычету/уплате в бюджет в соответствии с налоговым законодательством.

##### **4.14.3. Порядок формирования отдельных показателей отчета о финансовых результатах**

4.14.3.1. Прочие доходы показываются в отчете о финансовых результатах Компании за минусом расходов, относящихся к этим доходам, когда доходы и связанные с ними расходы, возникающие в результате одних и тех же или аналогичных по характеру фактов хозяйственной деятельности, не являются существенными для характеристики финансового результата Компании, т.е. финансовый результат от совокупности операций соответствующего вида составляет менее 5 % от прибыли (убытка) до налогообложения.

При этом исходя из требования приоритета содержания перед формой прочие доходы по курсовым разницам, операциям с иностранной валютой, резерву под обесценение финансовых вложений, резерву по сомнительным долгам, резерву под снижение стоимости материальных ценностей, разницам между оценкой финансовых вложений по текущей рыночной стоимости на отчетную дату и предыдущей оценкой этих финансовых вложений, прибылям прошлых лет (независимо от вида операций, по которым отражены прибыли/убытки прошлых лет) показываются в отчете о финансовых результатах за минусом соответствующих расходов по курсовым разницам, операциям с иностранной валютой, резерву по сомнительным долгам, резерву под снижение стоимости материальных ценностей, резерву под обесценение финансовых вложений, разницам между оценкой финансовых вложений по текущей рыночной стоимости на отчетную дату и предыдущей оценкой этих финансовых вложений, убыткам прошлых лет независимо от финансового результата от совокупности этого вида операций (т.е. свернуто, без применения уровня существенности).

При этом в пояснениях к статьям отчета о финансовых результатах раздела пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в текстовой форме информация раскрывается развернуто по видам доходов и соответствующих им расходов.

4.14.3.2. В бухгалтерском балансе остатки сумм вывозных таможенных пошлин, уплаченных таможенным органам при временном периодическом таможенном декларировании по товарам (готовой продукции), отгруженным на экспорт, по которым право собственности не перешло к покупателю, отражаются по строке «Прочие запасы и затраты» группы статей «Запасы», а остатки сумм вывозных таможенных пошлин, уплаченных таможенным органам при временном периодическом таможенном декларировании исходя из намерений о вывозе через таможенную границу товаров (готовой продукции) в планируемом количестве, отражаются по строке «Прочие дебиторы» группы статей «Дебиторская задолженность».

В отчете о финансовых результатах сумма выручки от продаж отражается за минусом налога на добавленную стоимость и акцизов, но с учетом вывозных таможенных пошлин.

В отчете о финансовых результатах обособленно по строке «Вывозные таможенные пошлины» (код строки 2201) показываются суммы таможенных пошлин, списанных со счета 76 «Расчеты с разными дебиторами и кредиторами» на счет 90 «Продажи».

#### **4.14.4. Порядок формирования отдельных показателей отчета о движении денежных средств**

4.14.4.1. Для составления отчета о движении денежных средств величина денежных потоков в иностранной валюте пересчитывается в рубли по официальному курсу этой иностранной валюты к рублю, устанавливаемому Центральным банком Российской Федерации на дату осуществления или поступления платежа.

В отчете о движении денежных средств отражаются свернуто денежные потоки:

- комиссионера/агента в связи с осуществлением комиссионных/агентских услуг (за исключением платы за сами услуги);

- косвенных налогов (НДС, акцизы) в составе поступлений от покупателей/заказчиков, платежей поставщикам/подрядчикам и платежей (возмещение) в бюджетную систему Российской Федерации.

При этом для свернутого (без косвенных налогов) отражения денежных потоков по текущим и инвестиционным операциям применяется следующий подход:

- без учета сумм косвенных налогов по соответствующим строкам отчета о движении денежных средств отражаются следующие денежные потоки:

- поступления от продажи покупателям/заказчикам продукции, товаров, выполнения работ, оказания услуг;

- платежи поставщикам/подрядчикам за сырье, материалы, работы, услуги;

- поступления от покупателей/заказчиков, а также платежи поставщикам/подрядчикам, осуществляемые в порядке предоплаты;

- НДС в составе поступлений от покупателей и заказчиков, платежей поставщикам и подрядчикам и платежей, вносимых в бюджетную систему Российской Федерации или возмещаемых из нее, определяется по формуле:

сумма НДС свернуто = НДС в составе поступлений от покупателей/заказчиков + поступления НДС из бюджета - НДС в составе платежей поставщикам/подрядчикам - платежи по НДС в бюджет.

Рассчитанная сумма НДС свернуто показывается в качестве денежного потока по текущим операциям: положительное значение – по строке «прочие поступления», отрицательное – на «прочие платежи».

4.14.4.2. Денежные потоки между Компанией и ее дочерними и зависимыми обществами<sup>1</sup> отражаются как «в том числе» в отдельных строках к показателям отчета о движении денежных средств согласно приложению № 3 к настоящему приказу, независимо от сумм.

4.14.4.3. В пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в текстовой форме раскрывается информация о составе денежных средств и денежных эквивалентов с увязкой сумм по статье бухгалтерского баланса «Денежные средства и денежные эквиваленты»; о подходах для свернутого отражения денежных потоков; о курсе иностранной валюты к рублю, применяемом для пересчета величины денежных потоков; иная существенная информация о денежных средствах и денежных эквивалентах в объеме, определенном в пункте 25 Положения по бухгалтерскому учету «Отчет о движении денежных средств» (ПБУ 23/2011)», утвержденного приказом Минфина России от 02.02.2011 № 11н.

#### **4.14.5. Порядок формирования отдельных показателей пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах**

4.14.5.1. Раскрытие информации об изменениях в учетной политике за отчетный год.

В пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в текстовой форме в составе годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Компания раскрывает изменения в учетной политике, существенные способы ведения бухгалтерского учета, в частности:

- способы начисления амортизации нематериальных активов;
- способы начисления амортизации основных средств;

<sup>1</sup> Для целей настоящего документа под зависимыми обществами понимаются общества, в которых ПАО «ЛУКОЙЛ» или дочернее общество ПАО «ЛУКОЙЛ» непосредственно владеют более чем 20%, но менее 50% уставного капитала

- способы списания расходов на научно – исследовательские, опытно – конструкторские и технологические работы;
- способы оценки материально-производственных запасов;
- способы оценки финансовых вложений при выбытии;
- способы списания расходов будущих периодов;
- порядок признания оценочных обязательств;
- порядок признания коммерческих и управленческих расходов и т.д.

#### 4.14.5.2. Раскрытие информации об оценочных и условных обязательствах.

В пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в текстовой форме раскрывается информация о существенных оценочных обязательствах, перечисленных в подпунктах «в», «г», «д» подпункта 4.11.1.6, и существенных условных обязательствах. Порог существенности определяется в сумме свыше 75 миллионов рублей для каждого оценочного обязательства и для каждого условного обязательства либо по совокупности нескольких обязательств, однородных по характеру и порождаемой ими неопределенности, но не ниже 5 % от суммы прибыли до налогообложения.

В случае если по состоянию на отчетную дату уменьшение экономических выгод Компании вследствие условного обязательства является маловероятным (расчет производится в соответствии с локальным нормативным актом Компании), информация по несущественному условному обязательству не раскрывается.

В случае если по состоянию на отчетную дату поступление экономических выгод Компании по условному активу признается вероятным (расчет производится в соответствии с локальным нормативным актом Компании), в пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в текстовой форме раскрывается информация о характере условного актива, а также его оценочном значении или диапазоне оценочных значений, если они поддаются определению.

В пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в текстовой форме в разделе «Оценочные обязательства, условные обязательства» раскрывается следующая информация:

- об оценочных обязательствах:
  - характер обязательств и ожидаемый срок его исполнения;
  - неопределенности, существующие в отношении срока исполнения и (или) величины оценочного обязательства и др.;
- об условных обязательствах:
  - характер условного обязательства;
  - неопределенности, существующие в отношении срока исполнения и (или) величины условного обязательства и др.

#### 4.14.5.3. Раскрытие информации о расчетах по налогу на прибыль.

Отложенные налоговые активы и отложенные налоговые обязательства отражаются в бухгалтерском балансе Компании соответственно в качестве внеоборотных активов и долгосрочных обязательств.

Изменения отложенных налоговых активов, отложенных налоговых обязательств и текущий налог на прибыль отражаются в отчете о финансовых результатах отдельными строками.

Информация о постоянных налоговых обязательствах (активах), отложенных налоговых активах и отложенных налоговых обязательствах, корректирующих показатель условного расхода по налогу на прибыль, раскрывается в пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах Компании в текстовой форме в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет расчетов по налогу на прибыль организаций» (ПБУ 18/02)», утвержденным приказом Минфина России от 19.11.2002 № 114н, с изменениями и дополнениями (далее – ПБУ 18/02).



Величина текущего налога на прибыль определяется на основе данных, сформированных в бухгалтерском учете по правилам, установленным ПБУ 18/02. Текущим налогом на прибыль признается налог на прибыль для целей налогообложения, определяемый исходя из величины условного расхода (условного дохода), скорректированной на суммы постоянного налогового обязательства (актива), увеличения или уменьшения отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства отчетного периода.

Величина текущего налога на прибыль в части доходов и расходов, не включенных в консолидированную налоговую базу, определенная на основе данных, сформированных в бухгалтерском учете по правилам, установленным ПБУ 18/02, соответствует сумме начисленного налога на прибыль организаций, отраженного в налоговой декларации Компании по налогу на прибыль.

#### 4.14.5.4. Раскрытие информации об отчетных сегментах.

Перечень отчетных сегментов определяется на основании Положения по бухгалтерскому учету «Информация по сегментам» (ПБУ 12/2010)», утвержденного приказом Минфина России от 08.11.2010 № 143н.

Отчетным сегментом являются продажи.

#### 4.14.5.5. Раскрытие информации о связанных сторонах.

В пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в текстовой форме в виде отдельного раздела включается информация о связанных сторонах. Связанными сторонами Компании являются:

- аффилированные лица;
- юридические лица, участвующие в совместной деятельности (по договору простого товарищества);
- негосударственный пенсионный фонд, который действует в интересах работников Компании.

Учитывая требование соблюдения приоритета содержания перед формой, Компания определяет перечень связанных сторон, информация о которых подлежит раскрытию в бухгалтерской (финансовой) отчетности, по следующим группам связанных сторон: дочерние общества; зависимые общества; участники совместной деятельности; негосударственный пенсионный фонд; основной управленческий персонал (Президент, Заместитель Президента ПАО «ЛУКОЙЛ» по режиму (безопасности) – начальник Департамента корпоративной безопасности, Первый исполнительный вице-президент, первые вице-президенты, старшие вице-президенты, вице-президенты, руководитель Дирекции по имущественным отношениям, административно-хозяйственной деятельности и транспорту, члены Совета директоров и Правления Компании), прочие аффилированные лица, другие связанные стороны.

Перечень связанных сторон, входящих в группы связанных сторон, приводится в качестве приложения к пояснениям к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в текстовой форме.

Построение аналитического учета Компании должно обеспечивать формирование информации о группах связанных сторон. Информация по связанным сторонам раскрывается в объеме, определенном в пункте 10 Положения по бухгалтерскому учету «Информация о связанных сторонах» (ПБУ 11/2008)», утвержденного приказом Минфина России от 29.04.2008 № 48н (далее – ПБУ 11/2008).

Информация по каждому факту хозяйственной жизни раскрывается в отчетности суммарно в разрезе каждой группы связанных сторон.

#### 4.14.5.6. Раскрытие информации о забалансовых счетах.

В целях формирования достоверной бухгалтерской (финансовой) отчетности учтенные на забалансовом счете обязательства (гарантии и поручительства), выраженные в

иностранной валюте, ежемесячно на конец отчетного периода подлежат пересчету в рубли по курсу Центрального банка Российской Федерации.

Гарантии и поручительства, выданные в качестве обеспечения под погашение облигаций, отражаются по номинальной стоимости облигаций (без учета дисконта).

#### 4.14.5.7. Раскрытие информации об экологической деятельности.

В пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в текстовой форме раскрывается существенная информация о деятельности Компании в сфере рационального природопользования, охраны окружающей среды и экологической безопасности, оказывающей на состояние окружающей среды как положительное, так и отрицательное воздействие, существенная информация об инновациях и модернизации производства.

При раскрытии информации в отношении вышеуказанной деятельности применяются требования нормативных правовых актов по бухгалтерскому учету, регулирующие вопросы раскрытия сведений о капитальных вложениях и текущих расходах, источниках их покрытия, об активах и обязательствах организации.

#### 4.14.5.8. Раскрытие информации о рисках.

В пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в текстовой форме приводится ссылка на Ежеквартальный отчет эмитента эмиссионных ценных бумаг, содержащий информацию о потенциально существенных рисках хозяйственной деятельности ПАО «ЛУКОЙЛ» и публикуемый на официальном сайте Компании в установленном порядке.

### 4.14.6. Расчет чистых активов

Расчет чистых активов Компания осуществляет в соответствии с Порядком определения стоимости чистых активов, утвержденным приказом Минфина России от 28.08.2014 № 84н, по форме, утверждаемой документооборотом Компании. Информация о чистых активах Компании в промежуточной бухгалтерской (финансовой) отчетности отражается в бухгалтерском балансе в разделе «Справочно».

Информация о чистых активах Компании в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности отражается в отчете об изменениях капитала.

### 4.14.7. События после отчетной даты

4.14.7.1. Событие после отчетной даты, произошедшее в период после окончания отчетного года до даты подписания бухгалтерской (финансовой) отчетности, признается существенным, если оно более 5 процентов от показателя соответствующей статьи бухгалтерского баланса за отчетный год или от показателя чистой прибыли (чистого убытка) отчета о финансовых результатах.

4.14.7.2. Существенные события после отчетной даты, подтверждающие существовавшие на отчетную дату хозяйственные условия, в которых Компания вела свою деятельность, отражаются в бухгалтерском учете и отчетности заключительными оборотами за декабрь отчетного года. При наступлении события после отчетной даты в бухгалтерском учете периода, следующего за отчетным, производится сторнировочная (или обратная) запись на сумму, отраженную в бухгалтерском учете отчетного периода. Одновременно в бухгалтерском учете периода, следующего за отчетным, в общем порядке делается запись, отражающая это событие.

4.14.7.3. Существенные события после отчетной даты, свидетельствующие о возникших после отчетной даты хозяйственных условиях, в которых Компания ведет свою

деятельность, раскрывается только в пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в текстовой форме. Записи в бухгалтерском учете не производятся.

#### **4.14.8. Исправление ошибок**

4.14.8.1. При обнаружении ошибок в бухгалтерском учете и отчетности Компания руководствуется правилами исправления и порядком раскрытия информации об ошибках, установленными в Положении по бухгалтерскому учету «Исправление ошибок в бухгалтерском учете и отчетности» (ПБУ 22/2010)», утвержденном приказом Минфина России от 28.06.2010 №63н, с изменениями и дополнениями (далее – ПБУ 22/2010).

4.14.8.2. Все ошибки отчетного года, выявленные до или после окончания года, но до даты подписания бухгалтерской (финансовой) отчетности за этот год, исправляются записями по соответствующим счетам бухгалтерского учета в месяце выявления ошибки или за декабрь отчетного года (года, за который составляется годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность).

4.14.8.3. Существенные ошибки предшествующего отчетного года исправляются в следующем порядке:

- выявленные после даты подписания бухгалтерской (финансовой) отчетности за этот год, но до даты ее утверждения Общим собранием акционеров Компании - записями по соответствующим счетам бухгалтерского учета за декабрь отчетного года. Если указанная отчетность была представлена каким-либо пользователям, то она подлежит замене на пересмотренную бухгалтерскую (финансовую) отчетность;

- выявленные после даты утверждения бухгалтерской (финансовой) отчетности за этот год Общим собранием акционеров Компании - записями по соответствующим счетам бухгалтерского учета в текущем отчетном периоде, в корреспонденции со счетом 84 «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)» в случае, если ошибка оказывает влияние на финансовые результаты. Кроме того, осуществляется ретроспективный пересчет сравнительных показателей бухгалтерской (финансовой) отчетности за отчетные периоды, отраженные в бухгалтерской (финансовой) отчетности Компании за текущий отчетный год, начиная с того предшествующего отчетного периода, представленного в бухгалтерской (финансовой) отчетности за текущий отчетный год, в котором была допущена соответствующая ошибка (за исключением случаев, когда невозможно установить связь этой ошибки с конкретным периодом либо когда невозможно определить влияние этой ошибки накопительным итогом в отношении всех предшествующих отчетных периодов).

4.14.8.4. Ошибка признается существенной, если она в отдельности или в совокупности с другими аналогичными ошибками за один и тот же отчетный период (год), предшествующий отчетному, к которому относится выявленная ошибка, составляет более 5 процентов от показателя соответствующей статьи бухгалтерского баланса или от показателя чистой прибыли (чистого убытка) отчета о финансовых результатах в случае, если ошибка или совокупность ошибок оказывает влияние на финансовые результаты.

4.14.8.5. Если ошибка относится к нескольким предшествующим отчетным годам, то решение об уровне существенности принимается отдельно по каждому предшествующему отчетному году. Исправление ошибки производится в порядке, установленном разделом II ПБУ 22/2010, по отношению к каждому предшествующему отчетному году. При этом аналитический учет по счету 84 «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) прошлых лет» (исправление существенных ошибок предшествующих отчетных периодов) должен обеспечивать информацией об исправленных существенных ошибках в разрезе предшествующих отчетных лет.

Расчет уровня существенности производится на основании бухгалтерской (финансовой) отчетности за отчетный год, к которому относится выявленная ошибка. Решение об уровне

существенности принимается по окончании текущего отчетного года на основании информации о выявленных ошибках или их совокупности, представленной в бухгалтерской справке, в соответствии с пунктом 4.14.8.4.

Если Компанией ранее был осуществлен перерасчет сравнительных показателей (ретроспективный перерасчет), то расчет уровня существенности осуществляется на основании пересчитанных данных.

4.14.8.6. Несущественные ошибки предшествующего отчетного года, выявленные после даты подписания бухгалтерской (финансовой) отчетности за этот год, исправляются записями по соответствующим счетам бухгалтерского учета в месяце выявления ошибки, в корреспонденции со счетом 91 «Прочие доходы и расходы» в случае, если ошибка оказывает влияние на финансовые результаты.

#### **4.15. Учет расчетов по налогу на прибыль и формирование бухгалтерской (финансовой) отчетности участников консолидированной группы налогоплательщиков**

##### **4.15.1. Учет расчетов по налогу на прибыль участников консолидированной группы налогоплательщиков**

4.15.1.1. Положения пункта 4.15 распространяются исключительно на хозяйственные операции по формированию в бухгалтерском учете и раскрытию в бухгалтерской (финансовой) отчетности информации о расчетах по налогу на прибыль консолидированной группы налогоплательщиков (далее – КГН) по налоговой ставке, установленной пунктом 1 статьи 284 Налогового Кодекса Российской Федерации, за исключением доходов, подлежащих обложению налогом у источника выплаты, и расходов, связанных с получением таких доходов.

Перечень Участников КГН определяется на основании Договора № 1210151 от 26.03.2012 о создании КГН и действующих Соглашений об изменении указанного Договора (далее – Договор).

На основании вышеуказанного Договора ответственным участником консолидированной группы налогоплательщиков организаций Группы «ЛУКОЙЛ» (далее – Ответственный участник КГН) определена Компания.

4.15.1.2. Хозяйственные операции по расчетам с Участниками КГН отражаются в бухгалтерском учете на счете 78 «Расчеты с участниками КГН».

4.15.1.3. Учет постоянных и временных разниц между доходами и расходами, формирующими бухгалтерскую прибыль (убыток), и прибыль (убыток) по данным налогового учета, осуществляется в соответствии с ПБУ 18/02. Формирование консолидированной налоговой базы КГН осуществляется вне системы бухгалтерского учета.

4.15.1.4. При получении Компанией как Участником КГН в отчетном периоде налогового убытка:

- в части убытка, учтенного при определении консолидированной налоговой базы, в бухгалтерском учете не формируется отложенный налоговый актив;
- в части убытка, не учтенного при определении консолидированной налоговой базы, в бухгалтерском учете формируется отложенный налоговый актив.

4.15.1.5. Для учета разниц между величиной текущего налога на прибыль организаций, исчисленной Компанией в отношении доходов и расходов, включенных в консолидированную налоговую базу, и величиной Распределенного налога по КГН, исчисленной Ответственным участником КГН (в соответствии с условиями Договора), вводится отдельный счет 99 «Прибыли и убытки (перераспределение налога на прибыль внутри КГН)».

4.15.1.6. Акты сверки расчетов между Участником КГН и Ответственным участником КГН составляются в общем порядке – ежеквартально.

#### **4.15.2. Отражение в бухгалтерской (финансовой) отчетности расчетов по КГН**

4.15.2.1. В бухгалтерском балансе информация об остатках по счету 78 «Расчеты с участниками КГН» раскрывается по группам статей «Дебиторская задолженность» или «Кредиторская задолженность».

4.15.2.2. Величина текущего налога на прибыль, исчисленного Компанией в отношении доходов и расходов, включенных в консолидированную налоговую базу, отражается в отчете о финансовых результатах в составе показателя строки «Текущий налог на прибыль» (код строки 2410) в соответствии с правилами, установленными ПБУ 18/02.

Обособленно по строке «Перераспределение налога на прибыль внутри КГН» (код строки 2465) раскрывается разница между величиной текущего налога, исчисленного Компанией в отношении доходов и расходов, включенных в консолидированную налоговую базу, и Распределенного налога по КГН, исчисленного Ответственным участником КГН (в соответствии с условиями Договора).

Указанная разница учитывается при определении чистой прибыли (убытка) организации (не участвуя в формировании прибыли (убытка) организации до налогообложения).

4.15.2.3. При получении Участником КГН в отчетном периоде налогового убытка по доходам и расходам, включаемым в консолидированную налоговую базу, величина текущего налога на прибыль, включаемая в строку 2410 «Текущий налог на прибыль», становится положительной величиной (круглые скобки не проставляются).

4.15.2.4. В случае если величина Распределенного налога по КГН превышает величину текущего налога на прибыль, исчисленного Компанией в отношении доходов и расходов, включенных в консолидированную налоговую базу, то разница показывается по строке 2465 «Перераспределение налога на прибыль внутри КГН» в круглых скобках.

При изменении суммы Распределенного налога по КГН в сторону увеличения либо уменьшения в связи с подачей уточненной декларации по налогу на прибыль по КГН показатель по строке 2465 «Перераспределение налога на прибыль внутри КГН» не подлежит изменению.

4.15.2.5. Сумма по пересчетам по налогу на прибыль, связанные с подачей уточненных налоговых деклараций по налогу на прибыль по КГН и, как следствие, изменением Ответственным участником КГН величины Распределенного налога по КГН, показываются в отчете о финансовых результатах по строке 2460 «Прочее».

Сумма строк отчета о финансовых результатах «Текущий налог на прибыль» и «Перераспределение налога на прибыль внутри КГН» соответствует сумме величин Распределенного налога по КГН, исчисленного Ответственным участником КГН в соответствии с условиями Договора, и налога, отраженного в налоговой декларации Компании по налогу на прибыль организаций в части доходов и расходов, не включаемых в консолидированную налоговую базу.

4.15.2.6. В отчете о движении денежных средств Участников КГН денежные потоки между Участниками КГН и Ответственным участником КГН отражаются как денежные потоки от текущих операций.

В отчете о движении денежных средств Компании как Ответственного участника КГН по строке «по налогу на прибыль организаций» (код строки 4124) отражаются платежи по налогу на прибыль организаций (авансовые платежи), пеням и штрафам, приходящиеся на Ответственного участника КГН.

Остальные денежные потоки Компании по КГН отражаются свернуто, в составе прочих поступлений или прочих платежей.