

# ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ

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

*Код эмитента: 00077-А*

**за 1 квартал 2019 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**

Первый исполнительный вице-президент  
ПАО «ЛУКОЙЛ»

Дата: «15» мая 2019 г.

\_\_\_\_\_ Р.У. Маганов  
подпись

Главный бухгалтер

Дата: «15» мая 2019 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 (аудиторской организации) эмитента.....	10
1.3. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента.....	13
1.4. Сведения о консультантах эмитента .....	14
1.5. Сведения о лицах, подписавших ежеквартальный отчет .....	14
Раздел II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента .....	14
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента .....	14
2.2. Рыночная капитализация эмитента .....	15
2.3. Обязательства эмитента .....	16
2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность .....	16
2.3.2. Кредитная история эмитента.....	25
2.3.3. Обязательства эмитента из предоставленного им обеспечения .....	25
2.3.4. Прочие обязательства эмитента .....	27
2.4. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) ценных бумаг .....	27
2.4.1. Отраслевые риски.....	28
2.4.2. Страновые и региональные риски .....	31
2.4.3. Финансовые риски.....	31
2.4.4. Правовые риски .....	32
2.4.5. Риск потери деловой репутации (репутационный риск) .....	32
2.4.6. Стратегический риск .....	33
2.4.7. Прочие риски, связанные с деятельностью эмитента .....	33
Раздел III. Подробная информация об эмитенте .....	37
3.1. История создания и развитие эмитента .....	37
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента.....	37
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента .....	39
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента .....	39
3.1.4. Контактная информация.....	40
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика .....	40
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента.....	41
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента .....	41
3.2.1. Основные виды экономической деятельности эмитента .....	41
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента.....	41
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента.....	43
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента .....	45
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ .....	45
3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов.....	46
3.2.7. Дополнительные сведения об эмитентах, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых.....	46

3.2.8. Дополнительные сведения об эмитентах, основной деятельностью которых является оказание услуг связи .....	101
3.3. Планы будущей деятельности эмитента .....	101
3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях .....	101
3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение .....	103
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 .....	113
Раздел IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента .....	114
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента .....	114
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств .....	116
4.3. Финансовые вложения эмитента .....	116
4.4. Нематериальные активы эмитента .....	121
4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований .....	123
4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента .....	131
4.7. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента .....	133
4.8. Конкуренты эмитента .....	134
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 .....	136
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента .....	136
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента .....	140
5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента .....	140
5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента .....	153
5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента .....	154
5.3. Сведения о размере вознаграждения и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента .....	169
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, а также об организации системы управления рисками и внутреннего контроля .....	171
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента .....	175
5.6. Сведения о размере вознаграждения и (или) компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента .....	181
5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента .....	182
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента .....	182
Раздел VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имела заинтересованность .....	182
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента .....	183
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 .....	183
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном капитале эмитента, наличии специального права ('золотой акции') .....	184

6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном капитале эмитента .....	184
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 .....	184
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имела заинтересованность .....	186
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности.....	187
Раздел VII. Бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация .....	188
7.1. Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента .....	189
7.2. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента .....	189
7.3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента .....	189
7.4. Сведения об учетной политике эмитента .....	190
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж .....	190
7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершеного отчетного года .....	190
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента .....	190
Раздел VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах .....	190
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте.....	190
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного капитала эмитента .....	190
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного капитала эмитента .....	191
8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента .....	192
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.....	194
8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом .....	207
8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента.....	208
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента.....	209
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента .....	211
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены.....	211
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными.....	211
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об обеспечении, предоставленном по облигациям эмитента с обеспечением .....	213
8.4.1. Дополнительные сведения об ипотечном покрытии по облигациям эмитента с ипотечным покрытием .....	213
8.4.2. Дополнительные сведения о залоговом обеспечении денежными требованиями по облигациям эмитента с заложенным обеспечением денежными требованиями .....	214
8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента .....	214
8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам.....	214
8.7. Сведения об объявленных (начисленных) и (или) о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента .....	214
8.7.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента .....	215
8.7.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента .....	224

8.8. Иные сведения .....	224
8.9. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками .....	224

Приложение №1. Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента за 2018 г.

Приложение №2. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента за 1 квартал 2019 г.

Приложение №3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента за 2018 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 хотя бы одного 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**

(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. Сведения о кредитной организации**

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество Банк "Финансовая Корпорация Открытие"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО Банк "ФК Открытие"*

Место нахождения: *115114, г. Москва, ул. Летниковская, д. 2, стр. 4*

ИНН: *7706092528*

БИК: *044525985*

Номер счета: *40702810401700006170*

Корр. счет: *30101810300000000985*

Тип счета: *Расчетный*

#### **2. Сведения о кредитной организации**

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество Банк "Финансовая Корпорация Открытие"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО Банк "ФК Открытие"*

Место нахождения: *115114, г. Москва, ул. Летниковская, д. 2, стр. 4*

ИНН: *7706092528*

БИК: *044525985*

Номер счета: *40702810201700100140*

Корр. счет: *30101810300000000985*

Тип счета: *Расчетный*

#### **3. Сведения о кредитной организации**

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество Банк "Финансовая Корпорация Открытие"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО Банк "ФК Открытие"*

Место нахождения: *115114, г. Москва, ул. Летниковская, д. 2, стр. 4*

ИНН: *7706092528*

БИК: *044525985*

Номер счета: *40702840201700001413*

Корр. счет: *30101810300000000985*

Тип счета: *Текущий*

#### **4. Сведения о кредитной организации**

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество Банк "Финансовая Корпорация Открытие"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО Банк "ФК Открытие"*

Место нахождения: *115114, г. Москва, ул. Летниковская, д. 2, стр. 4*

ИНН: *7706092528*

БИК: *044525985*

Номер счета: *40702840701701001404*

Корр. счет: *30101810300000000985*

Тип счета: *Транзитный*

5. Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество Банк "Финансовая Корпорация Открытие"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО Банк "ФК Открытие"*

Место нахождения: *115114, г. Москва, ул. Летниковская, д. 2, стр. 4*

ИНН: *7706092528*

БИК: *044525985*

Номер счета: *40702978601700001150*

Корр. счет: *30101810300000000985*

Тип счета: *Текущий*

6. Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество Банк "Финансовая Корпорация Открытие"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО Банк "ФК Открытие"*

Место нахождения: *115114, г. Москва, ул. Летниковская, д. 2, стр. 4*

ИНН: *7706092528*

БИК: *044525985*

Номер счета: *40702978701701001143*

Корр. счет: *30101810300000000985*

Тип счета: *Транзитный*

7. 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*

8. 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*

9. 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*

10. 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*

11. 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*

12. 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*

13. 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*

14. 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*

15. 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*

16. 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*

17. 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*

## **1.2. Сведения об аудиторе (аудиторской организации) 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 заверченных финансовых лет и текущего финансового года, за который (за которые) аудитором проводилась (будет проводиться) независимая проверка

годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента

Бухгалтерская (финансовая) отчетность, Год	Консолидированная финансовая отчетность, Год
2014	2014
2015	2015
2016	2016
2017	2017
2018	2018

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**

Наличие долей участия аудитора (лиц, занимающих должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации) в уставном капитале эмитента:

**Аудитор (лица, занимающие должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации) долей в уставном капитале эмитента не имеют**

Предоставление эмитентом заемных средств аудитору (лицам, занимающим должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации):

**Предоставление эмитентом заемных средств аудитору (лицам, занимающим должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации) не осуществлялось**

Наличие тесных деловых взаимоотношений (участие в продвижении продукции (услуг) эмитента, участие в совместной предпринимательской деятельности и т.д.), а также родственных связей:

**Тесных деловых взаимоотношений (участие в продвижении продукции (услуг) эмитента, участие в совместной предпринимательской деятельности и т.д.), а также родственных связей нет**

Сведения о лицах, занимающих должности в органах управления и (или) органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, которые одновременно занимают должности в органах управления и (или) органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации:

**Лиц, занимающих должности в органах управления и (или) органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, которые одновременно занимают должности в органах управления и (или) органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации, нет**

Иные факторы, которые могут повлиять на независимость аудитора от эмитента:

**Иных факторов, которые могут повлиять на независимость аудитора от 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 завершенного 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.

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 бухгалтерской (финансовой) отчетности Компании по РСБУ за 2018 г: 10 286 тыс. руб. (без учета НДС).

Оплата аудиторских услуг АО «КПМГ» по проведению аудиторской проверки консолидированной финансовой отчетности, подготовленной в соответствии с требованиями Международных стандартов финансовой отчетности (МСФО) за 2018, год составила 246 778 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

ФИО: *Шепелев Владимир Борисович*

*Оценщик работает на основании трудового договора с юридическим лицом*

Телефон: +7 (495) 120-1118

Факс: (495) 739-4994

Адрес электронной почты: *stocf@stocf.ru*

Сведения о юридическом лице, с которым оценщик заключил трудовой договор

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

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Стремление"*

Место нахождения: *г. Москва*

ИНН: *7734215210*

ОГРН: *1027739184307*

Данные о членстве оценщика в саморегулируемых организациях оценщиков

Полное наименование: *Ассоциация "Саморегулируемая организация "Национальная коллегия специалистов-оценщиков"*

Место нахождения

*119017 Российская Федерация, Москва, Малая Ордынка 13 стр. 3*

Дата регистрации оценщика в реестре саморегулируемой организации оценщиков: *24.02.2009*

Регистрационный номер: *00006*

Информация об услугах по оценке, оказываемых данным оценщиком:

*Выполнена оценка 1 обыкновенной именной акции ПАО "ЛУКОЙЛ" для целей ст. 72 и 77 Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ "Об акционерных обществах" по состоянию на 30.06.2018.*

ФИО: *Яковлева Наталья Александровна*

*Оценщик работает на основании трудового договора с юридическим лицом*

Телефон: +7 (495) 120-1118

Факс: (495) 739-4994

Адрес электронной почты: *stocf@stocf.ru*

Сведения о юридическом лице, с которым оценщик заключил трудовой договор

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

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Стремление"*

Место нахождения: *г. Москва*

ИНН: 7734215210  
ОГРН: 1027739184307

Данные о членстве оценщика в саморегулируемых организациях оценщиков

Полное наименование: *Ассоциация "Саморегулируемая организация "Национальная коллегия специалистов-оценщиков"*

Место нахождения

*119017 Российская Федерация, Москва, Малая Ордынка 13 стр. 3*

Дата регистрации оценщика в реестре саморегулируемой организации оценщиков: *08.04.2009*

Регистрационный номер: *01841*

Информация об услугах по оценке, оказываемых данным оценщиком:

*Выполнена оценка 1 обыкновенной именной акции ПАО "ЛУКОЙЛ" для целей ст. 72 и 77 Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ "Об акционерных обществах" по состоянию на 30.06.2018.*

#### 1.4. Сведения о консультантах эмитента

*Финансовые консультанты по основаниям, перечисленным в пункте 1.4. Приложения 3 к Положению Банка России от 30 декабря 2014 года № 454-П «О раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг», 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	2018, 3 мес.	2019, 3 мес.
Производительность труда	8 666.14	21 566.65
Отношение размера задолженности к собственному капиталу	0.46	0.94
Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала	0.08	0.2
Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)	52.45	15.68
Уровень просроченной задолженности, %	0.02	0.02

Наименование показателя	2017	2018
Производительность труда	103 964.56	119 671.91
Отношение размера задолженности к собственному капиталу	0.55	1.18
Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала	0.08	0.22

Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)	3.15	3.48
Уровень просроченной задолженности, %	0.01	0.00

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.

В соответствии с решением внеочередного Общего собрания акционеров ПАО «ЛУКОЙЛ» от 24 августа 2018 г. об уменьшении уставного капитала, 1 ноября 2018 г. состоялось погашение 100 563 тыс. обыкновенных акций по цене 3 949 руб. за штуку. Этот факт повлиял на финансово-экономические показатели деятельности Компании.

Стоимость чистых активов Компании на 31 декабря 2018 г. составила 995,6 млрд руб., что на 359,4 млрд руб., или на 26,5%, меньше, чем на конец 2017 г. В первом квартале 2019 г. стоимость чистых активов составила 1 037,2 млрд руб., что на 326,1 млрд руб., или 23,9%, меньше, чем на конец первого квартала 2018 г. На снижение стоимости чистых активов в основном повлияло погашение обыкновенных акций Компании на сумму 397,1 млрд руб., а также распределение дивидендов в течение 2018 г. на общую сумму 181,8 млрд руб. При этом чистая прибыль в размере 219,5 и 41,7 млрд руб., полученная Компанией в 2018 г. и в первом квартале 2019 г. соответственно, частично нивелировала снижение стоимости чистых активов компании.

В конце 2018 г. и первого квартала 2019 г. значения показателя отношения размера задолженности к собственному капиталу выросли соответственно до 1,18 и 0,94 по сравнению с 0,55 и 0,46 в конце 2017 г. и первого квартала 2018 г. Также в конце 2018 г. и первого квартала 2019 г. выросли значения показателя отношения размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала соответственно до 0,22 и 0,2 по сравнению с 0,08 в конце 2017 г. и первого квартала 2018 г. Такая динамика объясняется в основном снижением собственного капитала и ростом займов, полученных от дочерних и зависимых компаний Группы.

Значение показателя степени покрытия долгов текущими доходами (прибылью) по состоянию на конец 2018 г. также выросло и составило 3,48 по сравнению с 3,15 по состоянию на конец 2017 г. Такая динамика показателей связана с ростом краткосрочных займов, полученных от дочерних и зависимых компаний Группы «ЛУКОЙЛ», в рамках перераспределения денежных средств.

Значение показателя степени покрытия долгов текущими доходами (прибылью) на конец первого квартала 2019 г. в годовом выражении уменьшилось до 3,92 с 13,11 на конец первого квартала 2018 г. в результате роста выручки от продаж.

Просроченная кредиторская задолженность в конце 2018 г. отсутствовала (в конце 2017 г. – 0,1%). В первом квартале 2019 г. этот показатель, как и в первом квартале 2018 г., находился на низком уровне и составил 0,02%. Такие значения этого показателя свидетельствуют о высокой финансовой дисциплине.

В результате роста выручки от продаж Компании в 2018 г. и первом квартале 2019 г. производительность труда выросла соответственно до 119 672 и 86 267 руб./чел. (в годовом выражении) по сравнению с 103 965 и 34 665 руб./чел. в 2017 г. и первом квартале 2018 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 31.12.2018 г.	На 31.03.2019 г.
Рыночная капитализация	3 739 125	4 404 375

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, млн долл. США
На 31.12.2018 г.	53 783
На 31.03.2019 г.	67 967

## 2.3. Обязательства эмитента

### 2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность

На 31.12.2018 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Долгосрочные заемные средства	319 564 760
в том числе:	
кредиты	0
займы, за исключением облигационных	319 564 760
облигационные займы	0
Краткосрочные заемные средства	603 904 973
в том числе:	
кредиты	0
займы, за исключением облигационных	603 904 973
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	241 453 157
из нее просроченная	54 385
в том числе	
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	704 065
из нее просроченная	0
перед поставщиками и подрядчиками	6 197 956
из нее просроченная	25 473



перед персоналом организации	219 982
из нее просроченная	0
прочая	234 331 154
из нее просроченная	28 911

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 31.12.2018 года составляет 0,02%.

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» (23,6 млн. руб. или 43,4% от общей суммы просроченной задолженности) по договору на оказание услуг/работ по комплексному информационно-технологическому обеспечению ПАО «ЛУКОЙЛ» и расчеты с ООО «Ставролен» (23,2 или 42,7% от общей суммы просроченной задолженности) по договору Комиссии на реализацию продуктов нефтехимии на экспорт.

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РИТЭК"**

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

ИНН: **7736036626**

ОГРН: **1028601440955**

Сумма задолженности: **100 000 000**

**тыс. руб.**

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

-

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **95.3%**

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

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

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РИТЭК"**

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

ИНН: **7736036626**

ОГРН: **1028601440955**

Сумма задолженности: **68 930 183**

**тыс. руб.**

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

-

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **95.3%**

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

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

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

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

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

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

Сумма задолженности: **114 759 445**

**тыс. руб.**

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

-

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

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

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

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

Полное фирменное наименование: **LUKOIL International Finance B.V. (по заемным средствам), привлечение осуществляется в рамках ежедневного пулинга по расчетным счетам Группы "ЛУКОЙЛ"**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения: **Zuidplein 198, H Tower Level 24, Amsterdam 1077XV Netherlands**

**Не является резидентом РФ**

Сумма задолженности: **34 735 300**

**тыс. 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 2018 г.**

Кредитор 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%**

Полное фирменное наименование: **LUKOIL International Finance B.V. (по заемным средствам), привлечение осуществляется в рамках ежедневного пулинга по расчетным счетам Группы "ЛУКОЙЛ"**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения: **Zuidplein 198, H Tower Level 24, Amsterdam 1077XV Netherlands**

**Не является резидентом РФ**

Сумма задолженности: **69 470 600**

**тыс. 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 2018 г.**

Кредитор 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%**

Полное фирменное наименование: **LUKOIL International Finance B.V. (по заемным средствам), привлечение осуществляется в рамках ежедневного пулинга по расчетным счетам Группы "ЛУКОЙЛ"**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения: **Zuidplein 198, H Tower Level 24, Amsterdam 1077XV Netherlands**

**Не является резидентом РФ**

Сумма задолженности: **41 682 360**

**тыс. 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 2018 г.**

Кредитор 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%**

Полное фирменное наименование: **LUKOIL International Finance B.V. (по заемным средствам), привлечение осуществляется в рамках ежедневного пулинга по расчетным счетам Группы "ЛУКОЙЛ"**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения: **Zuidplein 198, H Tower Level 24, Amsterdam 1077XV Netherlands**

**Не является резидентом РФ**

Сумма задолженности: **69 470 600**

**тыс. 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 2018 г.**

Кредитор 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%**

Полное фирменное наименование: **LUKOIL International Finance B.V. (по заемным средствам), привлечение осуществляется в рамках ежедневного пулинга по расчетным счетам Группы "ЛУКОЙЛ"**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения: **Zuidplein 198, H Tower Level 24, Amsterdam 1077XV Netherlands**

**Не является резидентом РФ**

Сумма задолженности: **104 205 900**

**тыс. 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 2018 г.**

Кредитор 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%**

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: **40 726 566**  
**тыс. руб.**

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

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**  
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**  
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**  
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

Полное фирменное наименование: **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: **24 549 250**  
**тыс. руб.**

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

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**  
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**  
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**  
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

На 31.03.2019 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	Значение показателя
Долгосрочные заемные средства	297 779 620
в том числе:	
кредиты	0
займы, за исключением облигационных	297 779 620
облигационные займы	0
Краткосрочные заемные средства	475 926 316
в том числе:	
кредиты	0
займы, за исключением облигационных	475 926 316
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	189 518 578
из нее просроченная	173 128
в том числе	
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	1 269 019
из нее просроченная	0
перед поставщиками и подрядчиками	5 274 688
из нее просроченная	166 490
перед персоналом организации	217 948
из нее просроченная	0
прочая	182 756 923
из нее просроченная	6 638

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 31.03.2019 года составляет 0,09%.

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 Wood Mackenzie Limited (122,7 млн. руб. или 70,9% от общей суммы просроченной задолженности) по договору на использование исследовательской базы данных и расчеты с IHS GLOBAL LIMITED (32,7 или 18,9% от общей суммы просроченной задолженности) по договору на подписку на электронные иностранные издания.

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РИТЭК"**

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

ИНН: **7736036626**

ОГРН: **1028601440955**

Сумма задолженности: **100 000 000**

**тыс. руб.**

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

-

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **95.3%**

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

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

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РИТЭК"**

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

ИНН: **7736036626**

ОГРН: **1028601440955**

Сумма задолженности: **78 867 335**

**тыс. руб.**

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

-

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **95.3%**

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

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

Полное фирменное наименование: **LUKOIL International Finance B.V. (по заемным средствам), привлечение осуществляется в рамках ежедневного пулинга по расчетным счетам Группы "ЛУКОЙЛ"**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения: **Zuidplein 198, H Tower Level 24, Amsterdam 1077XV Netherlands**

**Не является резидентом РФ**

Сумма задолженности: **32 367 350**

**тыс. 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 2019 г.**

Кредитор 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%**

Полное фирменное наименование: **LUKOIL International Finance B.V. (по заемным средствам), привлечение осуществляется в рамках ежедневного пулинга по расчетным счетам Группы "ЛУКОЙЛ"**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения: **Zuidplein 198, H Tower Level 24, Amsterdam 1077XV Netherlands**

**Не является резидентом РФ**

Сумма задолженности: **64 734 700**

**тыс. 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 2019 г.**

Кредитор 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%**

Полное фирменное наименование: **LUKOIL International Finance B.V. (по заемным средствам), привлечение осуществляется в рамках ежедневного пулинга по расчетным счетам Группы**

**"ЛУКОЙЛ"**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения: *Zuidplein 198, H Tower Level 24, Amsterdam 1077XV Netherlands*

**Не является резидентом РФ**

Сумма задолженности: **38 840 820**

**тыс. 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 2019 г.**

Кредитор 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%**

Полное фирменное наименование: **LUKOIL International Finance B.V. (по заемным средствам), привлечение осуществляется в рамках ежедневного пулинга по расчетным счетам Группы "ЛУКОЙЛ"**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения: *Zuidplein 198, H Tower Level 24, Amsterdam 1077XV Netherlands*

**Не является резидентом РФ**

Сумма задолженности: **64 734 700**

**тыс. 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 2019 г.**

Кредитор 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%**

Полное фирменное наименование: **LUKOIL International Finance B.V. (по заемным средствам), привлечение осуществляется в рамках ежедневного пулинга по расчетным счетам Группы "ЛУКОЙЛ"**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения: *Zuidplein 198, H Tower Level 24, Amsterdam 1077XV Netherlands*

**Не является резидентом РФ**

Сумма задолженности: **97 102 050**

**тыс. 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 2019 г.**

Кредитор 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%**

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: **51 631 296**

**тыс. руб.**

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

-

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: *Да*

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

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

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

Полное фирменное наименование: ***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: ***23 295 062***

***тыс. руб.***

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

-

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: *Да*

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

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

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

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

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

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

ИНН: ***3444070534***

ОГРН: ***1023403432766***

Сумма задолженности: ***23 334 747***

***тыс. руб.***

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

-

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: *Да*

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

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

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

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

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

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

ИНН: ***5905099475***

ОГРН: ***1025901216571***

Сумма задолженности: ***19 643 984***

***тыс. руб.***

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

-

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: *Да*

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

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



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

### 2.3.2. Кредитная история эмитента

Описывается исполнение эмитентом обязательств по действовавшим в течение последнего завершенного 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 завершенного отчетного периода, состоящего из 3, 6, 9 или 12 месяцев, предшествовавшего заключению соответствующего договора, а также иным кредитным договорам и (или) договорам займа, которые эмитент считает для себя существенными.

Вид и идентификационные признаки обязательства	
1. заем, заем по пулингу	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	LUKOIL International Finance B.V., Zuidplein 198, H Tower Level 24, Amsterdam 1077XV Netherlands
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, тыс. долл. США	1 500 000 тыс. долл. США
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, тыс. долл. США	1 500 000 тыс. долл. США
Срок кредита (займа), (лет)	4,5
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	4,56
Количество процентных (купонных) периодов	9
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	24.04.2023
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	LUKOIL International Finance B.V. является дочерним обществом ПАО "ЛУКОЙЛ", привлечение средств осуществляется в рамках системы ежедневного пулинга по расчетным счетам Группы "ЛУКОЙЛ"

### 2.3.3. Обязательства эмитента из предоставленного им обеспечения

На 31.12.2018 г.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	На 31.12.2018 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)	854 194 108

в том числе по обязательствам третьих лиц	854 194 108
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	854 194 108
в том числе по обязательствам третьих лиц	854 194 108

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**

Размер обеспеченного обязательства эмитента (третьего лица): **173 676 500 тыс. руб.**

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

Способ обеспечения: **поручительство**

Размер обеспечения: **2 500 000 000**

Валюта: **долл. США**

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 31.03.2019 г.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	На 31.03.2019 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)	780 702 338
в том числе по обязательствам третьих лиц	780 702 338
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)	

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	780 702 338
в том числе по обязательствам третьих лиц	780 702 338

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**

Размер обеспеченного обязательства эмитента (третьего лица): **161 836 750 тыс. руб.**

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

Способ обеспечения: **поручительство**

Размер обеспечения: **2 500 000 000**

Валюта: **долл. США**

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.

На деятельность Компании преимущественно влияют следующие группы рисков:

- макроэкономические риски
- страновые риски
- 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 повлиять на деятельность, результаты деятельности и стоимость ценных бумаг эмитента. ПАО «ЛУКОЙЛ» ведет непрерывный мониторинг и принимает меры по минимизации рисков, а в случае их реализации – меры по скорейшей ликвидации последствий с целью минимизации ущерба для Компании. 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.

## **Макроэкономические риски**

### Описание риска

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

### Управление риском

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. Благодаря применению стресс-сценария выявляются наиболее чувствительные к негативному изменению макроэкономических параметров активы и инвестиционные проекты. По результатам данного анализа принимаются управленческие решения.

## **2.4.1. Отраслевые риски**

### *Ценовые риски*

#### Описание риска

Компания имеет ограниченное влияние на цены своей продукции, которые во многом зависят от рыночной конъюнктуры и (или) действий регулирующих органов. Снижение цен на нефть и нефтепродукты может оказать существенное негативное влияние на финансовые результаты Компании.

#### Управление риском

ЛУКОЙЛ является вертикально-интегрированной компанией, 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:

- применение сценарного подхода при формировании долгосрочных программ развития, формирование портфеля инвестиционных проектов с учетом анализа устойчивости показателей проектов к изменению ценовых параметров;
- использование системы управления товарными поставками, которая позволяет быстро реагировать на изменение рыночной конъюнктуры и осуществлять арбитражные отгрузки;
- хеджирование операций при осуществлении международной торговой деятельности.

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

#### Описание риска

Значительная доля материалов и оборудования, необходимого для строительства скважин, приобретается Компанией и ее подрядчиками у поставщиков из стран Европейского союза и США. Запрет поставок таких оборудования и материалов может негативно повлиять на результаты деятельности Компании.

#### Управление риском

На проектах Компании создан годовой резерв запасных частей, оборудования и материалов. Разработан комплекс мер, которые позволят заменить химические реагенты, предназначенные для приготовления и обработки буровых растворов и поставляемые из Европейского союза и США, на продукцию из России и других стран.

Компания также активно внедряет российские технологии и планомерно снижает долю импортного оборудования. На проектах Компании проводятся опытно-промышленные работы по испытанию новых образцов российского оборудования и постепенно внедряются российские системы многозонного гидроразрыва пласта.

*Риски роста тарифов и цен поставщиков*

#### Описание риска

В своей деятельности Компания пользуется товарами и услугами третьих лиц, включая транспортные услуги. Затраты на приобретение товаров и услуг у третьих лиц оказывают непосредственное влияние на финансовые результаты Компании.

Компания пользуется услугами транспортных монополий, таких как ОАО «РЖД», ПАО «Транснефть», ПАО «Газпром» и других аналогичных монополий в странах деятельности Группы, рост цен на услуги которых носит систематический характер.

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

#### Управление риском

В целях минимизации рисков, связанных с увеличением тарифов монополий в странах деятельности, а также риска роста цен других поставщиков услуг, Компания:

- диверсифицирует способы транспортировки продукции, в том числе путем организации альтернативных маршрутов поставки;
- участвует в скоординированной с другими потребителями работе по недопущению опережающего увеличения тарифов монополий;
- использует тендерные процедуры при выборе поставщиков, услуги которых планируется использовать на долгосрочной основе;
- пользуется инструментом долгосрочного фиксирования условий транспортировки.

Для снижения риска роста цен других поставщиков товаров и услуг Компания совершенствует тендерные процедуры и расширяет конкурентную среду (список поставщиков товаров и услуг).

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

#### Описание риска

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 списать соответствующие расходы, что может оказать негативное влияние на финансовые результаты Компании.

#### Управление риском

Компания непрерывно совершенствует технологии геологоразведочных работ и использует поэтапный подход к проведению работ, когда планы по очередному этапу формируются исходя из результатов, полученных на предыдущем этапе.

*Риск неполного подтверждения прогнозной технологической эффективности программ геолого-технических мероприятий и эксплуатационного бурения*

#### Описание риска

В деятельности Компании присутствует риск того, что при реализации программ геолого-технических мероприятий (ГТМ) и эксплуатационного бурения не будет достигнут запланированный уровень технологической эффективности мероприятий, что может привести к пересмотру плановых показателей добычи углеводородов в меньшую сторону и оказать негативное влияние на финансовые результаты Компании.

#### Управление риском

ПАО «ЛУКОЙЛ» осуществляет деятельность по управлению данным риском на уровне, достаточном для своевременного воздействия на риск за счет упреждающей подготовки дополнительного набора эффективных геолого-технических мероприятий и резервного фонда скважин для эксплуатационного бурения. Оперативная корректировка реализуемых программ ГТМ и эксплуатационного бурения осуществляется с учетом фактически получаемых результатов на ежемесячной и ежеквартальной основе.

*Риски, связанные с недропользованием и лицензированием*

#### Описание риска

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

риск досрочного прекращения права пользования недрами или риск наложения штрафов за невыполнение условий лицензионных соглашений;

риск не предоставления права пользования недрами юридическому лицу, открывшему месторождение федерального значения или месторождения на участке недр федерального значения, включая пользователей недр с участием иностранных инвесторов в уставном капитале;

риск отказа приема заявочных документов для участия в конкурсах/аукционах.

#### Управление риском

В целях минимизации рисков, связанных с недропользованием и лицензированием, Компания:

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

поддерживает в актуальном состоянии список объектов нераспределенного фонда недр, представляющих интерес для Компании;

формирует заявочные материалы для участия в конкурсах/аукционах и для переоформления лицензий;

ежегодно проводит повышение квалификации специалистов в области лицензирования и недропользования, обеспечивает их участие в ключевых семинарах по направлению деятельности;

осуществляет мониторинг текущего состояния недропользования с использованием специальной информационной системы;

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

## 2.4.2. Страновые и региональные риски

### Описание риска

ПАО «ЛУКОЙЛ» ведет деятельность в ряде стран с высоким уровнем рисков (Ирак, Египет, Узбекистан, страны Западной Африки), реализация которых может существенно осложнить такую деятельность и даже привести к ее прекращению.

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

- дестабилизация политической ситуации;
- эскалация военных конфликтов;
- макроэкономическая нестабильность;
- экспроприация активов Компании;
- неэффективность законодательной базы и судебной системы.

### Управление риском

Основная часть добывающих и перерабатывающих активов Группы сосредоточена на территории Российской Федерации, поэтому влияние данного риска ограничено. При этом Компания стремится диверсифицировать свои международные операции.

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

## 2.4.3. Финансовые риски

### *Риски ликвидности*

#### Описание риска

Высокая волатильность цен на углеводороды и продукты их переработки, курсов мировых валют, рост тарифов и цен поставщиков, и прочие внешние факторы могут привести к разбалансированности показателей планов, бюджетов и инвестиционных программ Группы «ЛУКОЙЛ», и, как следствие, к возникновению дефицита ликвидности и источников финансирования.

#### Управление риском

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, а также оценка чувствительности показателей планов, бюджетов и инвестиционных программ к изменению макроэкономических показателей. В случае необходимости осуществляется корректировка планов, производится секвестирование расходов при переходе к стресс-сценарию, осуществляется сдвиг сроков платежей и сроков реализации проектов во времени или включение в план опциональных проектов в случае улучшения макроэкономической ситуации, а также обеспечивается своевременное финансирование деятельности.

На дату публикации отчета ПАО «ЛУКОЙЛ» имеет инвестиционный рейтинг от трех крупнейших международных рейтинговых агентств: S&P (рейтинг BBB), Fitch (рейтинг BBB+) и Moody's (рейтинг Baa3).

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

### *Валютные риски*

#### Описание риска

Основная часть выручки Компании формируется за счет долларовых поступлений от продажи нефти и нефтепродуктов, тогда как основная часть операционных и капитальных затрат номинирована в рублях.

В связи с этим колебания валютных курсов могут оказать существенное влияние на финансовые результаты Компании.

#### Управление риском

Компания управляет валютными рисками с использованием комплексного подхода, в том числе применяя механизмы естественного хеджирования, включая управление валютной структурой монетарных активов и обязательств и используя преимущества географической диверсификации.

*Риск дефолта контрагента, неплатежей со стороны контрагента*

#### Описание риска

Дефолтные события контрагентов Компании могут привести к неполучению или несвоевременному, неполному получению выручки за поставленный товар, либо, применительно к финансовым контрагентам, невозврату или частичному невозврату размещенных на их счетах средств, что может негативно повлиять на финансовые результаты Компании и повлечь необходимость привлечения дополнительных финансовых средств для выполнения обязательств Компании.

#### Управление риском

В целях минимизации риска дефолта и неплатежей контрагентов, расчеты Компании с третьими лицами, не входящими в Группу «ЛУКОЙЛ», производятся на условиях предоплаты, либо обеспечиваются аккредитивами или банковскими гарантиями со стороны конечных покупателей.

На основе регулярного комплексного анализа составляется перечень рекомендованных для взаимодействия банков-контрагентов, в том числе с применением инструментария ранжирования банков и финансовых институтов.

### **2.4.4. Правовые риски**

#### Описание риска

Изменения налогового законодательства, законодательства в области недропользования, электроэнергетики и корпоративного управления могут оказать негативное влияние на финансовые результаты Компании.

#### Управление риском

Компания ведет постоянный мониторинг изменений законодательства и предпринимает меры для получения информации о возможных изменениях на стадии их предварительного обсуждения. Представители Компании участвуют в таких обсуждениях с целью детального разъяснения позиции Компании в отношении этих вопросов, рисков и неопределенностей, которые несут в себе новые законодательные инициативы.

Представители Компании также участвуют в экспертных мероприятиях по обсуждению и выработке эффективных решений по практическому применению уже вступивших в действие новаций законодательства.

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

#### Описание риска

ПАО «ЛУКОЙЛ» сталкивается с различными факторами, способными стать причинами реализации риска потери деловой репутации, что может оказать негативное воздействие на финансовые результаты Компании и стоимость ее акций.

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

#### Управление риском

В целях управления этим риском Компания ведет работу, направленную:

- на поддержание регулярного контакта с заинтересованными сторонами;



- предоставление своевременной и объективной информации о финансовых и производственных показателях деятельности;
- обеспечение непрерывного контроля за соблюдением требований законодательства, действующих соглашений;
- своевременные расчеты с контрагентами.

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

Большое внимание уделяется вопросам безопасности и охраны окружающей среды. Компания в своей работе руководствуется самыми высокими стандартами в области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды.

Компания придает большое значение вопросам организации условий труда и социальной ответственности. Реализуются программы, направленные на поддержание и совершенствование эффективной системы охраны труда и социальной защиты.

#### **2.4.6. Стратегический риск**

##### Описание риска

В конце 2017 года Совет директоров Компании утвердил Программу стратегического развития на 2018-2027 годы, в рамках которой определен перечень основных рисков, с которыми Компания может столкнуться при реализации Программы. Перечень данных рисков включает в том числе риски срыва сроков реализации инвестиционных проектов, риски не возмещения затрат по реализуемым проектам, риск повышения налоговой нагрузки, риски аварий.

##### Управление риском

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 конкурентов. При разработке стратегии и формировании инвестиционной программы в Компании активно используются инструменты сценарного и вероятностного моделирования, позволяющие оценить различные риски.

#### **2.4.7. Прочие риски, связанные с деятельностью эмитента**

*Риск совершения террористических актов, противоправных действий третьих лиц*

##### Описание риска

ПАО «ЛУКОЙЛ» ведет деятельность в ряде стран с высоким уровнем рисков, связанных с совершением террористических актов и других криминальных воздействий в отношении активов Компании.

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

##### Управление риском

В целях минимизации данных рисков, Компания:

- участвует в мероприятиях Национального антитеррористического комитета, Федеральной службы безопасности, Министерства внутренних дел по блокированию деятельности террористических организаций;
- проводит работу по выявлению из числа работников лиц, намеренно наносящих ущерб интересам Компании в интересах третьих лиц;
- планирует и проводит мероприятия по повышению защищенности информации;
- использует криптографические средства защиты информации.

## *Риски в области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды*

### Описание риска

На объектах Компании существуют риски, связанные с остановками технологического процесса, выбросами опасных продуктов, причинением вреда окружающей среде, возникновением аварий, пожаров и несчастных случаев, что в свою очередь, может повлечь остановку производственных мощностей Компании.

### Управление риском

Для минимизации данных рисков в Компании создана и успешно функционирует система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды, сертифицированная на соответствие требованиям международным стандартам ISO 14001 и OHSAS 18001, и реализуются такие мероприятия как:

- целевые корпоративные программы в области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды;
- производственный контроль за эксплуатацией опасных производственных объектов;
- диагностика (неразрушающий контроль) и мониторинг параметров оборудования;
- ремонт и своевременная замена оборудования;
- обеспечение реализации требований в области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды к подрядным организациям на всех этапах взаимодействия с ними;
- развитие лидерства и культуры безопасности;
- обеспечение квалификации персонала всех уровней;
- специальная оценка условий труда, улучшение условий труда работников;
- разработка Планов мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасных производственных объектах, Планов ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов, формирование резерва сил и средств для ликвидации аварийных и чрезвычайных ситуаций, проведение обучения персонала, обслуживающего опасный производственный объект и аварийно-спасательных формирований действиям по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций;
- другие меры по снижению аварийности и травматизма на производстве в организациях Группы «ЛУКОЙЛ».

## *Риск изменения климата*

### Описание риска

Ужесточение норм регулирования в связи с изменением климата и его физическими последствиями, могут оказать негативное воздействие на деятельность ПАО «ЛУКОЙЛ» как крупного производителя ископаемых видов топлива и эмитента парниковых газов в виде роста издержек и снижения эффективности.

Кроме того, ПАО «ЛУКОЙЛ» ведет деятельность в различных регионах, где потенциал физического воздействия от изменения климата является весьма непредсказуемым и может оказать существенное негативное воздействие.

### Управление риском

Для минимизации данных рисков Компания:

- осуществляет учет и планирование мер по регулированию выбросов парниковых газов;
- осуществляет постоянный мониторинг изменений законодательства в этой области, 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;
- учитывает риск климатических изменений при проектировании и строительстве объектов на наиболее уязвимых территориях (районы Крайнего Севера, морские объекты).

## *Риски невыполнения инвестиционной программы*

### Описание риска

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 ухудшению производственных показателей последующих лет, снижению эффективности инвестиционных проектов.

### Управление риском

Компания управляет данным риском путем проведения ежеквартального мониторинга реализации проектов. При формировании инвестиционной программы осуществляется контроль наличия исходно-разрешительной документации на ближайший год.

### *Риск конкуренции*

### Описание риска

Нефтегазовая промышленность существует в условиях высокой конкуренции. Компания конкурирует с другими крупными российскими и международными нефтегазовыми компаниями по следующим основным направлениям:

- получение лицензий на разведку и добычу в ходе аукционов или торгов;
- приобретение активов и оборудования, вхождение в новые проекты;
- привлечение специализированных сторонних организаций для оказания услуг;
- привлечение квалифицированного и опытного персонала;
- доступ к ключевой транспортной инфраструктуре;
- разработка, а также поиск, приобретение и интеграция технологий;
- организация сбыта готовой продукции.

Кроме того, ПАО «ЛУКОЙЛ» может столкнуться с конкуренцией со стороны поставщиков альтернативных источников энергии, включая экологически чистые возобновляемые источники энергии.

### Управление риском

Компания «ЛУКОЙЛ» является одной из крупнейших вертикально-интегрированных нефтяных компаний (ВИНК) как в России, так и в мире. На протяжении длительного времени Компания демонстрирует эффективность своей работы, что делает ее одним из лидеров отрасли и усиливает позиции в конкурентной борьбе. Компания зарекомендовала себя надежным партнёром с сильным финансовым положением. В Компании осуществляется стратегическое планирование, позволяющее снизить потенциальные риски, связанные с усилением конкуренции. В рамках долгосрочного видения развития ситуации на рынке выбираются наиболее эффективные активы и формы участия в них. Компания регулярно проводит мониторинг рыночной ситуации и своевременно реагирует на ее изменение.

Развитие профессиональных и управленческих компетенций персонала и внедрение новых технологий, что позволяет Компании наращивать конкурентные преимущества.

### *Риск нехватки квалифицированного персонала*

### Описание риска

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

### Управление риском

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 ведущих высших учебных заведений.

### *Риски кибератак*

### Описание риска

Информационно-технологическое обеспечение и, как следствие, автоматизированные с его помощью процессы, влияющие на финансовое состояние и результаты деятельности Компании, достоверность финансовой и бухгалтерской информации, а также на ее способность исполнять свои обязательства, функционируют в связанной информационной среде и неизбежно подвержены рискам внешних и внутренних кибератак на конфиденциальность, целостность и доступность информации в ИТ-системах. В качестве объектов защиты от рисков кибератак Компания рассматривает не только принадлежащую ей информацию и средства ее обработки, но также информацию, доверенную ей государственными органами, акционерами, деловыми партнерами и субъектами персональных данных.

### Управление риском

Компания придерживается общепризнанных мировых стандартов и лучших практик по обеспечению информационной безопасности, стремится более эффективно использовать ранее внедренные средства защиты и постоянно совершенствует производимые на них внутренние сервисы по информационной безопасности, однако видоизменяющиеся киберугрозы требуют также постоянной готовности к отражению ранее неизвестных кибератак. Успешность этой деятельности складывается из раннего обнаружения новых киберугроз, прежде чем они будут использованы против Компании, и противодействия кибератакам в режиме реального времени, что позволяет предотвратить или предельно минимизировать последствия.

### *Риски информационно-технологического обеспечения*

#### Описание риска

Помимо рисков кибератак, воздействующих на конфиденциальность, целостность и доступность информации в используемых эмитентом ИТ-системах, информационно-технологическое обеспечение его управленческой и финансовой деятельности подвергается рискам, природа которых не связана с нарушением защищенности информации. К ним относятся риски срыва проектов по созданию и модернизации ИТ-систем, сбоев и отказов ИТ-систем, неполучения Компанией ИТ-услуг, зависящих от внешних поставщиков (в т.ч. в связи с расширением международных санкций), а также утраты рыночных позиций, вызванной отставанием в применении инновационных цифровых технологий.

#### Управление риском

В отношении рисков, связанных с выполнением проектов по созданию и модернизации ИТ-систем, Компания применяет и планирует совершенствовать современные практики управления разработкой, ориентируется на хорошо зарекомендовавшие себя технические решения с надежной технической поддержкой.

Наряду с превентивными мерами, направленными на минимизацию рисков и включающими в себя создание отказоустойчивой ИТ-инфраструктуры, тестирование ИТ-систем перед вводом в эксплуатацию и контроль вносимых изменений, уделяется также внимание планированию проактивных действий в случае реализации рисков, нацеленных на возобновление критически важных бизнес-операций и управленческих процессов до того, как последствия их прерывания достигнут неприемлемой величины.

Минимизация рисков, связанных с участием в производстве ИТ-услуг внешних поставщиков, обеспечивается как качественным подбором поставщиков и контролем за их деятельностью, так и поддержанием внутренних компетенций для производства наиболее критичных для Компании ИТ-услуг.

Реализуются мероприятия по управлению санкционными рисками, подготовлен план реагирования на наступление подобных событий. Инициативы по цифровизации включены в Информационную стратегию Группы «ЛУКОЙЛ».

### *Риски, связанные с обращением ценных бумаг Компании*

#### Описание риска

Ценные бумаги Компании обращаются на регулируемых рынках в России и за рубежом. Изменения требований к эмитентам со стороны регулирующих органов и фондовых бирж 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.

#### Управление риском

Компания ведет мониторинг изменений правил листинга и иных требований регулирующих органов и фондовых бирж. 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. Компания также стремится к внедрению наилучшей мировой практики в сфере корпоративного управления и отношений с акционерами.

#### *Риски, связанные с исполнением обязательств по раскрытию информации*

##### Описание риска

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 – 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 регулирующим органом в сфере ценных бумаг административных штрафов в отношении Компании и (или) ее руководящих работников.

##### Управление риском

Для снижения этих рисков Компания при необходимости заключает договоры на раскрытие информации более чем с одной службой раскрытия информации, стремится предоставлять информацию с запасом времени с целью урегулирования возможных технических проблем, при необходимости уполномоченные работники Компании оперативно взаимодействуют с работниками служб раскрытия информации.

## **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).

И. 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 13.05.2028

ЛУКОЙЛ - № 166710, приоритет от 13.05.1998, срок действия продлен до 13.05.2028.

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	2017	2018
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	179 264 911	218 860 082
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	80.24	82.79

Наименование показателя	2018, 3 мес.	2019, 3 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	7 077 482	36 466 623
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	37.12	75.52

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 2018 год по сравнению с 2017 годом и за 1 квартал 2019 года по сравнению с 1 кварталом 2018 года произошло в связи с увеличением поступлений от участия в уставных капиталах других организаций.

Вид хозяйственной деятельности: **реализация товарного газа**

Наименование показателя	2017	2018
-------------------------	------	------

Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	-	-
Доля выручки от продаж (объёма продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	-	-

Наименование показателя	2018, 3 мес.	2019, 3 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	5 414 300	4 999 781
Доля выручки от продаж (объёма продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	28.4	10.35

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 2017 год, а также за 2018 год данный вид деятельности обеспечивал менее 10% выручки.

За 1 квартал 2019 года по сравнению с 1 кварталом 2018 года изменения объемов выручки по данному виду деятельности на 10 и более процентов не было .

#### Общая структура себестоимости эмитента

Наименование показателя	2017	2018
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, %	36.99	26.57
Проценты по кредитам, %	0	0
Арендная плата, %	1.33	1.69
Отчисления на социальные нужды, %	6.17	4.68
Амортизация основных средств, %	1.2	1.56
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	0.52	0.66
Прочие затраты, %	53.79	64.84
покупная стоимость товаров для перепродажи	29.47	38.93
амортизация по нематериальным активам, %	0.17	0.17
вознаграждения за рационализаторские предложения, %	0	0
обязательные страховые платежи, %	0	0
представительские расходы, %	0.03	0.03
иное, %	24.12	25.71
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100	100
Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	340.26	499.02

Наименование показателя	2018, 3 мес.	2019, 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, %	24.49	26.3
Проценты по кредитам, %	0	0
Арендная плата, %	1.88	1.8
Отчисления на социальные нужды, %	5.29	5.96
Амортизация основных средств, %	1.72	1.61
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	0.76	0.71
Прочие затраты, %	65.86	63.62
покупная стоимость товаров для перепродажи	44.12	40.45
амортизация по нематериальным активам, %	0.2	0.19
вознаграждения за рационализаторские предложения, %	0	0
обязательные страховые платежи, %	0	0
представительские расходы, %	0.03	0.04
иное, %	21.51	22.94
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100	100
Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	163.53	411.2

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 22.12.2017 № 217 «Об учетной политике ПАО «ЛУКОЙЛ» на 2018 год для целей бухгалтерского учета» и приказа ПАО «ЛУКОЙЛ» от 26.12.2018 № 240 «Об учетной политике ПАО «ЛУКОЙЛ» на 2019 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 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, %: **86.1**

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, %: **13.9**

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.

За 3 мес. 2019 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, %: **87.8**

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, %: **12.2**

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 2018 году доля Компании в общем объеме добычи нефти российскими нефтяными компаниями составила 14,8%.

Доля переработки нефтяного сырья ПАО «ЛУКОЙЛ» на собственных российских НПЗ в 2018 году составила 15,0% от общего объема нефтепереработки в РФ.

В 1 квартале 2019 года доля Компании в общем объеме добычи нефти российскими нефтяными компаниями составила 14,6%.

Доля переработки нефтяного сырья ПАО «ЛУКОЙЛ» на собственных российских НПЗ в 1 квартале 2019 года составила 15,5% 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 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 эффективность деятельности зарубежных сбытовых организаций Компании на региональных рынках Европы.

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, в том числе пп. 2.4.1, 2.4.2, 2.4.5*

### 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 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: им. А. Алабушина**

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): **242.4 тыс. т**

#### **2. 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): **196.9 тыс. т**

#### **3. 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): **907.4 тыс. т**

#### **4. 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): **177.1 тыс. т**

#### **5. 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): **352.4 тыс. т**

#### **6. 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): **428.2 тыс. т**

**7. Наименование месторождения: Имилорское + Западно-Имилорское и Источное**

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: *1028601441978*

Размер доказанных запасов: -

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *229.1 тыс. т*

**8. 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): *119.8 тыс. т*

**9. 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): *224.7 тыс. т*

**10. 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): **397.2 тыс. т**

**11. 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): **69.6 тыс. т**

**12. 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): **214.4 тыс. т**

**13. 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): **127.5 тыс. т**

**14. 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): **209.7 тыс. т**

**15. 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): **160.4 тыс. т**

**16. 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): **256.9 тыс. т**

**17. 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): **166.7 тыс. т**

**18. 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): **323.9 тыс. т**

**19. 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): **206.1 тыс. т**

**20. 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): **130.7 тыс. т**

**21. 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): **185.2 тыс. т**

## **22. Наименование месторождения: Памятно-Сасовское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Российская инновационная топливно-энергетическая компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "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): **196.4 тыс. т**

## **23. 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): **823.2 тыс. т**

## **24. 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): **303.8 тыс. т**

**25. 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): *247.8 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): *1 006.5 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): *319.2 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): **344.5 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): **753.2 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): **1 611.6 тыс. т**

**31. Наименование месторождения: Харьягинское**

Владелец прав на месторождение

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

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

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

ИНН: **1106014140**

ОГРН: **1021100895760**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: -

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **410.2 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): **183.2 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): **171.5 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): **149.6 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): **532.7 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): **483.0 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): **1 217.2 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 - 390.7 тыс. т, газ - 809.7 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-Коми"*  
Сокращенное фирменное наименование: *ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"*  
Место нахождения: *169710 Россия Республика Коми г. Усинск ул. Нефтяников, д.31*  
ИНН: *1106014140*  
ОГРН: *1021100895760*

**1. Номер лицензии: СЫК 02590 НР**

Дата выдачи лицензии: *19.01.2017*

Срок действия лицензии: *19.01.2042*

-

Основание выдачи лицензии: *Ст.13.1 Закона РФ "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

*м. и.м.Алабушина, уч. Западно-Усинский*

Вид лицензии: *разведка и добыча углеводородного сырья на месторождении и.мю Алабушина*

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*

**2. Номер лицензии: СЫК 13209 НР**

Дата выдачи лицензии: *27.06.2005*

Срок действия лицензии: *31.12.2091*

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

*м. и.м.Алабушина, уч. Денисовская впадина*

Вид лицензии: *разведка и добыча углеводородного сырья на месторождении и.м. Алабушина*

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**

**3. Номер лицензии: ПЕМ 12463 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **18.06.2004**

Срок действия лицензии: **19.07.2040**

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**м. Батырбайское, уч. Батырбайское**

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

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

-

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **5902201970**

ОГРН: **1035900103997**

**4. Номер лицензии: ПЕМ 14648 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **26.03.2009**

Срок действия лицензии: **31.12.2040**

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**м. Батырбайское, уч. Северо-Качинская площадь**

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

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

-

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

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

**Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в**

*установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

**5. Номер лицензии: ХМН 00499 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **22.04.1997**

Срок действия лицензии: **30.12.2089**

-

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**

**6. Номер лицензии: ХМН 12590 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **18.08.2004**

Срок действия лицензии: **31.12.2042**

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

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

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

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

-

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

**7. Номер лицензии: ХМН 00507 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **22.04.1997**

Срок действия лицензии: **30.12.2113**

-

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**

**8. Номер лицензии: СЫК 12546 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **09.07.2004**

Срок действия лицензии: **18.11.2111**

-

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**

**9. Номер лицензии: СЫК 11066 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **27.12.2001**

Срок действия лицензии: **31.12.2037**

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**м. Возейское, уч. Возейское**

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

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

-

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **1106014140**

ОГРН: **1021100895760**

**10. Номер лицензии: СЫК 12377 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **25.05.2004**

Срок действия лицензии: **31.12.2038**

-

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**

**11. Номер лицензии: СЫК 12378 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **25.05.2004**

Срок действия лицензии: **31.07.2033**

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**м. Возейское, уч. Возейское\_Ю-Возз.,D3fm**

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

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

-

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **1106014140**

ОГРН: **1021100895760**

**12. Номер лицензии: СЫК 11065 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **27.12.2001**

Срок действия лицензии: **31.12.2042**

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**м. Возейское, уч. Возейское\_Ю-Фам,Угол,Уф**

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

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

-

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **1106014140**

ОГРН: **1021100895760**

### **13. Номер лицензии: СЫК 13209 НР**

Дата выдачи лицензии: **27.06.2005**

Срок действия лицензии: **31.12.2091**

-

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**

### **14. Номер лицензии: ХМН 02814 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **01.07.2013**

Срок действия лицензии: **03.08.2039**

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**м. Восточно-Перевальное, уч. Восточно-Перевальный**

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

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

-

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **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 02812 НР**

Дата выдачи лицензии: **01.07.2013**

Срок действия лицензии: **31.12.2089**

-

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**

#### **16. Номер лицензии: ХМН 00500 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **22.04.1997**



Срок действия лицензии: **05.09.2038**

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**м. Восточно-Придорожное, уч. Восточно-Придорожный**

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

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

-

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

**17. Номер лицензии: ХМН 00516 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **22.04.1997**

Срок действия лицензии: **31.12.2098**

-

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

**18. Номер лицензии: ШКС 11386 НР**

Дата выдачи лицензии: 22.01.2003

Срок действия лицензии: 01.04.2199

-

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: **геологическое изучение, 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-Нижневолжскнефть"**

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

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

ИНН: **3444070534**

ОГРН: 1023403432766

**19. Номер лицензии: ШКС 11386 НР**

Дата выдачи лицензии: 22.01.2003

Срок действия лицензии: 31.12.2199

-

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: **геологическое изучение, 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**

**20. Номер лицензии: ХМН 15479 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **28.01.2013**

Срок действия лицензии: **30.01.2127**

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**м. Импорское + Западно-Импорское, Участок недр фед/значения, включающий Импорское+Западно-Импорское и Источное месторождения**

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

**21. Номер лицензии: НРМ 14523 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **09.07.2008**

Срок действия лицензии: **12.04.2081**

-

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**

**22. Номер лицензии: ХМН 00516 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **22.04.1997**

Срок действия лицензии: **31.12.2098**

-

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**

**23. Номер лицензии: ХМН 00517 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **22.04.1997**

Срок действия лицензии: **23.09.2070**

-

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***

***24. Номер лицензии: ХМН 10512 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***05.12.1997***

Срок действия лицензии: ***03.06.2033***

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***м. Когалымское, уч. Когалымский***

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

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

-

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: ***8608048498***

ОГРН: ***1028601441978***

***25. Номер лицензии: ХМН 00505 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***22.04.1997***

Срок действия лицензии: ***31.12.2100***

-

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**

**26. Номер лицензии: ХМН 14415 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **27.03.2008**

Срок действия лицензии: **31.12.2116**

-

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**

**27. Номер лицензии: ПЕМ 12471 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **18.06.2004**

Срок действия лицензии: **31.12.2040**

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**м. Красноярско-Куединское, уч. Красноярско-Куединское ПЕМ**

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Красноярско-Куединском месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока

исполнения указанных обязательств:

-

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **5902201970**

ОГРН: **1035900103997**

**28. Номер лицензии: УФА 15025 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **27.10.2010**

Срок действия лицензии: **31.12.2040**

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**м. Красноярско-Куединское, уч. Красноярско-Куединское УФА**

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Красноярско-Куединском месторождении**

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

-

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

**29. Номер лицензии: ХМН 00507 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **22.04.1997**

Срок действия лицензии: **30.12.2113**

-

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**

**30. Номер лицензии: ХМН 00506 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **22.04.1997**

Срок действия лицензии: **03.06.2090**

-

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**

**31. Номер лицензии: ХМН 14807 НР**

Дата выдачи лицензии: **03.12.2009**

Срок действия лицензии: **31.12.2090**



-

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**

**32. Номер лицензии: СЫК 13523 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **17.03.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2036**

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**м. Кыртаельское, уч. Кыртаельское**

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

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

-

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **5902201970**

ОГРН: **1035900103997**

**33. Номер лицензии: ПЕМ 12479 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **18.06.2004**  
Срок действия лицензии: **11.04.2040**

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**м. Москудьинское, уч. Москудьинское**

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

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

-

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

**34. Номер лицензии: СЛХ 13152 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **19.05.2005**

Срок действия лицензии: **31.12.2127**

-

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

**35. Номер лицензии: ХМН 00508 НЭ**

Дата выдачи лицензии: 22.04.1997

Срок действия лицензии: 23.09.2038

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**м. Нивагальское, уч. Нивагальский**

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

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

-

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: 8608048498

ОГРН: 1028601441978

**36. Номер лицензии: ХМН 00516 НЭ**

Дата выдачи лицензии: 22.04.1997

Срок действия лицензии: 31.12.2098

-

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**

**37. Номер лицензии: ХМН 01336 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **06.10.2000**

Срок действия лицензии: **31.12.2070**

-

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**

**38. Номер лицензии: ХМН 00517 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **22.04.1997**

Срок действия лицензии: **23.09.2070**

-

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*

**39. Номер лицензии: НРМ 00651 НР**

Дата выдачи лицензии: *15.02.2007*

Срок действия лицензии: *21.12.2031*

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

*м. Ошское, уч. Ошский НРМ*

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

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

-

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: *1106014140*

ОГРН: *1021100895760*

**40. Номер лицензии: НРМ 11360 НЭ**

Дата выдачи лицензии: *27.12.2002*

Срок действия лицензии: *22.08.2039*

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

*м. Ошское, уч. Харьягинское*

Вид лицензии: *добыча углеводородного сырья*

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

-

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **5902201970**

ОГРН: **1035900103997**

**41. Номер лицензии: ПЕМ 12481 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **18.06.2004**

Срок действия лицензии: **11.04.2040**

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**м. Павловское, уч. Павловское ПЕМ**

Вид лицензии: **разработка газонефтяного месторождения**

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

-

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Российская инновационная топливно-энергетическая компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РИТЭК"**

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

ИНН: **7736036626**

ОГРН: **1028601440955**

**42. Номер лицензии: ВЛГ 02208 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **01.06.2016**

Срок действия лицензии: **31.12.2030**

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**м. Памятно-Сасовское, уч. Памятно-Сасовское, Макаровский**

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Памятно-Сасовском месторождении**

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

-

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Российская инновационная топливно-энергетическая компания"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "РИТЭК"*

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

ИНН: *7736036626*

ОГРН: *1028601440955*

**43. Номер лицензии: ВЛГ 02209 НЭ**

Дата выдачи лицензии: *01.06.2016*

Срок действия лицензии: *31.12.2030*

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

*м. Памятно-Сасовское, уч. Памятно-Сасовское, Памятный*

Вид лицензии: *разведка и добыча углеводородного сырья на Памятно-Сасовском месторождении*

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

-

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Российская инновационная топливно-энергетическая компания"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "РИТЭК"*

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

ИНН: *7736036626*

ОГРН: *1028601440955*

**44. Номер лицензии: ВЛГ 02204 НЭ**

Дата выдачи лицензии: *01.06.2016*

Срок действия лицензии: *31.12.2030*

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

*м. Памятно-Сасовское, уч. Памятно-Сасовское, Сасовский*

Вид лицензии: *разведка и добыча углеводородного сырья на Памятно-Сасовском месторождении*

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

-

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

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении

обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

**45. Номер лицензии: ХМН 14467 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **13.05.2008**

Срок действия лицензии: **31.12.2112**

-

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**

**46. Номер лицензии: ХМН 00497 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **22.04.1997**

Срок действия лицензии: **31.12.2134**

-

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**

**47. Номер лицензии: ХМН 00508 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **22.04.1997**

Срок действия лицензии: **23.09.2038**

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**м. Покачевское, уч. Нивагальский**

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

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

-

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

**48. Номер лицензии: ХМН 00518 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **22.04.1997**

Срок действия лицензии: **31.12.2074**

-

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**

**49. Номер лицензии: ХМН 00510 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **22.04.1997**

Срок действия лицензии: **31.12.2075**

-

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**

**50. Номер лицензии: СЛХ 13247 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **25.07.2005**

Срок действия лицензии: **16.03.2023**

-

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 Пякахинском 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 12589 НЭ**

Дата выдачи лицензии: *18.08.2004*

Срок действия лицензии: *17.08.2113*

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

*м. Тевлинско-Русскинской, 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*

**52. Номер лицензии: ХМН 00852 НЭ**

Дата выдачи лицензии: *14.07.1998*

Срок действия лицензии: *31.12.2100*

-

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**

**53. Номер лицензии: ХМН 00505 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **22.04.1997**

Срок действия лицензии: **31.12.2077**

-

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**

**54. Номер лицензии: ПЕМ 12390 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **31.05.2004**

Срок действия лицензии: **31.12.2028**

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**м. Уньвинское, уч. Уньвинское (фамен. ярус)**

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

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

-

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

**55. Номер лицензии: ХМН 00479 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **22.04.1997**

Срок действия лицензии: **31.12.2070**

-

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

**56. Номер лицензии: ХМН 00519 НЭ**

Дата выдачи лицензии: 22.04.1997

Срок действия лицензии: 30.12.2046

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**м. Урьевское, уч. Чумпасский**

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

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

-

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **1106014140**

ОГРН: **1021100895760**

**57. Номер лицензии: СЫК 11078 НЭ**

Дата выдачи лицензии: 27.12.2001

Срок действия лицензии: 31.12.2062

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**м. Усинское, уч. Усинское (залежи пермо-карбон. и девон. отл.)**

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

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

-

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **1106014140**

ОГРН: **1021100895760**

**58. Номер лицензии: СЫК 11079 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **27.12.2001**

Срок действия лицензии: **31.12.2062**

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**м. Усинское, уч. Усинское (часть пермо-карбон. залежи)**

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

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

-

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **1106014140**

ОГРН: **1021100895760**

**59. Номер лицензии: СЫК 12547 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **09.07.2004**

Срок действия лицензии: **31.12.2038**

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**м. Усинское, уч. Усинское\_фамен. зал.**

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

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

-

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

**"ЛУКОЙЛ-Коми"**

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

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

ИНН: **1106014140**

ОГРН: **1021100895760**

**60. Номер лицензии: НРМ 11360 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **27.12.2002**

Срок действия лицензии: **22.08.2039**

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**м. Харьягинское, уч. Харьягинское**

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

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

-

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **5902201970**

ОГРН: **1035900103997**

**61. Номер лицензии: ПЕМ 12494 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **18.06.2004**

Срок действия лицензии: **11.04.2040**

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**м. Шагиртско-Гожанское, уч. Шагиртско-Гожанское**

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Шагиртско-Гожанском месторождении**

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

-

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

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

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



Юридическое лицо, получившее лицензию

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

**62. Номер лицензии: ХМН 00497 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **22.04.1997**

Срок действия лицензии: **31.12.2134**

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**м. Южно-Винтовское, 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**

**63. Номер лицензии: ХМН 00498 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **22.04.1997**

Срок действия лицензии: **31.12.2078**

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**м. Южно-Винтовское, уч. Южно-Винтовский**

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**

**64. Номер лицензии: СЫК 13208 НР**

Дата выдачи лицензии: **27.06.2005**

Срок действия лицензии: **31.12.2032**

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

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

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**

**65. Номер лицензии: СЫК 13213 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **27.06.2005**

Срок действия лицензии: **31.03.2033**

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**м. Южно-Лыжское, уч. Южно-Лыжское**

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

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

-

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

**66. Номер лицензии: ХМН 00502 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **22.04.1997**

Срок действия лицензии: **31.12.2087**

-

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**

**67. Номер лицензии: СЫК 13226 НР**

Дата выдачи лицензии: **05.07.2015**

Срок действия лицензии: **31.05.2030**

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**м. Ярегское, уч. Лыаельская площадь Ярегского нефтяного месторождения**

Вид лицензии: **геологическое изучение (поиски и оценка), разведка и добыча углеводородного**

#### **сырья**

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

-

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **1106014140**

ОГРН: **1021100895760**

#### **68. Номер лицензии: СЫК 15079 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **21.01.2011**

Срок действия лицензии: **30.08.2033**

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**м. Ярегское, уч. Ярегское (НШ-1бис, НШ-збис, НШ-2в, НШ-2с)**

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

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

-

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **1106014140**

ОГРН: **1021100895760**

#### **69. Номер лицензии: СЫК 15078 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **21.01.2011**

Срок действия лицензии: **31.12.2038**

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**м. Ярегское, уч. Ярегское (Сев.уч.)**

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

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

-

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

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

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

По состоянию на 31 декабря 2018 года доказанные запасы углеводородов Компании по классификации SEC составили 15,9 млрд барр. н.э., из которых 76% приходится на жидкие углеводороды. Коэффициент восполнения добычи жидких углеводородов приростом доказанных запасов составил 101%. В России, где находятся основные активы Компании, коэффициент восполнения достиг 127%. Обеспеченность Компании доказанными запасами углеводородов составляет 19 лет.

По результатам геологоразведочных работ и эксплуатационного бурения в 2018 году ЛУКОЙЛ прирастил 576 млн барр. н. э. доказанных запасов. Наибольший прирост обеспечен за счет эксплуатационного бурения в Западной Сибири и Тимано-Печоре.

Рост среднегодовой цены на нефть, оптимизация систем разработки и программ геолого-технических мероприятий на действующих месторождениях, перевод условных ресурсов в запасы, в том числе в результате принятия окончательного инвестиционного решения по Ракушечному месторождению на Каспии и введения налога на добавленный доход для некоторых месторождений, привели к положительному пересмотру доказанных запасов в сумме 297 млн барр. н.э. Негативное влияние на динамику запасов оказал пересмотр запасов по международным проектам, реализуемым на основе СРП и сервисных контрактов, в связи с ростом среднегодовой цены на нефть, а также в связи с изменением плана разработки проекта Западная Курна-2.

*Запасы углеводородов Группы «ЛУКОЙЛ»*

На 31 декабря 2018 года	Жидкие углеводороды	Газ	Углеводороды
	млн баррелей	млрд куб. футов	млн баррелей н.э.
<b>Доказанные запасы</b>	<b>12 082</b>	<b>23 093</b>	<b>15 931</b>
в том числе:			
Разбуренные	7 939	10 976	9 768
Неразбуренные	4 143	12 117	6 163
<b>Вероятные запасы</b>	<b>4 855</b>	<b>9 414</b>	<b>6 424</b>
<b>Возможные запасы</b>	<b>2 727</b>	<b>3 091</b>	<b>3 242</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 Владелцем 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 очистки 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.

Основные технические характеристики предприятия за 1 квартал 2019 г.

Глубина переработки	76,3%
Выход светлых нефтепродуктов	62,8%

**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;
- газодифракционирования;
- 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 2019 г.

Глубина переработки	99,3%
Выход светлых нефтепродуктов	69,5%

#### **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 в 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 2019 г.

Глубина переработки	92,2%
Выход светлых нефтепродуктов	72,5%

**ООО «ЛУКОЙЛ-Ухтанефтепереработка».** С 1999 года завод входит в состав Группы «ЛУКОЙЛ». Установленная мощность по первичной переработке нефти - 3 978,5 тыс. т в 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 2019 г.

Глубина переработки	97,7%
Сумма светлых нефтепродуктов	49,2%

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 2019 г.

Глубина переработки	88,7%
Сумма светлых нефтепродуктов	78,5%

**«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 2019 г.

Глубина переработки	99,5%
Сумма светлых нефтепродуктов	77,9

**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. В состав завода входит энергоблок мощностью 520 МВт.

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 2019 г.

Глубина переработки нефтяного сырья	92,3%
Выход светлых нефтепродуктов	73,7%

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».

Переработка газа также осуществляется на Локосовском ГПЗ 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 – март 2019 г. - декабрь 2019 г.), а также на безлицензионный вывоз топлива дизельного и газов углеводородных сжиженных по контрактам на объем 388 тыс. т (окончание сроков поставки по контрактам – май 2019 г. - июль 2019 г.) и по контрактам на объем 960 тыс. т (сроки поставки – до выполнения обязательств).

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 230 тыс. т (окончание сроков поставки по контрактам – май 2019 г. – декабрь 2019 г.).

Министерство внутренних дел Российской Федерации выдало ПАО «ЛУКОЙЛ» разрешения на вывоз Ацетонитрила технического по контрактам на общий объем 8 тыс. т (окончание сроков поставки по контрактам – август 2019 г. – ноябрь 2019 г.).

Министерство промышленности и торговли Российской Федерации выдало ПАО «ЛУКОЙЛ» лицензии на вывоз Ацетонитрила технического по контрактам на общий объем 8 тыс. т (окончание сроков поставки по контрактам – август 2019 г. – ноябрь 2019 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 сведения об эмитентах, основной деятельностью которых является оказание услуг связи**

*Основной деятельностью эмитента не является оказание услуг связи. Эмитент не имеет подконтрольных организаций, основной деятельностью которых является оказание услуг связи.*

### **3.3. Планы будущей деятельности эмитента**

В числе основных задач Компании на 2019 год определены повышение эффективности и доходности деятельности, оптимизация операционных и инвестиционных расходов, эффективное реинвестирование капитала, соблюдение инвестиционной дисциплины, выполнение контрольных показателей деятельности, обеспечение безаварийной работы, а также политики возврата капитала акционерам. Важным стратегическим приоритетом также является ответственное ведение бизнеса и приверженность принципам устойчивого развития.

Деятельность в области геологоразведки и добычи будет нацелена на реализацию потенциала имеющейся ресурсной базы, в том числе трудноизвлекаемых и нетрадиционных запасов, путем внедрения передовых технологий и методов управления, обеспечение выполнения планов по пилотным проектам, на которые распространяется действие законодательства РФ по налогу на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья. Будет продолжена реализация качественного развития и повышения эффективности имеющихся проектов международного блока апстрим, развитие газовых проектов, обеспечивающих эффективную монетизацию газовых ресурсов.

В сегменте переработки и сбыта будет разрабатываться комплексная программа оптимизации затрат, повышения эффективности, снижения аварийности и простоев. В планах Компании реализация точечных проектов, таких как "Строительство Комплекса переработки нефтяных остатков и Установки изомеризации на Нижегородском НПЗ" и другие. Приоритет Компании в развитии сбытовой деятельности в России - качественная трансформация сети АЗС с целью удержания и увеличения объемов розничной реализации в условиях возрастающего уровня и качества конкурентного окружения.

### **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: **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: **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 "Достоинство"**

Срок участия эмитента: **с 1995 г.**

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

Наименование группы, холдинга или ассоциации: **Ассоциация организаций в области недропользования "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: **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: **Ассоциация "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: **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 20014 г.**

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

Наименование группы, холдинга или ассоциации: **Общероссийское объединение работодателей "Российский союз промышленников и предпринимателей"**

Срок участия эмитента: **с 2018 г.**

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

Наименование группы, холдинга или ассоциации: **Некоммерческое партнерство "Российский совет по международным делам"**

Срок участия эмитента: **с 2014 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**

Физические лица, входящие в состав данного органа управления общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Алекперов Вагит Юсуфович (председатель)	2.843	2.843
Маганов Равиль Ульфатович	0.436	0.436
Некрасов Владимир Иванович		
Хоба Любовь Николаевна	0.408	0.408

Наименование органа управления: **Managing Director**

Физические лица, входящие в состав данного органа управления общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Матыцын Александр Кузьмич	0.355	0.355

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, %
Зубарев Владислав Петрович		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

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



Кочкуров Сергей Алексеевич (председатель)	0.0003	0.0003
Алиметов Агамет Нухбалаевич		
Арефьев Сергей Валерьевич		
Валеев Азамат Салаватович		
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		
Яскин 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	Доля принадлежащих лицу
-----	------------------------------	-------------------------

	капитале эмитента, %	обыкновенн ых акций эмитента, %
Голованев Александр Сергеевич		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежа щих лицу обыкновенн ых акций эмитента, %
Голованев Александр Сергеевич (председатель)		
Алексеев Борис Глебович		
Зайченко Виталий Геннадьевич		
Клюев Алексей Борисович		
Костылев Александр Юрьевич		
Кузмин Николай Геннадьевич		
Линников Андрей Витальевич		
Лясковская Евгения Михайловна		
Нагаев Радик Завгалович		
Новожилов Николай Александрович		
Пивовар Руслан Петрович		
Полетаев Александр Николаевич		
Прытков Алексей Георгиевич		
Саетгараев Альмир Дамирович		
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 капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Богданов Андрей Юрьевич		

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 участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Третьяков Олег Владимирович	0.00007	0.00007

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Третьяков Олег Владимирович (председатель)	0.00007	0.00007
Евентьев Максим Иванович		
Керн Александр Георгиевич		
Мазеин Игорь Иванович		
Мухин Игорь Валерьевич		
Плотников Игорь Юрьевич		
Черепанов Сергей Сергеевич		
Яценко Владимир Анатольевич		

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Российская инновационная топливно-энергетическая компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "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 подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0%**

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

Описание основного вида деятельности общества:

**добыча нефти, осуществление инновационной деятельности, подготовка, транспортировка и переработка нефти и газа, разведка нефтяных и нефтегазоконденсатных месторождений, разработка нефтяных месторождений**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Грайфер Валерий Исаакович (председатель)	0.011	0.011
Воеводкин Вадим Леонидович		
Зенкин Сергей Владимирович		
Николаев Николай Михайлович		
Семянов Александр Адольфович		
Степанов Алексей Борисович		
Хабибуллин Азат Равмерович		

Шамсуаров Азат Ангамович	0.008	0.008
Шмаль Геннадий Иосифович		

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Николаев Николай Михайлович (председатель)		
Беркута Юрий Николаевич		
Богатов Олег Владимирович		
Борисов Максим Григорьевич		
Дарищев Виктор Иванович		
Карпов Валерий Борисович		
Логиновских Вадим Юрьевич		
Лысенков Сергей Николаевич		
Маганов Андрей Рустамович		
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: **Management Board**

Физические лица, входящие в состав данного органа управления общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Boogaerdt 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: **100%**

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

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

Описание основного вида деятельности общества:

**переработка нефти**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

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

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале	Доля принадлежащих лицу обыкновенных
-----	---------------------------------------	--------------------------------------

	эмитента, %	ых 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 Владими 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 31.12.2018 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Здания	12 618 998	1 331 383
Сооружения	127 799	114 802
Машины и оборудование	3 927 366	2 863 803
Транспортные средства	475	475
Инструмент	933	933
Производственный и хоз. инвентарь	923 190	633 259
Библиотечный фонд	8 856	0
Музейный фонд	455 974	0
Итого	18 063 591	4 944 655
Доходные вложения в материальные ценности		
Машины и оборудование	4 615	4 615
Итого	4 615	4 615

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 31.03.2019 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Здания	12 618 998	1 375 906
Сооружения	127 799	115 457
Машины и оборудование	3 953 465	2 983 465
Транспортные средства	475	475
Инструмент	933	933
Производственный и хоз. инвентарь	931 155	658 039
Библиотечный фонд	8 856	0
Музейный фонд	455 974	0
Итого	18 097 655	5 134 275
Доходные вложения в материальные ценности		
Машины и оборудование	4 615	4 615
Итого	4 615	4 615

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-Технологии» № 1510386 от 17.08.2015. Срок окончания договора – 31.08.2020. Стоимость переданных в аренду помещений – 986 тыс. руб.

2. Договор аренды нежилых помещений в здании по адресу: г. Москва, Сретенский б-р, д. 11 с ООО «ЛУКОЙЛ-Технологии» № 1910008 от 14.01.2019. Срок окончания договора – 31.12.2024. Стоимость переданных в аренду помещений – 1 899 тыс. руб.

3. Договор аренды нежилых помещений в здании по адресу: г. Москва, Покровский б-р, д. 3, стр. 1 с ООО «ЛУКОЙЛ-Технологии» №1610192 от 18.05.2016. Срок окончания договора – 31.12.2024. Стоимость переданных в аренду помещений – 869 тыс. руб.

4. Договор аренды нежилых помещений в здании по адресу: г. Москва, Покровский б-р, д. 3, стр. 1 с ООО «ЛУКОЙЛ-Технологии» №1610436 от 01.09.2016. Срок окончания договора – 31.12.2024. Стоимость переданных в аренду помещений – 220 тыс. руб.

5. 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. 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	2017	2018
-------------------------	------	------

Норма чистой прибыли, %	91.47	83.03
Коэффициент оборачиваемости активов, раз	0.11	0.12
Рентабельность активов, %	9.75	10.11
Рентабельность собственного капитала, %	15.08	22.05
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату		
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и балансовой стоимости активов, %		

Наименование показателя	2018, 3 мес.	2019, 3 мес.
Норма чистой прибыли, %	44.16	86.28
Коэффициент оборачиваемости активов, раз	0.01	0.02
Рентабельность активов, %	0.42	2.07
Рентабельность собственного капитала, %	0.62	4.02
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату		
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и балансовой стоимости активов, %		

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

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 2018 г. Компания получила чистую прибыль в размере 219,5 млрд руб., что на 15,1 млрд руб., или на 7,4%, больше, чем за 2017 г.

На рост чистой прибыли в основном повлияли следующие факторы:

- рост прибыли от продаж Компании на 53,6 млрд руб., связанный в основном с увеличением выручки в результате решения об увеличении распределения прибыли дочерних обществ на сумму 39,6 млрд руб., а также с уменьшением управленческих расходов на 13,5 млрд руб., которое было связано в основном с уменьшением расходов по программе долгосрочного стимулирования руководства в связи с ее окончанием;
- уменьшение расходов от курсовых разниц и увеличение доходов от покупки (продажи) валюты на общую сумму 25,2 млрд руб., связанное с динамикой курсов доллара США и евро, а также с изменением чистой монетарной позиции в иностранных валютах.

Следующие факторы привели к уменьшению роста чистой прибыли:

- уменьшение доходов от выбытия финансовых вложений на 44,4 млрд руб. в результате продажи 100%-й доли в АО «Архангельскгеолдобыча» в 2017 г.;
- рост расходов по начислению резервов под обесценение финансовых вложений на 9,6 млрд руб.;
- уменьшение доходов по процентам к получению на сумму 9,5 млрд руб. в основном из-за уменьшения заемных средств, выданных дочерним и зависимым компаниям Группы «ЛУКОЙЛ».

В первом квартале 2019 г. чистая прибыль Компании составила 41,7 млрд руб., что на 33,2 млрд руб. больше, чем за аналогичный период 2018 г. Основным фактором роста является увеличение размера распределения прибыли дочерних обществ на 29,4 млрд руб., а также снижение расходов от курсовых разниц на сумму 11,7 млрд руб. В то же время снижение нетто-доходов по процентам к получению и уплате на сумму 7,7 млрд руб. уменьшило рост чистой прибыли.

Значение показателя нормы чистой прибыли в 2018 г. уменьшилось до 83,0% по сравнению с 91,5% в 2017 г., что связано с увеличением выручки от продаж в результате увеличения распределения прибыли дочерних обществ, в то время как уменьшение прочих нетто-доходов и доходов по процентам к получению нивелировали рост чистой прибыли. В первом квартале 2019 г. значение этого показателя выросло до 86,3% по сравнению с 44,2% в первом квартале 2018 г. в результате увеличения размера распределения прибыли дочерних обществ.

Значение коэффициента оборачиваемости активов в 2018 г. практически не изменилось и составило 0,12 раза (в 2017 г. – 0,11 раза). В первом квартале 2019 г. значение этого коэффициента в годовом выражении составило 0,1 раза, (в первом квартале 2018 г. – 0,04 раза), что в основном объясняется ростом выручки от продаж в результате увеличения размера распределения прибыли дочерних обществ.

Значения показателя рентабельности активов в 2018 г. и в первом квартале 2019 г. выросли до 10,11% и 8,28% (в годовом выражении) по сравнению с 9,75% и 1,69% (в годовом выражении). Такая динамика этих показателей объясняется ростом выручки, и как следствие, чистой прибыли Компании. Значения показателя рентабельности собственного капитала в 2018 г. и в первом квартале 2019 г. выросло до 22,05% и 16,08% (в годовом выражении) по сравнению соответственно с 15,08% и 2,47% в 2017 г. и первом квартале 2018 г., что связано с уменьшением собственного капитала в результате погашения акций Компании.

#### 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	2017	2018
Чистый оборотный капитал	-131 104 383	-355 826 227
Коэффициент текущей ликвидности	0.79	0.6
Коэффициент быстрой ликвидности	0.79	0.6

Наименование показателя	2018, 3 мес.	2019, 3 мес.
Чистый оборотный капитал	-141 268 477	-333 350 212
Коэффициент текущей ликвидности	0.73	0.54
Коэффициент быстрой ликвидности	0.73	0.54

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

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 2018 и 2017 гг. составил соответственно -355,8 и -131,1 млрд руб. На 31 марта 2019 и 2018 гг. этот показатель составил соответственно -333,4 млрд руб. и -141,3 млрд руб. Значения коэффициентов текущей и быстрой ликвидности уменьшились до 0,6 в конце 2018 г. и 0,54 в конце первого квартала 2019 г. Значения этих показателей в конце 2017 г. составили 0,79, а в конце первого квартала 2018 г. – 0,73.

Такая динамика указанных показателей связана в основном с ростом краткосрочных займов, полученных от дочерних и зависимых компаний Группы, и уменьшением краткосрочных займов, выданных дочерним и зависимым компаниям Группы, в рамках программы перераспределения свободных денежных средств компаний Группы «ЛУКОЙЛ».

#### 4.3. Финансовые вложения эмитента

На 31.12.2018 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

Вид ценных бумаг: **акции**

Полное фирменное наименование эмитента: **LUKOIL SECURITIES LIMITED**

Сокращенное фирменное наименование эмитента:

Место нахождения эмитента: **1101 Cyprus Nicosia Delfon & Achaion, 10, 1st floor**

**Не является резидентом РФ**

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
06.06.2018	-	Department of the Registrar of Companies and Official Receiver, Republic of Cyprus
26.11.2018	-	Department of the Registrar of Companies and Official Receiver, Republic of Cyprus

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **2 010**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **2 010 евро**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **100 000 147**

Единица измерения: **тыс. руб.**

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

**Общий размер выплаченных дивидендов в 2018 г. - 11 373 704 тыс. руб.**

Дополнительная информация:

-

Вложения в неэмиссионные ценные бумаги

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

Иные финансовые вложения

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

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

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

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

ИНН: **1106014140**

ОГРН: **1021100895760**

Размер вложения в денежном выражении: **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:

-

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

Размер вложения в денежном выражении: **149 607 469**

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 LUKOIL Overseas Uzbekistan Ltd.**

Размер вложения в денежном выражении: **135 997 392**

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 31.12.2018.

Вид вложения	Сумма созданного резерва, тыс. руб.	
	на начало года	на 31.12.2018
Акции	-	-
Вклад в УК	47 896 629	55 429 002
Займы	6 303 690	6 396 985
ВСЕГО:	54 200 319	61 825 987

Сведения о резервах под обесценение ценных бумаг, созданных в 2017 году

Вид вложения	Сумма созданного резерва в 2017 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 31.03.2019 г.

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

Вложения в эмиссионные ценные бумаги

Вид ценных бумаг: **акции**

Полное фирменное наименование эмитента: **LUKOIL SECURITIES LIMITED**

Сокращенное фирменное наименование эмитента:

Место нахождения эмитента: **1101 Cyprus Nicosia Delfon & Achaion, 10, 1st floor**

**Не является резидентом РФ**

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
06.06.2018	-	Department of the Registrar of Companies and Official Receiver, Republic of Cyprus
26.11.2018	-	Department of the Registrar of Companies and Official Receiver, Republic of Cyprus

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **2 010**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **2 010 евро**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **100 000 147**

Единица измерения: **тыс. руб.**

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

**В 1 квартале 2019 года дивиденды не выплачивались**

Дополнительная информация:

-

Вложения в неэмиссионные ценные бумаги

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

Иные финансовые вложения

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

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

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

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

ИНН: **1106014140**

ОГРН: **1021100895760**

Размер вложения в денежном выражении: **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: **124 855 004**

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 LUKOIL Overseas Uzbekistan Ltd.**

Размер вложения в денежном выражении: **122 642 599**

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 31.03.2019.

Вид вложения	Сумма созданного резерва, тыс. руб.	
	на начало года	на 31.03.2019
Акции	-	-
Вклад в УК	55 429 002	55 428 935
Займы	6 396 985	6 387 507
ВСЕГО:	61 825 987	61 816 442

Сведения о созданных резервах под обесценение ценных бумаг 2018 году.

Вид вложения	Сумма созданного резерва в 2018 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 31.12.2018 г.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Исключительные имущественные права на программы ЭВМ, базы данных	273 384	240 357
Товарные знаки	73 015	50 706
Патенты	33 962	20 109
Аудиовизуальные произведения	255 600	237 185
Прочие	257 198	115 196

Мультимедийные продукты-реклама	763	324
ИТОГО	893 922	663 877

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 31.12.2018, тыс. руб.
Исключительные имущественные права на программы ЭВМ, базы данных	0
Товарные знаки	32 478
Патенты	1 123
Прочие	552 346
ИТОГО	585 947

На 31.03.2019 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Исключительные имущественные права на программы ЭВМ, базы данных	273 383	242 765
Товарные знаки	87 038	53 669
Патенты	33 962	20 949
Аудиовизуальные произведения	255 600	239 940
Прочие	257 198	129 509
Мультимедийные продукты-реклама	763	373
ИТОГО	907 944	687 205

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 31.03.2019, тыс. руб.
Исключительные имущественные права на программы ЭВМ, базы данных	0
Товарные знаки	16 646
Патенты	1 123

Прочие	580 346
ИТОГО	598 115

#### 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 2019 года затраты Компании на реализацию Годовой координационной программы научно-технических работ Группы «ЛУКОЙЛ» на 2019 год составили 6 829,2 тыс. руб. (включая НДС 1 138,2 тыс. руб.), они осуществлялись на оказание научно-технических услуг.

За 2018 год затраты Компании на реализацию Годовой координационной программы научно-технических работ Группы «ЛУКОЙЛ» на 2018 год составили 88 094 тыс. руб. (включая НДС 13 438,1 тыс. руб.), в том числе:

- на выполнение НИОКР 41 734,7 тыс. руб. (включая НДС 6 366,3 тыс. руб.);
- на оказание научно-технических услуг 46 359,3 тыс. руб. (включая НДС 7 071,8 тыс. руб.).

Затраты на поддержание в силе патентов ПАО «ЛУКОЙЛ» в 1 квартале 2019 года составили 26,2 тыс. руб.

За 2018 год затраты на зарубежное патентование (патентование новой формы канистры) и поддержание в силе патентов ПАО «ЛУКОЙЛ» составили 1 150,5 тыс. руб.

#### Перечень принадлежащих ПАО «ЛУКОЙЛ» объектов интеллектуальной собственности

##### по состоянию на конец отчетного квартала

##### Патенты ПАО "ЛУКОЙЛ"

##### 1. Изобретения

№ п/п	Название изобретения	№ патента, № заявки	Приоритет, дата выдачи и срок окончания действия патента	Страна патентования	Патентообладатель
1	Погружной электродвигатель с постоянными магнитами	2247463 2002135093	26.12.2002 27.02.2005 26.12.2022	Россия	1. ПАО "ЛУКОЙЛ" 2. ООО "РИТЭК"
2	Штамм для очистки почвы, воды и донных отложений водоемов от нефтяных загрязнений	2013138575 2553338	20.08.2013 18.05.2015 20.08.2033	Россия	ПАО "ЛУКОЙЛ"
3	Штамм <i>Pseudomonas migulae</i> для очистки почвы, воды и донных отложений водоемов от нефтяных загрязнений	2013138576 2533800	20.08.2013 20.11.2014 20.08.2033	Россия	ПАО "ЛУКОЙЛ"
4	Штамм для очистки почвы, воды и донных отложений водоемов от нефтяных загрязнений	2013138577 2553336	20.08.2013 20.08.2033	Россия	ПАО "ЛУКОЙЛ"
5	Штамм для очистки почвы, воды и донных отложений водоемов от нефтяных загрязнений	2013138578 2553335	20.08.2013	Россия	ПАО "ЛУКОЙЛ"
6	Штамм для очистки почвы, воды и донных отложений водоемов от нефтяных загрязнений	2013138579 2553337	20.08.2013 20.08.2033	Россия	ПАО "ЛУКОЙЛ"
7	Штамм для очистки почвы,	2013138580	20.08.2013	Россия	ПАО "ЛУКОЙЛ"

	воды и донных отложений водоемов от нефтяных загрязнений	2555541	20.08.2033		
8	Штамм <i>Rhodococcus erythropolis</i> для очистки воды и донных отложений от нефти и нефтепродуктов.	2013138581 2534816	20.08.2013 10.12.2014 20.08.2033	Россия	ПАО "ЛУКОЙЛ"
9	Способ очистки от нефти и нефтепродуктов морских и солоноватоводных экосистем в условиях высоких широт.	2013138582 2571180	20.08.2013 19.11.2015 20.08.2033	Россия	ПАО "ЛУКОЙЛ"
10	Способ очистки от нефти и нефтепродуктов пресноводных экосистем в условиях высоких широт.	2015137602 2604788	20.08.2013 21.11.2016 20.08.2033	Россия	ПАО "ЛУКОЙЛ"

## 2. Полезные модели

№ п/п	Наименование	№ патента № заявки	Приоритет, дата выдачи и срок окончания действия патента	Страна патен тования	Патентообладатель
1	Тепловая электрическая станция с абсорбционной бромисто-литиевой холодильной машиной	119393 2012108642	07.03.2012 20.08.2012 07.03.2022	Россия	ПАО "ЛУКОЙЛ"
2	Тепловая электрическая станция с абсорбционной бромисто-литиевой холодильной машиной	119394 2012108643	07.03.2012 20.08.2012 07.03.2022	Россия	ПАО "ЛУКОЙЛ"
3	Тепловая электрическая станция с абсорбционной бромисто-литиевой холодильной машиной, работающей в режиме теплового насоса	127818 2012150770	28.11.2012 10.05.2013 28.03.2022	Россия	ПАО "ЛУКОЙЛ"
4	Тепловая электрическая станция с абсорбционной бромисто-литиевой холодильной машиной, работающей в режиме теплового насоса	1398U	28.11.2012 18.11.2013 18.11.2023	Сербия	ПАО "ЛУКОЙЛ"
5		2047U1	28.11.2012 14.11.2013 28.11.2022	Болгария	ПАО "ЛУКОЙЛ"
6		RO201300056	28.11.2012 19.11.2013 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

№ п/п	Наименование	№ патента № заявки	Приоритет, дата выдачи и срок окончания	Страна патентования	Патентообладатель
----------	--------------	-----------------------	---	------------------------	-------------------

			действия патента		
1	Канистра (1 л.)	642749-0001	22.12.2006 06.02.2007 22.12.2021	Евросоюз	ПАО «ЛУКОЙЛ»
2	Канистра (1 л.)	642749-0002	22.12.2006 06.02.2007 22.12.2021	Евросоюз	ПАО «ЛУКОЙЛ»
3	Канистра (4 л.)	642749-0003	22.12.2006 06.02.2007 22.12.2021	Евросоюз	ПАО «ЛУКОЙЛ»
4	Канистра (4 л.)	642749-0004	22.12.2006 06.02.2007 22.12.2021	Евросоюз	ПАО «ЛУКОЙЛ»
5	Канистра (5 л.)	642749-0005	22.12.2006 06.02.2007 22.12.2021	Евросоюз	ПАО «ЛУКОЙЛ»
6	Канистра (5 л.)	642749-0006	22.12.2006 06.02.2007 22.12.2021	Евросоюз	ПАО «ЛУКОЙЛ»
7	Канистра	64269 2007500161	22.01.2007 16.10.2007 22.01.2022	Россия	ПАО «ЛУКОЙЛ»
8	Канистра (два варианта)	64270 2007500162	22.01.2007 16.10.2007 22.01.2022	Россия	ПАО «ЛУКОЙЛ»
9	Канистра	68569 2007501399	27.04.2007 16.12.2008 27.04.2022	Россия	ПАО «ЛУКОЙЛ»
10	Канистра	68570 2007501400	27.04.2007 16.12.2008 27.04.2022	Россия	ПАО «ЛУКОЙЛ»
11	Канистра с крышкой	68572 2007502675	27.04.2007 16.12.2008 27.04.2022	Россия	ПАО «ЛУКОЙЛ»
12	Канистра с крышкой	68573 2007503007	27.04.2007 16.12.2008 27.04.2022	Россия	ПАО «ЛУКОЙЛ»
13	Канистра (два варианта)	68879 2007501398	27.04.2007 16.12.2008 27.04.2022	Россия	ПАО «ЛУКОЙЛ»
14	Комплект форменной и специальной одежды для персонала автозаправочных комплексов организаций Группы «ЛУКОЙЛ»	001821612- 0001	27.08.2010 06.04.2011 15.02.2021	Евросоюз	ПАО «ЛУКОЙЛ»
15	Комплект форменной и специальной одежды для персонала автозаправочных комплексов организаций Группы «ЛУКОЙЛ»	001821612- 0002	27.08.2010 06.04.2011 15.02.2021	Евросоюз	ПАО «ЛУКОЙЛ»
16	Комплект форменной и специальной одежды для персонала автозаправочных	001821612- 0003	27.08.2010 06.04.2011 15.02.2021	Евросоюз	ПАО «ЛУКОЙЛ»

	комплексов организаций Группы «ЛУКОЙЛ»				
17	Комплект форменной и специальной одежды для персонала автозаправочных комплексов организаций Группы «ЛУКОЙЛ»	001821612- 0004	27.08.2010 06.04.2011 15.02.2021	Евросоюз	ПАО «ЛУКОЙЛ»
18	Комплект форменной и специальной одежды для персонала автозаправочных комплексов организаций Группы «ЛУКОЙЛ»	001821612- 0005	27.08.2010 06.04.2011 15.02.2021	Евросоюз	ПАО «ЛУКОЙЛ»
19	Комплект форменной и специальной одежды для персонала автозаправочных комплексов организаций Группы «ЛУКОЙЛ»	001821612- 0006	27.08.2010 06.04.2011 15.02.2021	Евросоюз	ПАО «ЛУКОЙЛ»
20	Комплект форменной и специальной одежды для персонала автозаправочных комплексов организаций Группы «ЛУКОЙЛ»	001821612- 0007	27.08.2010 06.04.2011 15.02.2021	Евросоюз	ПАО «ЛУКОЙЛ»
21	Комплект форменной и специальной одежды для персонала автозаправочных комплексов организаций Группы «ЛУКОЙЛ»	001821612- 0008	27.08.2010 06.04.2011 15.02.2021	Евросоюз	ПАО «ЛУКОЙЛ»
22	Комплект форменной и специальной одежды для персонала автозаправочных комплексов организаций Группы «ЛУКОЙЛ»	001821612- 0009	27.08.2010 06.04.2011 15.02.2021	Евросоюз	ПАО «ЛУКОЙЛ»
23	Комплект форменной и специальной одежды для персонала автозаправочных комплексов организаций Группы «ЛУКОЙЛ»	001821612- 0010	27.08.2010 06.04.2011 15.02.2021	Евросоюз	ПАО «ЛУКОЙЛ»
24	Комплект форменной и специальной одежды для персонала автозаправочных комплексов организаций Группы «ЛУКОЙЛ»	001821612- 0011	27.08.2010 06.04.2011 15.02.2021	Евросоюз	ПАО «ЛУКОЙЛ»
25	Комплект форменной и специальной одежды для персонала автозаправочных комплексов организаций Группы «ЛУКОЙЛ»	001821612- 0012	27.08.2010 06.04.2011 15.02.2021	Евросоюз	ПАО «ЛУКОЙЛ»

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

	комплексов организаций Группы «ЛУКОЙЛ»				
36	Комплект форменной и специальной одежды (4 варианта)	83711	27.08.2010 16.12.2013 27.08.2025	Россия	ПАО «ЛУКОЙЛ»
37	Комплект форменной и специальной одежды (6 вариантов)	83705	27.08.2010 16.12.2013 27.08.2025	Россия	ПАО «ЛУКОЙЛ»
38	Комплект форменной и специальной одежды (2 варианта)	83708	27.08.2010 16.12.2013 27.08.2025	Россия	ПАО «ЛУКОЙЛ»
39	Комплект форменной и специальной одежды (2 варианта)	83707	27.08.2010 16.12.2013 27.08.2025	Россия	ПАО «ЛУКОЙЛ»
40	Комплект форменной и специальной одежды (2 варианта)	83710	27.08.2010 16.12.2013 27.08.2025	Россия	ПАО «ЛУКОЙЛ»
41	Комплект форменной и специальной одежды (2 варианта)	83709	27.08.2010 16.12.2013 27.08.2025	Россия	ПАО «ЛУКОЙЛ»
42	Канистра	108134	19.05.2017 26.04.2018	Россия	ПАО «ЛУКОЙЛ»
43	Канистра	37251	19.05.2017	Украина	ПАО «ЛУКОЙЛ»
44	Канистра	4002	19.05.2017	Белоруссия	ПАО «ЛУКОЙЛ»
45	Канистра	453	19.05.2017	Армения	ПАО «ЛУКОЙЛ»
46	Канистра	S2017 3066	19.05.2017	Азербайджан	ПАО «ЛУКОЙЛ»

Помимо товарных знаков, указанных в пункте 3.1.1, ПАО «ЛУКОЙЛ» является владельцем следующих товарных знаков:


I. В Российской Федерации:

ЛУК<sup>ЛУКОЙЛ</sup>ИЛ - № 141745, приоритет от 20.07.1995, срок действия продлен до 20.07.2025.

ЛУК<sup>ЛУКОЙЛ</sup>ЙЛ - № 164551, приоритет от 06.02.1998, срок действия продлен до 20.07.2025.

ЛУК<sup>ЛУКОЙЛ</sup>ИЛ - № 166709, приоритет от 13.05.1998, срок действия продлен до 13.05.2028.

ЛУК<sup>ЛУКОЙЛ</sup>ЙЛ - № 166711, приоритет от 13.05.1998, срок действия продлен до 13.05.2028.

 - № 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, Коре́йская 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;  
STEELO - № 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 468 свидетельств на товарные знаки, зарегистрированные за рубежом, аналогичные перечисленным в пункте I,

а также:

- 13 свидетельств на товарные знаки 卢克伊 路喜亚 (ЛУКОЙЛ ЛЮКС), - 路喜亚 (ЛЮКС), 安旺卡 (АВАНГАРД), 卢克伊 安旺卡 (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 «杰耐» (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**

Уровень производства нефти в России в последние годы ограничен необходимостью выполнения обязательств, предусмотренных соглашением ОПЕК+. В конце прошлого года ОПЕК, Россия и другие нефтедобывающие страны, не являющиеся членами картеля, вновь приняли решение об ограничении добычи нефти.

В первом квартале 2019 года наблюдался восходящий тренд нефтяных котировок. Основными драйверами роста являлись сокращение поставок нефти из Венесуэлы, опасения по поводу возможного ужесточения эмбарго по отношению к Ирану, снижением добычи странами, присоединившимися к соглашению ОПЕК+, перспективы на успешные торговые переговоры между США и Китаем, а также опасения по поводу дальнейшего повышения ставок со стороны ФРС США.

В соответствии с данным Росстата в 2018 году в России добыто 556 млн. т нефти, что на 10 млн. т (+1,6%) больше, чем в 2017 году. Экспорт нефти из России на фоне роста добычи превысил 257 млн. тонн (+0,4%).

В газовой отрасли побит 18-летний рекорд по добыче – всего добыто 727,6 млрд. куб. м. газа, что на 5% больше показателя 2017 года.

Объемы выработки электроэнергии в 2018 году выросли на 1,6%, темпы потребления – на 1%.

Согласно данным Росстата по итогам 1 квартала 2019 года добыча нефти с газовым конденсатом в России составила 139,2 млн. т, что на 3,4% выше аналогичного показателя 2018 года. Объем добычи газа вырос на 4,1% по сравнению с 1 кварталом 2018 года, составив 199,2 млрд. м3.

Первичная переработка нефти в РФ увеличилась на 0,4% по сравнению с аналогичным периодом 2018 года и составила 70,3 млн. т. Продолжился рост глубины переработки нефти, что связано с реализацией программы модернизации НПЗ РФ с 2011 года и вводом мощностей вторичной переработки. Флагманом модернизации российской нефтепереработки стал ЛУКОЙЛ, который в 2012 году первым в России прекратил выпуск моторного топлива стандарта ниже "ЕВРО-5".

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.

Компания осуществляет деятельность в более чем 30 странах мира. 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 ЛУКОЙЛа в России приходится 11% доказанных запасов нефти и 15% её добычи. Благодаря применению современных технологий ГРП и методов анализа геолого-геофизической информации, Компания сохраняет лидирующие позиции в отрасли по успешности поисково-разведочного бурения. Компания обладает компетенциями в бурении на глубине воды почти в 2–2,5 тысячи метров (Западная Африка, Каспий).

2018 год для Компании "ЛУКОЙЛ" стал рекордным. Исторически накопленная добыча нефти на территории России превысила 2 миллиарда тонн. На протяжении последних 14 лет ежегодные объемы добычи нефти в России не опускаются ниже 80 миллионов тонн.

По мнению Президента "ЛУКОЙЛ" следующие десять-пятнадцать лет должны стать периодом стабильного развития для нефтяной отрасли.

По состоянию на 31 декабря 2018 года Доказанные запасы углеводородов Компании по классификации SEC составили 15,9 млрд. барр. н.э., из которых 76% приходится на жидкие углеводороды. Коэффициент восполнения добычи углеводородов приростом доказанных запасов составил 101%. В России, где находятся основные активы Компании, коэффициент восполнения достиг 127%. Обеспеченность Компании доказанными запасами углеводородов составляет 19 лет.

Рост среднегодовой цены на нефть, оптимизация систем разработки и программ геолого-технических мероприятий на действующих месторождениях, перевод условных ресурсов в запасы, в том числе в результате принятия окончательного инвестиционного решения по Ракушечному месторождению на Каспии и введения налога на добавленный доход для некоторых месторождений, привели к положительному пересмотру доказанных запасов в сумме 297 млн барр. н.э.

С начала 2019 года вступили в действие принятые в 2018 году законодательные решения о поэтапном завершении налогового маневра и введении налога на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья (НДД). Применение данного налога будет стимулировать инвестиции в добычу нефти, включая разработку месторождений с повышенными производственными затратами. В ближайшее время применение НДД предусмотрено на ограниченном числе месторождений, в перспективе предполагается расширение сферы применения данного налога.

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. В 1 квартале 2019 года Компанией преодолен рубеж 10 миллионов тонн нефти, отгруженных в систему Каспийского трубопроводного консорциума (КТК) с месторождения им. Владимира Филановского.

В отчетном периоде "ЛУКОЙЛ" приступил к бурению новых эксплуатационных скважин на месторождении Западная Курна-2 в рамках второго этапа разработки. На данный момент заключены контракты на бурение 57 эксплуатационных скважин, в том числе 54 скважин на формации Мишриф и 3 скважины на формации Ямама. Это позволит увеличить добычу на Западной Курне-2 с текущего уровня

в 400 тыс. барр./сут до 480 в 2020 году.

В 1 квартале 2019 года ПАО "ЛУКОЙЛ" и INPEX CORPORATION успешно завершили испытания пятой скважины в рамках реализации оценочного этапа на месторождении Эриду (Блок 10) в южной части Ирака. В результате испытаний формации Мишриф получен приток нефти дебитом более 1500 м<sup>3</sup>/сутки. Скважина подтвердила принятую на данный момент геологическую модель месторождения Эриду.

Повышенное внимание Компания уделяет вопросам безопасности и экологии (в 2018 году не было допущено ни одной аварии на опасных производственных объектах), 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. Уровень использования попутного нефтяного газа по российским предприятиям в 2018 году превысил 95%, а в некоторых обществах вышел на беспрецедентные 99%.

В 1 квартале текущего года актуализирована и утверждена Программа по рациональному использованию попутного нефтяного газа на 2019-2021 годы. За 3-х летний период, Программа предусматривает строительство 24 объектов на общую сумму 12,8 млрд.руб., что позволит обеспечить всем организациям Группы "ЛУКОЙЛ" уровень использования ПНГ более 95%.

Наличие энергетических мощностей в портфеле активов Компании позволяет повысить уровень вертикальной интеграции. Реализуются проекты по развитию возобновляемых источников энергии. Успешно развивая проекты в области солнечной и ветряной энергетики в Румынии и Болгарии, ЛУКОЙЛ в 2017 году построил и запустил первый крупный объект коммерческой генерации на территории России – электростанцию мощностью 10 МВт в Волгограде.

ЛУКОЙЛ обеспечивает 15% общероссийской нефтепереработки. Переработка нефти на собственных НПЗ, которые по качеству мощностей и показателям эффективности превосходят среднероссийский уровень, является для Компании в настоящее время одним из наиболее привлекательных направлений размещения нефти. Проведенная масштабная модернизация перерабатывающих мощностей, оптимизация загрузки вторичных процессов позволили заметно улучшить корзину производимой продукции. В настоящий момент Компания приступила к выпуску полимер-модифицированных битумных материалов, соответствующих самым строгим международным стандартам и позволяющих обеспечить принципиально новый уровень качества дорожного покрытия.

"ЛУКОЙЛ" 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 их продажу в более чем 100 странах мира. В России ЛУКОЙЛ остается самым популярным брендом смазочных материалов. Доля Компании на рынке составляет 45%.

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 2019 года.

Средняя цена барреля нефти Brent относительно 4 квартала 2018 года снизилась на 5,7 долл./барр. или (-8%) и составила чуть более 63 долл./барр. В январе ее среднее значение находилось выше отметки 59 долл./барр., с февраля наметился устойчивый рост, среднемесячная цена достигла уровня 64 долл./барр., в марте средняя цена барреля Brent выросла до отметки 66 долл./барр.

Цена нефти марки Urals показала аналогичную динамику, составляя в начале квартала около 60 долл./барр, выросла до отметки 66 долл./барр. в конце периода. Среднее значение 1 квартала составило чуть более 63 долл./барр., что ниже уровня 4 квартала 2018 года на 5 долл./барр. (-7%).

Средний курс доллара 1 квартал составил 66 руб./долл. При этом среднее значение снизилось относительно 4 квартала 2018 года на (-0,4) рубля или (-0,5%).

С вступлением в силу изменений законодательства о налогах и сборах в рамках завершения «налогового маневра» с 1 января 2019 года изменился порядок расчета НДС и экспортных пошлин на нефть и нефтепродукты. По совокупности факторов снижения цены на нефть и изменения законодательства НДС на нефть в отчетном периоде вырос относительно 4 квартала 2018 года на 3%: с 12549 до 12953 руб./т, экспортные пошлины на нефть и нефтепродукты снизились на 38%.

Относительно 1 квартала 2018 года сформировались следующие изменения:

- цена на нефть марки Brent снизилась на 5,5%;
- курс доллара к рублю вырос на 16%;
- НДПИ вырос более чем на 24% (с 10405 до 12953 руб./т);
- экспортные пошлины на нефть и нефтепродукты снизились более чем на 25%.

В результате изменения Налогового кодекса в части увеличения ставок акцизов с 1 января 2019 выросли акцизы на нефтепродукты:

- автомобильные бензины 5 класса и дизельное топливо – на 50-51%;
- средние дистилляты – на 39%.

Согласно решению Правительства, с 1 января 2019 года повышены тарифы АК «ТРАНСНЕФТЬ» на 3,9% и грузовые тарифы РЖД на 3,7%.

См. также информацию в п. 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 ПАО «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 2018 г. – 1 квартал 2019 г. на рынке моторных топлив РФ отмечены следующие события:

- с 1 января 2018 г. 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);
- с 1 июня 2018 г. для моторного топлива 5-ого класса установлены ставки акцизов для автомобильных бензинов 8 213 руб./т (-3 000 руб./т), для дизельного топлива 5 665 руб./т. (-2 000 руб./т), для печного топлива 6 665 руб./т (-1 997 руб./т);
- с 1 января 2019 г. для моторного топлива 5-ого класса установлены ставки акцизов для автомобильных бензинов 12 314 руб./т (+4 101 руб./т), для дизельного топлива 8 541 руб./т. (+2 876 руб./т), для печного топлива 9 241 руб./т (+2 576 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 была сохранена, а при изменении акцизов с 01.06.2018 - увеличена дифференциация между ставками акцизов на автомобильные бензины для топлива 4-го и 5-го экологических классов.

В 1 квартале 2018 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.

В ноябре 2018 года Компания, в числе других ВИНК заключила соглашение с Минэнерго России и ФАС России о мерах по стабилизации и развитию внутреннего рынка нефтепродуктов, обеспечив в период действия соглашения (до 31 марта 2019 года) следующее:

- поддержание мелкооптовых цен на уровне, не превышающем индикативные, определенные Соглашением, уровни;

- непревышение темпов роста розничных цен с 01.01.2019 более чем на 1,7% (с учетом роста ставки НДС) по сравнению с ценами, действующими на июнь-декабрь 2018 года, а с 01.02.2019 – более прогнозного среднегодового уровня инфляции;
- реализацию автобензинов и дизельного топлива с увеличением объема поставок в субъектах РФ в суммарных объемах по всем каналам реализации не менее чем на 3% по сравнению с соответствующим месяцем 2017 года при наличии потребителей и возможностей производственных мощностей.

Котировки на нефть в 4 квартале 2018 года и 1 квартале 2019 года характеризовались высокой волатильностью. Рост предложения на мировом рынке и накопление запасов к середине 4 квартала 2018 года привели к значительному профициту нефти и, как следствие, резкому снижению котировок. Принятие соглашения ОПЕК+ о сокращении добычи нефти в декабре 2018 года и исполнение обязательств позволили частично восстановиться ценам в 1 квартале 2019 года. Снижение цен на нефть на фоне сезонно низкого спроса на нефтепродукты также оказало влияние на европейские котировки нефтепродуктов. 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 значительную долю 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, он является крайне привлекательным и носит премиальный характер относительно продаж топлива на рынках международной торговли.

В Средиземноморье маржа переработки ЮРАЛС эталонным НПЗ в 1 квартале 2019 года снизилась по отношению к 4 кварталу до уровня 4,50 \$/барр., снижение составило 0,98 \$/барр. В Северо-Западной Европе маржа переработки ЮРАЛС в 1 квартале также снизилась относительно 4-го квартала до уровня 5,8 \$/барр., снижение составило 1,16 \$/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 Собрания акционеров Компании, за исключением случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации;

9.7.3. Утверждение повестки дня Собрания акционеров, в том числе включение в повестку дня следующих вопросов по предложению Совета директоров:

9.7.3.1. вопроса, указанного в подпункте 8.2.2 пункта 8.2 настоящего Устава;

9.7.3.2. вопросов, указанных в подпунктах 8.2.6 и 8.2.7.1 пункта 8.2 настоящего Устава;

9.7.3.3. вопросов, указанных в подпунктах 8.2.14-8.2.19 пункта 8.2 настоящего Устава;

9.7.3.4. иных вопросов в соответствии с законодательством Российской Федерации;

9.7.4. Определение даты, 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. Образование комитетов и комиссий при Совете директоров, утверждение внутренних документов, которыми определяются их компетенция и порядок деятельности, определение их количественного состава, назначение председателя и членов комитетов и комиссий и прекращение их полномочий;

9.7.22. Обращение с заявлением о листинге акций Компании и (или) эмиссионных ценных бумаг Компании, конвертируемых в акции Компании;

9.7.23. Принятие решения о назначении на должность и освобождении от должности руководителя подразделения внутреннего аудита Компании, подотчетного Совету директоров Компании;

9.7.24. 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;

9.7.25. 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;

9.7.26. 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;

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

9.7.28. 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 участками недр, по которым отсутствуют запасы полезных ископаемых, 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 эмитента, а также во внутренние документы, регулирующие деятельность его органов управления

## 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		
2014	настоящее	ПАО "ЛУКОЙЛ"	Президент

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **2.843**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **2.843**

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 капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

**Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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: **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		
2014	настоящее время	ФГБОУ ВО "Московский государственный юридический университет им. О.Е. Кутафина (МГЮА)"	ректор
2014	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 капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

**Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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		
2016	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	член Совета директоров
2014	2016	Akin Gump Strauss Hauer & Feld LLP	старший советник
2016	настоящее время	TTG Global LLC	Президент
2014	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 капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

*Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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: *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		
2014	настоящее время	ООО "РИТЭК" (ранее - АО "РИТЭК")	председатель Совета директоров
2014	2014	ОАО "Когалымнефтепрогресс"	член Совета директоров
2014	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	член Совета директоров, председатель Совета директоров

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

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

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 капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

**Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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: **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		
2014	настоящее время	МГИМО (У) МИД РФ	профессор
2014	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	член Совета директоров
2014	настоящее время	Некоммерческое партнерство "Российский совет по международным делам"	Президент
2014	настоящее время	Rissa Investments N.V.	член Совета управляющих директоров
2014	настоящее время	Российская академия наук	член-корреспондент
2014	2014	ООО "Алтимо"	член Международного Консультативного Совета
2014	2015	ОСАО "Ингосстрах"	член Совета директоров
2014	2016	Universal Credit Rating Group Co., Limited	член Международного консультативного совета
2016	2017	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 капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

*Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым*

**могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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		
2014	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	Первый исполнительный вице-президент
2014	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	член Совета директоров, с 2016 г. - заместитель председателя Совета директоров
2014	настоящее время	LUKOIL INTERNATIONAL GmbH	член Наблюдательного совета
2014	2015	LUKOIL Overseas Holding GmbH	председатель Наблюдательного совета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.436**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.436**

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 капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и

зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

**Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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
2014	настоящее время	Российско-британская торговая палата	председатель Совета директоров
2014	настоящее время	ПАО АФК "Система"	член Совета директоров
2014	настоящее время	Национальный совет по корпоративному управлению	член Совета
2014	настоящее время	Российский институт директоров	член Экспертного совета
2016	настоящее время	Ассоциация европейского бизнеса в России	член Совета национальных представителей
2018	настоящее время	ПАО "ГМК "Норильский никель"	член Совета директоров
2014	2016	John Smith Trust	доверительный управляющий
2014	2017	Kino Klassica Ltd	доверительный управляющий
2014	2016	Wadswick Energy Limited	директор, председатель Совета директоров
2014	2017	Oracle Capital Group	член Консультативного совета

2014	2017	АНО "Международный форум лидеров бизнеса"	член Консультативного совета
2014	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 капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

**Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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		
2014	настоящее время	Petroleum Helicopters, Inc.	член Совета директоров

2014	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 капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

***Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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		
2014	настоящее время	Fondation pour Geneve	Президент
2014	2015	United Nations Joint Staff Pension Fund	Член Инвестиционного Комитета, Председатель

			Инвестиционного Комитета с 2014 г.
2014	2014	Blackstone Group International Limited	член Международного Консультативного Совета
2014	настоящее время	AEA Investors LP	член Европейского Консультативного Совета
2014	2015	AEA Investors LP	член Всемирного Консультативного Совета
2014	настоящее время	Symbiotics	член Совета директоров, с 2015 г. - председатель Совета директоров
2014	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	член Совета директоров
2014	настоящее время	Fondation Pictet pour le developpement	Президент
2014	настоящее время	PSA International 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 капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

***Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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		
2014	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	член Совета директоров
2014	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	Вице-президент по стратегическому развитию
2014	2017	ЗАО ИФД "Капитал"	председатель Совета директоров
2014	настоящее время	АО "Футбольный клуб "Спартак-Москва"	председатель Совета директоров
2014	2014	Открытое акционерное общество Коммерческий банк "Петрокоммерц"	председатель Совета директоров
2014	настоящее время	Общероссийская общественная организация "Российский союз промышленников и предпринимателей"	член Правления
2014	настоящее время	Общероссийское объединение работодателей "Российский союз промышленников и предпринимателей"	член Правления
2014	настоящее время	Фонд формирования целевого капитала для поддержки социальных программ	член Совета Фонда
2014	настоящее время	Благотворительный фонд поддержки ветеранов и молодежи футбольного клуба "Спартак-Москва"	член Совета Фонда
2014	2017	ЗАО "Менеджмент Группа"	председатель Совета директоров
2014	2017	Акционерное общество "Тушино 2018"	член Совета директоров
2014	настоящее время	Благотворительный фонд поддержки социальных программ "ИФД КапиталЪ"	член Совета Фонда
2014	2016	Общество с ограниченной ответственностью "Лига-ТВ"	член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **1.337**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **1.337**

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 капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

**Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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
2014	2018	ПАО "ЛУКОЙЛ"	Вице-президент - Главный бухгалтер
2014	настоящее время	LUKOIL INTERNATIONAL GmbH	член Наблюдательного совета
2014	2017	LUKOIL Accounting & Finance Limited	член Совета директоров
2014	настоящее время	LUKOIL Accounting and Finance Europe s.r.o.	Председатель Наблюдательного совета
2014	2017	ПАО "ЛУКОЙЛ"	Член Правления

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.408**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.408**

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 капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

**Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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 2014 г., в соответствии с требованиями к содержанию этих пунктов приводится информация о пребывании в должности только за 5 последних лет, т.е. начиная с 2014 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		
2014	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	Президент
2014	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	член Совета директоров
2014	настоящее время	LUKOIL International GmbH	председатель Наблюдательного совета
2014	настоящее время	Фонд региональных социальных программ "Наше будущее"	председатель Совета Фонда
2014	2014	Некоммерческая организация Фонд развития Центра разработки и коммерциализации новых технологий	член Совета Фонда

2014	настоящее время	Общероссийская общественная организация "Российский союз промышленников и предпринимателей"	член Правления, член Бюро Правления
2014	настоящее время	Общероссийское объединение работодателей "Российский союз промышленников и предпринимателей"	член Правления, член Бюро Правления
2014	2014	Общество с ограниченной ответственностью "Национальный нефтяной консорциум"	член Совета директоров
2014	настоящее время	Автономная некоммерческая организация "Международный нумизматический клуб"	председатель Попечительского совета
2014	настоящее время	Некоммерческая благотворительная организация "Фонд поддержки олимпийцев России"	член Попечительского совета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **2.843**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **2.843**

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, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

**Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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		
2014	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	Президент
2014	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	член Совета директоров
2014	настоящее время	LUKOIL INTERNATIONAL GmbH	председатель Наблюдательного совета
2014	настоящее время	Фонд региональных социальных программ "Наше будущее"	председатель Совета Фонда
2014	2014	Некоммерческая организация Фонд развития Центра разработки и коммерциализации новых технологий	член Совета Фонда
2014	настоящее время	Общероссийская общественная организация "Российский союз промышленников и предпринимателей"	член Бюро Правления
2014	настоящее время	Общероссийское объединение работодателей "Российский союз промышленников и предпринимателей"	член Правления, член Бюро Правления
2014	2014	Общество с ограниченной ответственностью "Национальный нефтяной консорциум"	член Совета директоров
2014	настоящее время	Автономная некоммерческая организация "Международный нумизматический клуб"	председатель Попечительского совета
2014	настоящее время	Некоммерческая благотворительная организация "Фонд поддержки олимпийцев России"	член Попечительского совета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **2.843**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **2.843**

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, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

**Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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		
2018	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	Первый вице-президент
2017	2018	ПАО "ЛУКОЙЛ"	Старший вице-президент по поставкам и продажам
2016	2017	ПАО "ЛУКОЙЛ"	Вице-президент по нефтепереработке, нефтехимии, газопереработке
2014	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
2014	2016	LUKOIL Eurasia Petrol Anonim Sirketi	член Совета директоров
2014	2016	"ЛУКОЙЛ-БЪЛГАРИЯ" ЕООД	член Надзорного органа (контролер)
2014	2016	LUKOIL Italia S.r.l	председатель Консультативного совета
2014	2016	LUKOIL AMERICAS CORPORATION	председатель Совета директоров
2014	2015	Предприятие с иностранными инвестициями "ЛУКОЙЛ-Украина"	председатель Консультативного совета
2014	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"	председатель Наблюдательного совета
2014	настоящее	Федеральное государственное автономное	председатель

	время	образовательное учреждение высшего образования "Национальный исследовательский Нижегородский государственный университет им. Н.И. Лобачевского" (ННГУ)	Наблюдательного совета
--	-------	--	------------------------

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.022**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.022**

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, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

**Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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: **Долгов Денис Викторович**

Год рождения: **1974**

Образование:

**в 1996 году окончил Тюменский государственный нефтегазовый 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		
2014	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	Вице-президент по энергетике
2017	настоящее время	LAND POWER S.A.	председатель Наблюдательного совета

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

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

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, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

**Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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		
2014	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	Первый исполнительный вице-президент
2014	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	член Совета директоров, с 2016 г. - заместитель председателя Совета директоров
2014	настоящее время	LUKOIL INTERNATIONAL GmbH	член Наблюдательного совета
2014	2015	LUKOIL Overseas Holding GmbH	председатель Наблюдательного совета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.436**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.436**

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, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

**Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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: **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	2018	АО "РИТЭК"	член Совета директоров
2014	настоящее время	ООО "ЦентрКаспнефтегаз"	член Совета директоров
2014	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	Вице-президент по геологоразведке и разработке

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, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными

обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

**Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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		
2014	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	Вице-президент - Главный юридический советник
2014	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, %: **0.036**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.036**

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, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

**Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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
2014	2017	ПАО "ЛУКОЙЛ"	Старший вице-президент по финансам
2014	настоящее время	LUKOIL INTERNATIONAL GmbH	управляющий директор
2014	2014	Некоммерческая организация "Негосударственный Пенсионный Фонд "ЛУКОЙЛ-ГАРАНТ"	член Совета Фонда
2014	2017	LUKoil Accounting & Finance Limited	директор
2015	настоящее время	LUKINTER FINANCE B.V.	Председатель Наблюдательного совета
2014	2017	LUKOIL CHEMICAL B.V.	член Наблюдательного совета
2014	настоящее время	АО "Футбольный клуб "Спартак-Москва"	член Совета директоров
2014	2014	Открытое акционерное общество Коммерческий банк "Петрокоммерц"	член Совета директоров
2014	2015	LUKOIL Overseas Holding GmbH	член Наблюдательного совета
2017	настоящее время	LUKOIL Capital Markets Ltd.	член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.355**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.355**

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, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

**Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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 (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

**Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

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

**Лицо указанных должностей не занимало**

ФИО: **Москаленко Анатолий Алексеевич**

Год рождения: **1959**

Образование:

**в 1980 г. окончил Московское высшее общевойсковое командное училище им. Верховного Совета РСФСР, в 1991 г. - Военную академию им. Фрунзе**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2017	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	Вице-президент по управлению персоналом и организационному развитию
2016	2017	ПАО "ЛУКОЙЛ"	Вице-президент по управлению персоналом и безопасности
2014	2016	ПАО "ЛУКОЙЛ"	Вице-президент по управлению персоналом и организационному развитию
2015	настоящее время	МОПО ПАО "ЛУКОЙЛ"	Член Совета
2015	настоящее время	Некоммерческая организация "Благотворительный фонд "ЛУКОЙЛ"	Председатель Совета Фонда
2014	2015	LUKOIL Overseas Holding GmbH	член Наблюдательного совета
2018	2018	АО "НПФ "Открытие"	член Совета директоров
2014	настоящее время	LUKOIL INTERNATIONAL GmbH	Директор по персоналу

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.02**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.02**

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, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

**Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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		
2014	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	Вице-президент - Казначей
2014	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
2014	2015	ОАО Банк "Петрокоммерц"	член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.017**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.017**

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, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

**Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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: **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		
2018	настоящее время	ПАО «ЛУКОЙЛ»	Старший вице-президент по поставкам и продажам
2016	2018	ПАО «ЛУКОЙЛ»	Вице-президент по координации сбыта нефтепродуктов, с декабря 2016 г. - Вице-президент по реализации нефтепродуктов
2016	2018	Lukoil Americas Corporation	Председатель Совета директоров
2016	2018	LUKOIL NORTH AMERICA LLC	Председатель Совета директоров
2016	2018	LUKOIL Belgium N.V.	Председатель Консультативного совета
2016	2018	LUKOIL Italia S.r.l.	Председатель Консультативного совета
2016	2018	Oy Teboil Ab	Председатель Наблюдательного совета

2016	настоящее время	S.C. LUKOIL ROMANIA S.R.L.	Председатель Консультативного совета
2016	2018	"ЛУКОЙЛ-БЪЛГАРИЯ" ЕООД	Член Надзорного органа
2016	2018	ИООО "ЛУКОЙЛ Белоруссия"	Председатель Наблюдательного совета
2016	2018	Друштво за промет нафтних деривата ЛУКОЙЛ СРБИЈА АД Београд	Председатель Наблюдательного совета
2016	2018	LUKOIL Eurasia Petrol Anonim Sirketi	Председатель Совета директоров
2014	2016	ООО «ЛУКОЙЛ-АЭРО»	Генеральный директор
2014	2015	LUKOIL Aviation B.V.	Директор
2014	2014	АО "АЭРО-Шереметьево"	Генеральный директор
2014	2016	АО "АЭРО-Шереметьево"	Член Совета директоров
2014	2016	ЗАО "Совэкс"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2014	2016	ООО "ТЭК "Северо-Запад"	Член Совета директоров

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, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

**Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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: **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		
2014	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	Вице-президент по закупкам

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.004**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.004**

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, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

**Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо не имеет**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

**Указанных родственных связей нет**

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

**Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

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

**Лицо указанных должностей не занимало**

ФИО: **Федотов Геннадий Станиславович**

Год рождения: **1970**

Образование:

**В 1993 году окончил Московский физико-технический институт. Имеет степень MBA (Калифорнийский университет, 1997 г.) и диплом об окончании бизнес-школы Wolverhampton Business School (1993 г.).**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2014	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	Вице-президент по экономике и планированию

2017	настоящее время	Zeeland Refinery N.V.	член Наблюдательного совета
------	-----------------	-----------------------	-----------------------------

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

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

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, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

**Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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		
2014	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	Вице-президент - руководитель Аппарата ПАО "ЛУКОЙЛ"
2017	настоящее время	АНО "Спортивный клуб "ЛУКОЙЛ"	член Наблюдательного совета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.009**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.009**

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, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

**Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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		
2014	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	Старший вице-президент по добыче нефти и газа
2014	настоящее время	ООО "РИТЭК"	член Совета директоров
2014	2015	LUKOIL Overseas Holding GmbH	член Наблюдательного совета
2014	2018	ООО "Башнефть-Полус"	член Совета директоров
2018	настоящее время	Союз организаций нефтегазовой отрасли "Российское газовое сообщество"	член Наблюдательного совета, вице-президент
2017	настоящее время	ФГБОУ ВО "Уфимский государственный нефтяной технический университет"	член Попечительского совета

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, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

**Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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	2018	2019, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	100 375	-
Зарботная плата	35 968	9 610
Премии	607 372	-
Гарантии и компенсации	38 953	467
Комиссионные	-	-
Иные виды вознаграждений	-	-
ИТОГО	782 669	10 076

Сведения о принятых уполномоченными органами управления эмитента решениях и (или) существующих соглашениях относительно размера такого вознаграждения, подлежащего выплате, и (или) размера таких расходов, подлежащих компенсации:

*Информация о порядке выплаты вознаграждения членам Совета директоров*

Учитывая ранее произведенную выплату части вознаграждения членам Совета директоров, избранным в 2017 г. (соответствующее решение было принято внеочередным Общим собранием акционеров ПАО «ЛУКОЙЛ» от 4 декабря 2017 г.), годовое Общее собрание акционеров ПАО «ЛУКОЙЛ», состоявшееся 21 июня 2018, 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 4 декабря 2017 г. до даты принятия решения годовым Общим собранием акционеров ПАО «ЛУКОЙЛ» от 21 июня 2018 г. в размере 3 250 000 руб.

Также, в соответствии с решением годового Общего собрания акционеров от 21 июня 2017 г., дополнительно к вознаграждению за исполнение обязанностей членов Совета директоров было принято решение выплатить:

- Председателю Совета директоров за исполнение функций Председателя Совета директоров - 5 000 000 руб.;
- каждому из председателей комитетов Совета директоров – 1 000 000 руб. за исполнение функций Председателя Комитета;
- каждому из членов комитетов Совета директоров – 1 000 000 руб. за исполнение функций члена 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 Совета директоров или комитета Совета директоров с осуществлением трансконтинентального перелета,

за каждое участие в конференции и ином мероприятии, осуществляемое членом Совета директоров по письменным поручениям Председателя Совета директоров,

вознаграждение в размере, установленном решением годового Общего собрания акционеров ПАО «ЛУКОЙЛ» от 21 июня 2017 г.

Конкретную сумму вознаграждения, подлежащую выплате, определить на дату проведения годового Общего собрания акционеров ПАО «ЛУКОЙЛ» 21 июня 2018 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 ПАО «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 2018 г., также приняло решение установить для вновь избранных членов Совета директоров ПАО «ЛУКОЙЛ» следующие размеры вознаграждения:

- за исполнение обязанностей члена Совета директоров – 6 750 000 рублей;
- за исполнение членом Совета директоров функций Председателя Совета директоров – 5 200 000 рублей;
- за исполнение членом Совета директоров функций Председателя комитета Совета директоров – 1 050 000 рублей;
- за исполнение членом Совета директоров функций члена комитета Совета директоров – 1 050 000 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.

Эти решения были основаны на рекомендациях Комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров ПАО «ЛУКОЙЛ».

Внеочередное Общее собрание акционеров, состоявшееся 3 декабря 2018 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 2018 г. (Протокол № 1), в сумме 3 375 000 рублей каждому.

Коллегиальный исполнительный орган

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2018	2019, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	54 744	-
Заработная плата	440 644	128 486
Премии	4 618 592	2 296
Гарантии и компенсации	388 430	37 656
Комиссионные	-	-
Иные виды вознаграждений	4	0
ИТОГО	5 502 415	168 438

Сведения о принятых уполномоченными органами управления эмитента решениях и (или) существующих соглашениях относительно размера такого вознаграждения, подлежащего выплате, и (или) размера таких расходов, подлежащих компенсации:

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 в соответствии с участием в программах долгосрочной мотивации работников ПАО "ЛУКОЙЛ" и его дочерних обществ (выплачивались в 2018 г.);
- дополнительные компенсации социального характера.

Компенсации

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование органа управления	2018	2019, 3 мес.
Совет директоров	34 119	4 463
Коллегиальный исполнительный орган	-	-

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

Приводится полное описание структуры органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента и их компетенции в соответствии с уставом (учредительными документами) и внутренними документами эмитента:

В соответствии со статьей 7 Устава ПАО "ЛУКОЙЛ" органом контроля Компании является Ревизионная комиссия.

В соответствии со статьей 12 Устава:

«12.1. Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Компании осуществляется Ревизионной комиссией. Порядок деятельности Ревизионной комиссии определяется Положением о Ревизионной комиссии Компании.

12.2. Ревизионная комиссия ежегодно избирается на годовом Собрании акционеров в соответствии с настоящим Уставом в составе трех человек.

Срок полномочий Ревизионной комиссии исчисляется с момента избрания ее годовым Собранием акционеров до момента переизбрания Ревизионной комиссии следующим годовым Собранием акционеров.

12.3. Полномочия отдельных членов или всего состава Ревизионной комиссии могут быть прекращены досрочно решением Собрания акционеров.

В случае, когда количество членов Ревизионной комиссии становится менее половины количества, предусмотренного Уставом Компании, Совет директоров обязан созвать внеочередное Собрание акционеров для избрания нового состава Ревизионной комиссии. Оставшиеся члены Ревизионной комиссии осуществляют свои функции до избрания нового состава Ревизионной комиссии на внеочередном Собрании акционеров.

В случае досрочного прекращения полномочий Ревизионной комиссии или отдельных ее членов полномочия нового состава Ревизионной комиссии действуют до момента избрания (переизбрания) Ревизионной комиссии годовым Собранием акционеров, следующим за тем годовым Собранием, на котором был избран состав Ревизионной комиссии, прекративший свои полномочия.

12.4. Членом Ревизионной комиссии может быть как акционер, так и любое лицо, предложенное акционером. Члены Ревизионной комиссии Компании не могут одновременно являться членами Совета директоров, а также занимать иные должности в органах управления Компании.

12.5. Ревизионная комиссия из своего состава избирает председателя Ревизионной комиссии.

12.6. Проверка (ревизия) финансово-хозяйственной деятельности Компании осуществляется по итогам деятельности Компании за год.

Проверка (ревизия) финансово-хозяйственной деятельности Компании осуществляется также во всякое время по инициативе самой Ревизионной комиссии, по решению Собрания акционеров, Совета директоров или по требованию акционера (акционеров) Компании, владеющего в совокупности не менее чем 10 процентами голосующих акций Компании.

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

12.8. Ревизионная комиссия Компании вправе потребовать созыва внеочередного Собрания акционеров в порядке, предусмотренном действующим законодательством, настоящим Уставом и внутренними документами Компании.

12.9. По итогам проверки финансово-хозяйственной деятельности Компании Ревизионная комиссия Компании составляет заключение, в котором должны содержаться:

подтверждение достоверности данных, содержащихся в отчетах, и иных финансовых документов Компании;

информация о фактах нарушения установленных правовыми актами Российской Федерации порядка ведения бухгалтерского учета и представления финансовой отчетности, а также правовых актов Российской Федерации при осуществлении финансово-хозяйственной деятельности.»

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

Основные функции комитета по аудиту:

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 нарушениях 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 функционируют подразделения по обеспечению организации и функционирования системы управления рисками и внутреннего контроля (далее также – СУРиВК), в организационном подчинении Первого вице-президента, курирующего вопросы экономики и финансов.

Основными задачами данных подразделений являются:

- 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;
- организация ревизионной деятельности в дочерних обществах Компании;
- организация обучения работников Компании в области Управления рисками и Внутреннего контроля.

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 настоящее время должность Вице-президента - руководителя Службы внутреннего аудита занимает А.В. Лейфрид.

#### 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 СУРиВК.

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> .

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

В Компании действует Положение по внутреннему контролю в ПАО «ЛУКОЙЛ», утвержденное Правлением ПАО «ЛУКОЙЛ» 23.10.2017. 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		
2014	настоящее время	LUKOIL Accounting and Finance Europe s.r.o.	управляющий директор

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0008**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0008**

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, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

**Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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		
2014	2019	ЗАО "Управляющая компания Менеджмент-Центр"	директор по аудиту и внутреннему контролю
2019	настоящее время	ООО "ЛЛК Интернешнл"	советник генерального директора по финансово-экономическим вопросам



**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, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

**Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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		
2014	2018	ООО "ЛУКОЙЛ - Учетный Региональный Центр Волгоград"	Генеральный директор
2018	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	начальник Департамента внутреннего контроля

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

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

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, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

**Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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**

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Иное**  
**Служба внутреннего аудита**

Информация о руководителе такого отдельного структурного подразделения (органа) эмитента

Наименование должности руководителя структурного подразделения: **Вице-президент - руководитель Службы внутреннего аудита**

ФИО: **Лейфрид Александр Викторович**

Год рождения: **1963**

Образование:

**в 1994 году окончил Тюменский государственный нефтегазовый университет, в 2002 году окончил Уфимский государственный нефтяной технический 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		
2014	2015	ООО "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"	Генеральный директор
2015	2018	ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"	Генеральный директор
2015	2018	ПАО "ЛУКОЙЛ"	Вице-президент (по совместительству)
2018	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	Вице-президент - руководитель Службы внутреннего аудита

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, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

**Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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**

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Иное**  
**Департамент внутреннего контроля**

Информация о руководителе такого отдельного структурного подразделения (органа) эмитента

Наименование должности руководителя структурного подразделения: **начальник Департамента внутреннего контроля**

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		
2014	2018	ООО "ЛУКОЙЛ - Учетный Региональный Центр Волгоград"	Генеральный директор
2014	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	член Ревизионной комиссии
2018	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	начальник Департамента внутреннего контроля

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

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

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, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

**Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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**

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Иное Управление риск-менеджмента**

Информация о руководителе такого отдельного структурного подразделения (органа) эмитента

Наименование должности руководителя структурного подразделения: **начальник Управления риск-менеджмента**

ФИО: **Лебедев Сергей Викторович**

Год рождения: **1976**

Образование:

**в 1998 г. окончил Государственный университет управления**

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		
2014	2015	ПАО "ЛУКОЙЛ"	главный эксперт по аудиту
2015	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	начальник Управления риск-менеджмента

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

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

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, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

**Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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**

## **5.6. 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	2018	2019, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	10 500	-

Заработная плата	865	2 664
Премии	39 332	-
Гарантии и компенсации	-	-
Комиссионные	-	-
Иные виды вознаграждений	-	-
ИТОГО	50 697	2 664

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 2018 г., приняло решение выплатить вознаграждение каждому из членов Ревизионной комиссии ПАО «ЛУКОЙЛ», избранных в 2017 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 2018 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.

Эти решения были основаны на рекомендациях Комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров ПАО «ЛУКОЙЛ».

Компенсации

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование органа контроля (структурного подразделения)	2018	2019, 3 мес.
Ревизионная комиссия	-	-

#### **5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента**

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2018	2019, 3 мес.
Средняя численность работников, чел.	2 211	2 241
Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период	13 729 729.7	1 867 583
Выплаты социального характера работников за отчетный период	332 411	71 905

В фонде начисленной заработной платы учтены годовые и долгосрочные премиальные выплаты по итогам работы за 2017-2018 гг., выплаченные в 2018 г.

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

В Компании действуют долгосрочные мотивационные программы для работников ПАО «ЛУКОЙЛ» и его дочерних обществ.

В декабре 2017 г. Советом директоров было утверждено Положение о программе долгосрочной мотивации ключевых работников Группы «ЛУКОЙЛ» в 2018-2022 гг. (с последующими изменениями), рассчитанное на 5-летний 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: **39 738**

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): **66 018**

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): **08.11.2018**

Владельцы обыкновенных акций эмитента, которые подлежали включению в такой список: **66 018**

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: **19 091 131**

### **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: **668 662 933**

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

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')**

Размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности:

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: **28.05.2018**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Citibank, N.A.**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения: **USA, 57104, Sioux Falls, South Dakota, 701 East, 60th Street North**

**Не является резидентом РФ**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **35.81**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **35.81**

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: **30.07.2018**

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, %: **35.43**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **35.43**

Полное фирменное наименование: **LUKOIL SECURITIES LIMITED**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения: **Delfon & Achaion, 10, 1 st floor, 1101, Nicosia, Cyprus**

**Не является резидентом РФ**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **11.82**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **11.82**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **08.11.2018**

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, %: **39.21**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **39.21**

Полное фирменное наименование: **CYPROMAN SERVICES LIMITED**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения: **5 Esperidon Street, 4th Floor, 2001 Strovolos, Nicosia, Cyprus**

**Не является резидентом РФ**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **5.38**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **5.38**

Полное фирменное наименование: **GRINDALE INVESTMENTS LTD**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения: **Arch. Makariou III, 197, Gala Tower, 4th floor, Flat/Office 402, 3030, Limassol, Cyprus**

**Не является резидентом РФ**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **6.14**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **6.14**

Дополнительная информация:

*Примечание. Данные, представленные в отношении Citibank, N.A., относятся к счету депозитарных программ.*

## 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	146 457 399
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	146 457 399

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

Дата совершения сделки: **22.03.2019**

Предмет и иные существенные условия сделки:

Дополнительное соглашение к Договору займа от 02.08.2016

В соответствии с Договором и дополнительными соглашениями к нему Займодавец предоставляет Заемщику целевой заем полностью либо частями (траншами) на возобновляемой основе, общая сумма задолженности по которым в каждый момент времени действия Договора не может превышать 87 000 000 000 рублей (без учета возможного увеличения суммы согласно п.7.1 Договора), и на условиях, предусмотренных Договором, а Заемщик обязуется возвратить полученную денежную сумму и уплатить на нее проценты в сроки и порядке, указанные в Договоре.

В соответствии с Дополнительным соглашением к Договору пункт 1.1 Договора излагается в новой редакции, предусматривающей увеличение суммы займа до 137 000 000 000 рублей.

Дополнительное соглашение вступает в силу с момента его подписания уполномоченными представителями Сторон.

Ориентировочно цена сделки составит 146 457 398 606,07 рублей (сумма займа – 137 000 000 000 рублей, сумма процентов – 9 457 398 606,07 рублей).

В соответствии с п. 4.1 Договора займ предоставляется Заемщику сроком до 31.12.2016, при этом согласно п. 4.6 Договора, если на 30 декабря текущего года ни одна из Сторон не заявит письменно об ином, срок займа переносится на 31 декабря следующего календарного года. В данный момент займ предоставлен до 31.12.2019. Уплата начисленных процентов Заемщиком производится ежемесячно, начиная с даты предоставления займа до даты окончания срока займа.

Лицо (лица), являющееся стороной (сторонами) и выгодоприобретателем (выгодоприобретателями) по сделке: **ООО «РИТЭК» (Займодавец), ПАО «ЛУКОЙЛ» (Заемщик)**

Информация о лице (лицах), признанном (признанных) в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом (лицами), заинтересованным (заинтересованными) в совершении сделки

ФИО: **Грайфер Валерий Исаакович**

Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки:

**Является Председателем Совета директоров ПАО «ЛУКОЙЛ» и одновременно Председателем Совета директоров ООО «РИТЭК»**

ФИО: **Шамсуаров Азат Ангамович**

Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки:

**Является членом Правления ПАО «ЛУКОЙЛ» и одновременно членом Совета директоров ООО «РИТЭК»**

Размер (цена) сделки в денежном выражении: **146 457 399 тыс. руб.**

Размер (цена) сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **7.6**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **31.12.2019, см. также описание предмета и существенных условий сделки выше**

Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки: **Совет директоров ПАО «ЛУКОЙЛ»**

Дата принятия решение об одобрении сделки: **04.02.2019**

Дата составления протокола: **04.02.2019**

Номер протокола: **2**

ООО «РИТЭК» является дочерним обществом ПАО «ЛУКОЙЛ».

Дополнительная информация:

-

## 6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

На 31.12.2018 г.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	Значение показателя
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	6 459 331
в том числе просроченная	1 138
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	338 750 827
в том числе просроченная	28 145
Общий размер дебиторской задолженности	345 210 158
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	29 283

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: **128 789 016**

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 31.03.2019 г.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	Значение показателя
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	6 692 272
в том числе просроченная	3 281
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	201 986 450
в том числе просроченная	52 178
Общий размер дебиторской задолженности	208 678 722
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	55 459

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: **141 216 198**

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**

2018

*Информация приводится в Приложении №1 к настоящему ежеквартальному отчету*

Состав годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, прилагаемой к ежеквартальному отчету:

Аудиторское заключение независимых аудиторов

Бухгалтерский баланс

Отчет о финансовых результатах

Отчет об изменениях капитала

Отчет о движении денежных средств

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в табличной форме

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в текстовой форме

### **7.2. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента**

*Информация приводится в Приложении №2 к настоящему ежеквартальному отчету*

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 заверченный финансовый год составлена до даты окончания первого квартала и включена в состав отчета за 1 квартал*

Стандарты (правила), в соответствии с которыми составлена бухгалтерская (финансовая) отчетность:  
**МСФО**

Отчетный период

Год: **2018**

Период: *полный год*

*Информация приводится в Приложении №3 к настоящему ежеквартальному отчету*

Состав отчетности, прилагаемой к настоящему ежеквартальному отчету:

Аудиторское заключение независимых аудиторов

Консолидированный отчет о финансовом положении

Консолидированный отчет о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе

Консолидированный отчет об изменениях в капитале

Консолидированный отчет о движении денежных средств

Примечания к Консолидированной финансовой отчетности

Дополнительная информация о геолого-разведочных работах и добыче нефти и газа

#### 7.4. Сведения об учетной политике эмитента

Информация приводится в Приложении №4 к настоящему ежеквартальному отчету

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

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2018	2019, 3 мес.
Общая сумма доходов эмитента, полученных от экспорта продукции (товаров, работ, услуг)	2 766 571	504 156
Доля таких доходов в выручке от продаж %	1.05	1.04

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 завершенного 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 могли бы существенно отразиться на его 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.: **18 750 000**

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **18 750 000**

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): **36.3**

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 Sreet 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**

В случае если за последний завершённый финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала имело место изменение размера уставного капитала эмитента, по каждому факту произошедших изменений указывается:

Дата изменения размера УК: **01.11.2018**

Размер УК до внесения изменений (руб.): **21 264 081.375**

Структура УК до внесения изменений

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **21 264 081.375**

Размер доли в УК, %: **100**

Привилегированные

Общая номинальная стоимость: **0**

Размер доли в УК, %: **0**

Размер УК после внесения изменений (руб.): **18 750 000**

Структура УК после внесения изменений

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **18 750 000**

Размер доли в УК, %: **100**

Привилегированные

Общая номинальная стоимость: **0**

Размер доли в УК, %: **0**

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение об изменении размера уставного капитала эмитента: **внеочередное Общее собрание акционеров.**

Дата составления протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение об изменении размера уставного капитала эмитента: **27.08.2018**

Номер протокола: **2**

### **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"):

«Акционеры (акционер) Компании, являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций Компании, вправе внести вопросы в повестку дня годового Собрания акционеров и выдвинуть кандидатов в Совет директоров, Ревизионную комиссию Компании, число которых не может превышать количественный состав соответствующего органа, а также кандидата на должность Президента Компании. Такие предложения должны поступить в Компанию в срок не позднее чем через 60 дней после окончания отчетного года Компании.

Наряду с вопросами, предложенными акционерами для включения в повестку дня Собрания акционеров, а также кандидатами, предложенными акционерами для образования соответствующего органа Компании, Совет директоров Компании вправе включать в повестку дня Собрания акционеров вопросы и (или) кандидатов в список кандидатур для голосования по выборам в соответствующий орган Компании по своему усмотрению. Число кандидатов, предлагаемых Советом директоров Компании, не может превышать количественный состав соответствующего органа.»

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 завершённых 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: LUKOIL Kazakhstan Limited**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения

***Казахстан, 010000 Казахстан Astana Building 17, Kabanbay batyr avenue, Essil district***

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

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

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

**4. Полное фирменное наименование: LUKOIL SECURITIES LIMITED**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения

***Кипр, 1101 Cyprus Nicosia Delfon & Achaion, 10, 1st floor***

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **1.7%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **1.18%**

**5. 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: **9.9%**

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

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

**6. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Башинефть - Полюс"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Башинефть - 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%**

**7. 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%**

**8. 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%**

**9. 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%**

**10. 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%**

**11. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛЛК-Интернешнл"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛЛК-Интернешнл"**

Место нахождения

**Россия, 119180 г. Москва, ул. Малая Якиманка, д. 6**

ИНН: 7702583250

ОГРН: 1057748902144

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

**12. Полное фирменное наименование: Товарищество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ Казахстан Апстрим"**

Сокращенное фирменное наименование: **ТОО "ЛУКОЙЛ Казахстан Апстрим"**

Место нахождения

**Российская Федерация, 010000 Казахстан Астана район Есиль, проспект Кабанбай батыра, дом 17, помещение 15**

ИНН:

ОГРН:

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 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%

**14. 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%

**15. 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%

**16. 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%**

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

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

Место нахождения

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

ИНН: **3448017919**

ОГРН: **1023404362662**

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

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

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

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

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

Место нахождения

**Россия, 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%**

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

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

Место нахождения

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

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

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

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

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

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

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

Место нахождения

**Россия, 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%

**21. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Интер-Кард"**

Сокращенное фирменное наименование: ООО "ЛИКАРД"

Место нахождения

**Россия, 400131 Волгоградская область г. Волгоград ул. Коммунистическая, д. 13а**

ИНН: 3444078188

ОГРН: 1023403436440

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 99.96%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

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

Сокращенное фирменное наименование: ООО "ЛУКОЙЛ-ИНФОРМ"

Место нахождения

**Россия, 115093 г. Москва ул. Люсиновская, д.36, стр.1**

ИНН: 7705514400

ОГРН: 1057705049797

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

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

Сокращенное фирменное наименование: ООО "ЛУКОЙЛ-КМН"

Место нахождения

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

ИНН: 3900004998

ОГРН: 1023901643061

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

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

**25. 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%**

**26. 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%**

**27. 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%**

**28. 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%**

**29. 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%**

**30. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Нижегородский научно-исследовательский и проектный институт по переработке нефти"**

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

Место нахождения

**Россия, 603006 Нижегородская область г. Нижний Новгород ул. Горького, д.147а**

ИНН: **5260312089**

ОГРН: **1115260019357**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **52.2%**

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

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

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

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

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%**

**32. 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: **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. Ленина, дом 20, этаж 6, помещение №7**

ИНН: 3015080621

ОГРН: 1073015005854

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

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

**36. 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%

**37. 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%

**38. 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%

**39. 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%**

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

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

Место нахождения

**Российская Федерация, 109028 Россия г. Москва Покровский бульвар, д.3, стр. 1, этаж 2, помещение I, комната 124**

ИНН: **9709038314**

ОГРН: **1187746909129**

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, комн. 92**

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: 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%

**48. 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: **100%**

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

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

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

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

Место нахождения

**Россия, 109028 г. Москва Покровский бульвар, д. 3, стр. 1, комн. 79**

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%**

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

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

Место нахождения

**Россия, 109028 г. Москва Покровский бульвар, д. 3, стр. 1А, комн. 11 этаж 5**

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%**

**51. 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%**

**52. 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%

**53. 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%

**54. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Российская инновационная топливно-энергетическая компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "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 участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

**55. 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%

**56. 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%

**57. 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%**

**58. 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%**

**59. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЦентрКаспнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЦентрКаспнефтегаз"**

Место нахождения

**Россия, 117647 г. Москва ул. Профсоюзная, д.125**

ИНН: **7728297783**

ОГРН: **1037728040668**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **50%**

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

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

#### **8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом**

Существенные сделки (группы взаимосвязанных сделок), размер каждой из которых составляет 10 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента, определенной по данным его бухгалтерской отчетности за отчетный период, состоящий из трех месяцев текущего года

Дата совершения сделки (заключения договора): **14.02.2019**

Предмет и иные существенные условия сделки:

Дополнительное соглашение от 14.02.2019 (далее – Дополнительное соглашение) к Договору займа от 25.06.2014 между ПАО «ЛУКОЙЛ» и ООО «ЛУКОЙЛ-Нижевожскнефть» (далее – Договор)

В соответствии с Дополнительным соглашением к Договору пункт 1.1 Договора излагается в новой редакции, согласно которой Займодавец предоставляет Заемщику целевой заем в сумме 161 500 000 000 рублей, который включает в себя сумму ранее возникшей и реструктуризированной на основании пункта 1.1 заключенного между Сторонами Соглашения от 25.06.2014 задолженности в размере 70 728 133 752,35 рублей, на условиях, предусмотренных Договором, а Заемщик обязуется возвратить полученную денежную сумму и уплатить на нее проценты в сроки и порядке, указанные в Договоре.

Остальные условия Договора остаются без изменения.

Ориентировочно сумма сделки составит 267 126 834 468,96 рублей (сумма займа – 161 500 000 000 рублей, сумма процентов - 105 626 834 468,96 рублей)

Лицо (лица), являющееся стороной (сторонами) и выгодоприобретателем (выгодоприобретателями) по сделке: **ООО «ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть» (Заемщик), ПАО «ЛУКОЙЛ» (Займодавец)**  
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **до 20.06.2025 с правом досрочного погашения**

В исполнении обязательств просрочки со стороны контрагента или эмитента по сделке не допускались  
Размер (цена) сделки в денежном выражении: **267 126 834 тыс. руб.**

Размер (цена) сделки в процентах от стоимости активов эмитента размер на дату окончания последнего завершнного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **12.3**

Балансовая стоимость активов эмитента на дату окончания последнего завершнного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **2 170 214 155 тыс. руб.**

Сделка одобрена Советом директоров ПАО «ЛУКОЙЛ» в соответствии с подпунктом 9.7.18 пункта 9.7 Устава ПАО «ЛУКОЙЛ» как сделка, стоимость которой составляет от 10 до 25 % балансовой стоимости активов ПАО «ЛУКОЙЛ».

ООО «ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть» является дочерним обществом ПАО «ЛУКОЙЛ».

#### 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 завершнный 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 завершнный 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's.com/Pages/amr002002.aspx>**

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: **Вaa3 / 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
12.02.2019	Вaa2/Стабильный
29.01.2018	Вaa3 / Позитивный
21.02.2017	Вa1 / Стабильный
26.04.2016	Вa1 / 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): **750 000 000**

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-А

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**

*Указанных выпусков нет*

#### **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: *4В02-08-00077-А (для БО-08), 4В02-09-00077-А (для БО-09), 4В02-10-00077-А (для БО-10), 4В02-11-00077-А (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/InvestorAndShareholderCenter/RegulatoryDisclosure/Bondissues](http://www.lukoil.ru/InvestorAndShareholderCenter/RegulatoryDisclosure/Bondissues)**

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/InvestorAndShareholderCenter/RegulatoryDisclosure/Bondissues](http://www.lukoil.ru/InvestorAndShareholderCenter/RegulatoryDisclosure/Bondissues)**

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/InvestorAndShareholderCenter/RegulatoryDisclosure/Bondissues](http://www.lukoil.ru/InvestorAndShareholderCenter/RegulatoryDisclosure/Bondissues)**

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/InvestorAndShareholderCenter/RegulatoryDisclosure/Bondissues](http://www.lukoil.ru/InvestorAndShareholderCenter/RegulatoryDisclosure/Bondissues)**

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**

**На дату окончания отчетного квартала в обращении нет облигаций эмитента с обеспечением, обязательства по которым не исполнены, в отношении которых осуществлялась регистрация проспекта и (или) допуск к организованным торгам**

##### **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: **045-14069-000001**

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 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 2019 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 - 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	Общее собрание акционеров, дата проведения - 26.06.2014, протокол №1 от

составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	30.06.2014
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	60
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	51 033 795 300
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	15.07.2014
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2013г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	- номинальным держателям и являющимся профессиональными участниками рынка ценных бумаг доверительным управляющим, которые зарегистрированы в реестре акционеров ОАО "ЛУКОЙЛ", в срок не позднее 10 рабочих дней с даты, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов, - другим зарегистрированным в реестре акционеров ОАО «ЛУКОЙЛ» лицам в срок не позднее 25 рабочих дней с даты, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	денежными средствами
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	чистая прибыль
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	24.3
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	50 990 794 171
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.	79 892 647 921
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 года, %	18.3
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	55 246 545 104
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.	95 180 229 504
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., 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.	63 741 754 250
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99,9
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или	неверные банковские реквизиты,

выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	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.	101 984 259 109
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 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 - 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.	72 234 846 583
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., полный год
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 - 21.06.2018, протокол №1 от 25.06.2018
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	130
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	110 573 223 150
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	11.07.2018
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2017г., 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 23 июля 2018 года, - другим зарегистрированным в реестре акционеров ПАО «ЛУКОЙЛ» лицам - не позднее 13 августа 2018 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, %	54.1
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	110 477 944 597
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 - 2018г., 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 - 03.12.2018, протокол №3 от 05.12.2018
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	95
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	71 250 000 000
Дата, на которую определяются (определялись) лица,	21.12.2018

имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2018г., 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 11 января 2019 г., - другим зарегистрированным в реестре акционеров ПАО «ЛУКОЙЛ» лицам - не позднее 1 февраля 2019 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, %	32.4
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	71 174 317 044
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**

*В течение указанного периода доходы по облигациям эмитента не выплачивались*

#### **8.8. Иные сведения**

В п. 8.1.2 в качестве даты изменения уставного капитала ПАО «ЛУКОЙЛ» указывается дата погашения обыкновенных акций ПАО "ЛУКОЙЛ", приобретение и погашение которых было проведено в соответствии с решением внеочередного Общего собрания акционеров, состоявшегося 24 августа 2018 г. Соответствующие изменения в Устав ПАО «ЛУКОЙЛ» были зарегистрированы 3 декабря 2018 г.

#### **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 2018 год

ТЕРРИТОРИАЛЬНЫЙ ОРГАН  
ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ  
ГОСУДАРСТВЕННОЙ  
СТАТИСТИКИ ПО МОСКОВСКОЙ

ИЗДАНИЕ  
ВРЕМЯ 26.03.19



# Аудиторское заключение независимых аудиторов

Акционерам 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 2018 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 2018 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. 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: \_\_\_\_\_  
Место: \_\_\_\_\_  
Дата: \_\_\_\_\_

Подписано: \_\_\_\_\_  
Место: \_\_\_\_\_  
Дата: \_\_\_\_\_

## 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. примечание 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 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 групповом уровне, 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 значение 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 2018 год, но не включает бухгалтерскую отчетность и наше аудиторское заключение о ней. Годовой отчет за 2018 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 отчетностью 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

25 марта 2019 года

# БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

на 31 декабря 2018 г.

Форма по ОКУД  
Дата (число, месяц, год)

КОДЫ		
0710001		
31	12	2018
00044434		
7708004767		
70.10.2		
47	16	
384		

Организация Публичное акционерное общество  
"Нефтяная компания "ЛУКОЙЛ"

по ОКПО

Идентификационный номер налогоплательщика

ИНН

Вид экономической деятельности

Территориальный орган по ОКВЭД

Организационно-правовая форма/форма собственности

Государственный орган по ОКФС/ОКФС

Публичное акционерное общество

по ОКФС/ОКФС

Единица измерения тыс. руб.

по ОКЕИ

Местонахождение (адрес): 101000, г. Москва, Срепетский бульвар, дом 11

Показатели	Наименование показателя	Код	на 31 декабря 2018 г.	на 31 декабря 2017 г.	на 31 декабря 2016 г.
1	2	3	4	5	6
	<b>АКТИВ</b>				
	<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
1	Нематериальные активы	1110	815 992	383 585	367 697
1	Результаты исследований и разработок	1120	14 455	29 464	31 867
2	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
2	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
2	Основные средства	1150	14 598 736	14 818 229	15 426 612
	в том числе:				
	незавершенное строительство	1151	1 479 800	1 409 945	1 712 727
2	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
3	Долгосрочные финансовые вложения	1170	1 609 455 585	1 585 422 240	1 135 472 687
	Отложенные налоговые активы	1180	1 094 254	3 246 290	532 596
	Прочие внеоборотные активы	1190	702 686	538 308	82 833
	<b>ИТОГО по разделу I</b>	<b>1100</b>	<b>1 626 681 708</b>	<b>1 604 438 116</b>	<b>1 151 914 302</b>
	<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
4	Запасы	1210	35 611	30 749	34 825
	в том числе:				
	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	30 839	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	4 772	16 707	21 197
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	117 488	37 221	238 739
	Акции по подкапитализм материально-производственным запасам	1221	-	-	-
5	Дебиторская задолженность	1230	345 210 159	294 679 714	189 065 953
	в том числе платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты:	1231	3 218 587	1 967 315	4 015 472
	в том числе:				
	покупатели и заказчики	12311	-	-	-
	векселя к получению	12312	-	-	-
	авансы выданные	12313	2 233	2 163	2 163
	прочие дебиторы	12314	3 216 354	1 965 152	4 013 309
	в том числе платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты:	1232	341 991 572	292 712 399	185 050 481
	в том числе:				
	покупатели и заказчики	12321	6 459 331	5 739 593	5 498 352
	векселя к получению	12322	-	-	-
	авансы выданные	12323	166 709	173 192	504 083
	прочие дебиторы	12324	335 365 532	286 795 614	179 048 046
3	Краткосрочные финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	40 882 328	75 801 707	473 098 710
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	157 286 861	121 544 553	132 428 399
	Прочие оборотные активы	1260	-	-	-
	<b>ИТОГО по разделу II</b>	<b>1200</b>	<b>543 532 447</b>	<b>492 093 944</b>	<b>794 884 626</b>
	<b>БАЛАНС (сумма строк 1100+1200)</b>	<b>1600</b>	<b>2 170 214 155</b>	<b>2 096 532 060</b>	<b>1 946 778 928</b>



Пояснения	Наименование показателя	Код	на 31 декабря 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	18 750	21 264	21 264
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
	Переоценка внеоборотных активов	1340	2	12	175
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	-	12 624 929	12 624 929
	Резервный капитал	1360	2 813	3 191	3 191
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	995 541 836	1 342 277 120	1 312 189 531
	<b>ИТОГО по разделу III</b>	1300	995 563 401	1 354 926 516	1 324 839 090
	<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
	Заемные средства	1410	277 882 400	119 749 280	159 056 475
	Отложенные налоговые обязательства	1420	586 885	541 440	497 484
7	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
5	Прочие обязательства	1450	41 382	83 812	22 525
	<b>ИТОГО по разделу IV</b>	1400	278 510 667	120 374 532	159 576 484
	<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
	Заемные средства	1510	651 539 464	361 051 455	265 853 313
5	Кредиторская задолженность	1520	241 411 775	241 485 204	193 939 283
	в том числе				
	поставщики и подрядчики	1521	6 197 956	6 048 499	3 855 754
	перед персоналом организации	1522	219 982	201 805	176 378
	перед государственными внебюджетными фондами	1523	353 127	337 490	3 493
	по налогам и сборам	1524	350 938	502 648	333 037
	прочие кредиторы	1525	162 610 108	161 629 548	125 355 834
	авансы полученные	1526	38 272	101 767	107 368
	векселя к уплате	1527	-	-	-
	задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	1528	71 641 392	72 663 447	64 107 419
	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
7	Оценочные обязательства	1540	3 188 848	18 694 353	2 570 758
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	<b>ИТОГО по разделу V</b>	1500	896 140 087	621 231 012	462 363 354
	<b>БАЛАНС (сумма строк 1300+1400+1500)</b>	1700	2 170 214 155	2 096 532 060	1 946 778 928

## СПРАВОЧНО

Чистые активы

на 31 декабря 2018 г.	на 31 декабря 2017 г.	на 31 декабря 2016 г.
995 563 401	1 354 926 516	1 324 839 090

Руководитель

(подпись)

/ В. Ю. Алекперов /

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

(подпись)

/ В. А. Верхов /

(расшифровка подписи)

25 марта 2019 г.

# ОТЧЕТ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ

За январь - декабрь 2018 г.

Форма по ОКУД

Дата (число, месяц, год)

Организация: Публичное акционерное общество "Нефтяная компания "ЛУКОЙЛ"

по ОКПО

Идентификационный номер налогоплательщика

ИНН

Вид экономической деятельности

по ОКВЭД2

Организационно-правовая форма/форма собственности

Публичное акционерное общество

по ОКФС/ОКФС:

Единица измерения: тыс. руб.

по ОКЕИ

КОДЫ		
0710003		
31	12	2018
00044434		
7708004767		
70 18 2		
47	18	384

ТЕРРИТОРИАЛЬНЫЙ ОРГАН  
ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ  
ГОСУДАРСТВЕННОЙ  
СТАТИСТИКИ ПО МОСКОВСКОЙ ОБЛАСТИ  
И МОСКВЕ  
1905010  
190319

Пояснения	Наименование показателя	код	За январь - декабрь 2018 г.	За январь - декабрь 2017 г.
	1	2	3	4
6	Выручка от продаж (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов)	2110	264 355 247	223 419 850
	в том числе от продаж:			
	по основной деятельности	2111	21 710 789	20 377 086
	из них:			
	продукции собственного производства	21111	-	-
	товары, приобретенные для перепродажи	21112	21 710 789	20 368 837
	работы, услуги	21113	-	8 249
	поступления от участия в уставных капиталах других организаций	2112	218 860 082	179 264 911
	по посреднической деятельности	2113	13 164 912	13 431 329
	по прочей деятельности	2114	10 619 464	10 346 524
	Себестоимость продаж	2120	( 20 625 229 )	( 19 364 531 )
6	в том числе проданных:			
	по основной деятельности	2121	( 20 625 229 )	( 19 364 517 )
	из них:			
	продукции собственного производства	21211	-	-
	товары, приобретенные для перепродажи	21212	( 20 625 229 )	( 19 350 353 )
	работы, услуги	21213	-	( 14 164 )
	расходы, связанные с участием в уставных капиталах других организаций	2122	-	-
	по посреднической деятельности	2123	-	-
	по прочей деятельности	2124	-	( 14 )
	Валовая прибыль (убыток)	2100	243 730 018	204 055 319
	Вывозные таможенные пошлины	2201	-	-
6	Коммерческие расходы	2210	( 1 435 908 )	( 1 899 327 )
6	Управленческие расходы	2220	( 30 914 170 )	( 44 409 672 )
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	211 379 940	157 746 320

Пояснения	Наименование показателя	код	За январь - декабрь 2018 г.	За январь - декабрь 2017 г.
	1	2	3	4
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
	Проценты к получению	2320	56 232 201	65 725 955
	Проценты к уплате	2330	( 35 526 528 )	( 38 834 167 )
	Прочие доходы	2340	9 811 436	68 649 023
	Прочие расходы	2350	( 13 815 751 )	( 41 593 653 )
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	228 081 298	213 693 478
	Текущий налог на прибыль	2410	( 6 674 029 )	( 12 302 891 )
	в том числе постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	5 543 604	2 713 509
	Изменения отложенных налоговых обязательств	2430	( 45 445 )	( 43 956 )
	Изменения отложенных налоговых активов	2450	( 2 152 036 )	2 713 694
	Прочее	2460	22 635	( 97 832 )
	Перераспределение налога на прибыль внутри консолидированной группы налогоплательщиков	2465	251 683	401 213
	Чистая прибыль (убыток)	2400	219 484 106	204 363 706
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток)	2510	-	-
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
	Совокупный финансовый результат периода	2500	219 484 106	204 363 706
	СПРАВОЧНО			
	Базовая прибыль (убыток) на акцию (руб.)	2900	263,23	240,27
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию (руб.)	2910	-	-

Руководитель



(подпись)

/ В.Ю. Алекперов /

(информационно)

Главный бухгалтер



(подпись)

/ В.А. Верхов /

(информационно)



" 15 " марта 2019 г.

**ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА**  
**за 2018 год**

Организация: **Публичное акционерное общество "Нефтяная компания "ЛУКОЙЛ"**  
 Наименование документа: **разрешение на выпуск**  
 Вид документа: **дополнительный**  
 Организация-гражданин: **формирование собственности**  
 Публичное акционерное общество  
 Единица измерения: **тыс. руб.**

Имя по ОКД  
 Дата (числ. месяц, год)

Итого		
0710003		
31	12	2018
00344434		
7710004787		
70.10.2		
47	1	16
	384	

**1. Движения капитала**

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
<b>1</b>	<b>2</b>	<b>3</b>	<b>4</b>	<b>5</b>	<b>6</b>	<b>7</b>	<b>8</b>
Величина капитала на 31 декабря 2018 года	3100	21 264		12 625 104	3 191	1 312 189 531	1 324 839 090
<b>За 2017 г.</b>							
Увеличение капитала - всего:	3210					204 452 893	204 452 893
в том числе:							
чистая прибыль	3211	x	x	x	x	204 363 706	204 363 706
переводка имуществ	3212	x	x		x		
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	x	x		x	89 187	89 187
дополнительный выпуск акций	3214				x	x	
увеличение номинальной стоимости акций	3215				x		x
реорганизация юридического лица	3216						
Уменьшение капитала - всего:	3220					( 174 365 467 )	( 174 365 467 )
в том числе:							
убыток	3221	x	x	x	x		
переводка имуществ	3222	x	x		x		
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	x	x		x		
уменьшение номинальной стоимости акций	3224				x		
уменьшение количества акций	3225				x		
реорганизация юридического лица	3226						
дивиденды	3227	x	x	x	x	( 174 365 467 )	( 174 365 467 )
Изменение добавочного капитала	3230	x	x	( 163 )		163	x
Изменение резервного капитала	3240	x	x	x			x
Величина капитала на 31 декабря 2017 года	3200	21 264		12 624 941	3 191	1 342 277 120	1 354 926 516
<b>За 2018 г.</b>							
Увеличение капитала - всего:	3310					219 584 401	219 584 401
в том числе:							
чистая прибыль	3311	x	x	x	x	219 484 106	219 484 106
переводка имуществ	3312	x	x		x		
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	x	x		x	100 295	100 295
дополнительный выпуск акций	3314				x	x	
увеличение номинальной стоимости акций	3315				x		x
реорганизация юридического лица	3316						
Уменьшение капитала - всего:	3320	( 2 514 )		( 12 624 929 )		( 566 320 073 )	( 578 947 516 )
в том числе:							
убыток	3321	x	x	x			
переводка имуществ	3322	x	x		x		
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	x	x		x		
уменьшение номинальной стоимости акций	3324				x		
уменьшение количества акций	3325	( 2 514 )		( 12 624 929 )	x	( 384 496 850 )	( 397 124 293 )
реорганизация юридического лица	3326						
дивиденды	3327	x	x	x	x	( 181 823 223 )	( 181 823 223 )
Изменение добавочного капитала	3330	x	x	( 10 )		10	x
Изменение резервного капитала	3340	x	x	x	( 378 )	378	x
Величина капитала на 31 декабря 2018 года	3300	18 750		2	2 813	995 541 836	995 563 401


## 2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2016 года	Изменения капитала за 2017 г.		На 31 декабря 2017 года
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
1	2	3	4	5	6
Капитал - всего					
до корректировок	3400				
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410				
исправлением ошибок	3420				
после корректировок	3500				
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)					
до корректировок	3401				
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411				
исправлением ошибок	3421				
после корректировок	3501				
другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки (по статьям)					
до корректировок	3402				
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412				
исправлением ошибок	3422				
после корректировок	3502				

## 3. Чистые активы

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2018 года	На 31 декабря 2017 года	На 31 декабря 2016 года
1	2	3	4	5
Чистые активы	3600	995 563 401	1 354 926 516	1 324 839 090

Руководитель

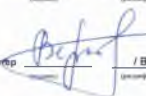


/ В.Ю. Алексеев /

(подпись)

(подпись/фамилия/инициалы)

Главный бухгалтер



/ В.А. Варинев /

(подпись/фамилия/инициалы)



15 марта 2019 г.

**ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ**  
**за 2018 год**

Форма по ОКУД  
Публичное акционерное общество "Нефтяная компания "ЛУКОЙЛ" Дата (число, месяц, год)  
Организация "Нефтяная компания "ЛУКОЙЛ" по ОКПО  
Идентификационный номер налогоплательщика по ИНН  
Вид экономической деятельности по ОКВЭД  
Организационно-правовая форма/форма собственности  
Публичное акционерное общество по ОКПО/ОКФС  
Единица измерения тыс.руб. по ОКЕИ

КОДЫ		
0710004		
31	12	2018
00044434		
7706004767		
70.10.2		
47	16	
384		

Наименование показателя	Код	За 2018 год	За 2017 год
1	2	3	4
<b>Денежные потоки от текущих операций</b>			
<b>Поступления - всего</b>	<b>4110</b>	<b>1 489 041 581</b>	<b>1 004 479 417</b>
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	29 691 900	28 279 160
из них:			
от дочерних и зависимых обществ	41111	7 981 312	8 167 870
от участия в уставных капиталах других организаций, арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	201 912 767	115 995 796
из них:			
от дочерних и зависимых обществ	41121	201 874 048	115 944 687
прочие поступления	4119	1 257 436 914	860 204 461
в том числе:			
авансы полученные	41191	39 913	117 687
из них:			
от дочерних и зависимых обществ	411911	34 050	110 124
<b>Платежи - всего</b>	<b>4120</b>	<b>( 112 878 155 )</b>	<b>( 106 461 714 )</b>
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	( 35 936 359 )	( 34 203 351 )
из них:			
дочерним и зависимым обществам	41211	( 26 760 013 )	( 25 840 680 )
в связи с оплатой труда работников	4122	( 29 871 231 )	( 14 745 758 )
в том числе:			
в государственные внебюджетные фонды	41221	( 4 254 254 )	( 1 932 178 )
процентов по долговым обязательствам	4123	( 32 725 065 )	( 37 495 745 )
в том числе:			
дочерним и зависимым обществам	41231	( 28 717 641 )	( 29 590 078 )
налога на прибыль организаций	4124	( 6 850 119 )	( 11 639 376 )
прочие платежи	4129	( 7 495 381 )	( 8 377 484 )
в том числе:			
авансы выданные	41291	( 150 663 )	( 160 267 )
из них:			
дочерним и зависимым обществам	412911	-	-
таможенные платежи	41292	-	-
<b>Сальдо денежных потоков от текущих операций</b>	<b>4100</b>	<b>1 376 163 426</b>	<b>898 017 703</b>

Наименование показателя	Код	За 2018 год	За 2017 год
1	2	3	4
<b>Денежные потоки от инвестиционных операций</b>			
<b>Поступления - всего</b>	<b>4210</b>	<b>783 617 087</b>	<b>1 144 396 543</b>
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	1 483	110 723
в том числе:			
от дочерних и зависимых обществ	42111	1 483	110 723
от продажи акций (долей участия) в других организациях	4212	-	58 522 239
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	731 682 260	1 025 145 392
в том числе:			
от возврата предоставленных займов - всего:	42131	731 682 260	1 025 145 392
из них:			
от дочерних и зависимых обществ	421311	731 682 260	1 003 379 004
процентов по долговым финансовым вложениям	4214	51 933 344	60 618 189
в том числе:			
от дочерних и зависимых обществ	42141	51 933 344	60 283 189
прочие поступления	4219	-	-
<b>Платежи - всего</b>	<b>4220</b>	<b>( 1 055 092 635 )</b>	<b>( 1 507 514 629 )</b>
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	( 1 176 015 )	( 775 637 )
в том числе:			
дочерним и зависимым обществам	42211	( 570 553 )	( 264 782 )
в связи с приобретением акций (долей участия) в других организациях	4222	( 103 600 235 )	( 431 723 438 )
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	( 950 210 453 )	( 1 074 689 463 )
в том числе:			
предоставление займов - всего:	42231	( 950 210 453 )	( 1 074 689 463 )
из них:			
дочерним и зависимым обществам	422311	( 950 210 453 )	( 1 074 689 463 )
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	-	-
прочие платежи	4229	( 105 932 )	( 326 091 )
<b>Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций</b>	<b>4200</b>	<b>( 271 475 548 )</b>	<b>( 363 118 086 )</b>

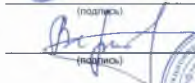
Наименование показателя	Код	За 2018 год	За 2017 год
1	2	3	4
<b>Денежные потоки от финансовых операций</b>			
<b>Поступления - всего</b>	<b>4310</b>	<b>2 347 637 356</b>	<b>1 452 169 227</b>
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	2 347 637 356	1 452 169 227
из них:			
от дочерних и зависимых обществ	43111	2 346 712 356	1 395 427 827
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	-	-
<b>Платежи - всего:</b>	<b>4320</b>	<b>( 3 415 890 032 )</b>	<b>( 1 991 719 444 )</b>
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) или их выходом из состава участников	4321	( 397 124 294 )	-
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	( 182 736 614 )	( 165 729 617 )
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	( 2 836 029 124 )	( 1 825 989 827 )
в том числе:			
возврат кредитов и займов - всего	43231	( 2 836 029 124 )	( 1 825 989 827 )
из них возврат займов:			
дочерним и зависимым обществам	432311	( 2 692 503 774 )	( 1 737 389 674 )
прочие платежи	4329	-	-
<b>Сальдо денежных потоков от финансовых операций</b>	<b>4300</b>	<b>( 1 068 252 676 )</b>	<b>( 539 550 217 )</b>
<b>Сальдо денежных потоков за отчетный период</b>	<b>4400</b>	<b>36 435 202</b>	<b>( 4 650 600 )</b>
<b>Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода</b>	<b>4450</b>	<b>121 544 553</b>	<b>132 426 399</b>
<b>Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода</b>	<b>4500</b>	<b>157 286 861</b>	<b>121 544 553</b>
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	( 692 894 )	( 6 231 246 )

Руководитель


  
(подпись)

 / В.Ю. Алекперов /  
 (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер


  
(подпись)

 / В.А. Воронов /  
 (расшифровка подписи)


15 марта 2019г.



# Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2018 год в табличной форме

ЮУДЫ	
07.10.005	
31	12
0004434	3018
775004767	
70.10.2	
47	16
384	

Организация: Публичное акционерное общество "Нефтяная компания "ЛУКОЙЛ"  
 Идентификационный номер налогоплательщика: 0004434  
 Вид экономической деятельности: 70.10.2  
 Организационно-правовая форма / форма собственности: ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО  
 Единый номер налогоплательщика: 775004767

## 1. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ И РАСХОДЫ НА НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЕ, ОПЫТНО-КОНСТРУКТОРСКИЕ И ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ РАБОТЫ (НИОКР)

Наименование показателя	код	Период	На начало года		Изменения за период				На конец периода	
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация	поступило	первоначальная стоимость	выбыло	накопленная амортизация	первоначальная стоимость	накопленная амортизация
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Нематериальные активы - всего	5100	За 2018 г.	792 019	( 592 933 )	117 612	( 15 710 )	15 710	( 86 653 )	893 921	( 863 876 )
	5110	За 2017 г.	806 134	( 592 695 )	95 295	( 109 410 )	109 410	( 109 648 )	792 019	( 592 933 )
в том числе:										
исключительные права на изобретение; промышленный образец	5101	За 2018 г.	21 582	( 17 253 )	13 232	( 862 )	862	( 3 708 )	33 862	( 20 108 )
полезную модель	5111	За 2017 г.	21 642	( 15 054 )	411	( 471 )	471	( 2 670 )	21 582	( 17 253 )
исключительные права на программы ЭВМ, базы данных	5102	За 2018 г.	256 980	( 229 313 )	14 306			( 8 947 )	271 286	( 238 260 )
	5112	За 2017 г.	264 307	( 224 920 )	8 587	( 15 914 )	15 914	( 20 307 )	256 980	( 229 313 )
исключительные права на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товара	5103	За 2018 г.	71 100	( 43 512 )	1 915			( 7 194 )	73 015	( 50 706 )
	5113	За 2017 г.	55 830	( 35 386 )	15 170			( 8 116 )	71 100	( 43 512 )
прочие исключительные права	5104	За 2018 г.	442 357	( 302 655 )	88 159	( 14 858 )	14 858	( 86 604 )	515 658	( 354 801 )
	5114	За 2017 г.	464 255	( 317 325 )	71 127	( 93 025 )	93 025	( 78 555 )	442 357	( 302 655 )
деловая репутация	5105	За 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	5115	За 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
прочие	5106	За 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	5116	За 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-

07.10.005 с.1

1.2. ПЕРВОНАЧАЛЬНАЯ СТОИМОСТЬ НЕМАТЕРИАЛЬНЫХ АКТИВОВ, СОЗДАНЫХ САМОЙ ОРГАНИЗАЦИЕЙ

07:00:05 д.2

Наименование показателя	Код	на 31 декабря 2018 г.	на 31 декабря 2017 г.	на 31 декабря 2016 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 ПОГАЩЕННОЙ СТОИМОСТЬЮ

0710005 2.3

Наименование показателя	код	на 31 декабря 2018 г.	на 31 декабря 2017 г.	на 31 декабря 2016 г.
1	2	3	4	5
<b>Всего</b>	5130	479 914	385 281	324 275
в том числе				
исключительные права на изобретение, промышленный образец, полезную модель	5131	13 531	7 432	5 170
исключительные права на программы ЭВМ, базы данных	5132	190 751	190 751	164 121
исключительные права на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товара	5133	27 964	5 769	4 390
Прочие исключительные права	5134	247 668	181 308	150 584
<b>Справочно</b>		на 31 декабря 2018 г.	на 31 декабря 2017 г.	на 31 декабря 2016 г.
Нематериальные активы, полученные в пользование	51301	290 291	308 311	246 144

1.4. НАЛИЧИЕ И ДВИЖЕНИЕ РЕЗУЛЬТАТОВ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИХ, ОПЫТНО-КОНСТРУКТОРСКИХ И ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ РАБОТ

6710005 з.4

Наименование показателя	код	Период	На начало года			Изменения за период			На конец периода
			стоимость не списанная на расходы			поступило	выбыло	часть стоимости списанная на расходы за период	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
НИОКР - всего	5140	3а 2018 г.	18 018	3 820	-	-	-	(7 302)	14 455
	5160	3а 2017 г.	20 433	3 820	-	-	-	(6 244)	18 018
в том числе	5141	3а 2018 г.	18 018	3 820	-	-	-	(7 302)	14 455
научно-исследовательские	5151	3а 2017 г.	20 433	3 820	-	-	-	(6 244)	18 018
	5142	3а 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-
опытно-конструкторские	5152	3а 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-
	5143	3а 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-
технологические	5153	3а 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-

1.5. НЕЗАКОНЧЕННЫЕ И НЕОФОРМЛЕННЫЕ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЕ, ОПЫТНО-КОНСТРУКТОРСКИЕ И ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ РАБОТЫ  
И НЕЗАКОНЧЕННЫЕ ОПЕРАЦИИ ПО ПРИОБРЕТЕНИЮ НЕМАТЕРИАЛЬНЫХ АКТИВОВ

0710005 с 5

Наименование показателя	код	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				затраты за период	Списано затрат как не давших положительного результата, 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	3я 2018 г.	11 446	5 602		( 17 048 )	
	5170	3я 2017 г.	11 434	3 841		( 3 829 )	11 446
Незаконченные операции по приобретению нематериальных активов- всего	5180	3я 2018 г.	184 499	505 841		( 104 393 )	585 947
	5190	3я 2017 г.	154 258	232 161	( 108 825 )	( 95 295 )	184 499

**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	поступило	выбыло объектов	первоначальная стоимость	накопленная амортизация	накоплено амортизации	первоначальная стоимость
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего	5200	За 2018 г.	17 622 401	(4 214 117)	539 148	(97 956)	97 816	(626 353)	18 063 391	(4 944 655)
	5210	За 2017 г.	17 369 189	(3 655 304)	530 842	(277 630)	233 251	(792 064)	17 622 401	(4 214 117)
в том числе :	5201	За 2018 г.	12 614 720	(1 153 267)	4 278	-	-	(178 096)	12 618 995	(1 331 383)
	5211	За 2017 г.	12 432 965	(1 005 307)	181 756	-	-	(147 980)	12 614 720	(1 153 267)
здания	5202	За 2018 г.	126 481	(112 429)	1 308	-	-	(2 373)	127 799	(114 802)
	5212	За 2017 г.	115 044	(111 921)	11 447	-	-	(508)	126 481	(112 429)
сооружения и передаточные устройства	5203	За 2018 г.	3 701 295	(2 386 286)	272 639	(46 568)	46 528	(524 045)	3 927 966	(2 863 803)
	5213	За 2017 г.	3 525 165	(1 990 031)	306 088	(129 955)	118 603	(514 858)	3 701 295	(2 386 286)
машины и оборудование	5204	За 2018 г.	475	(475)	-	-	-	-	475	(475)
	5214	За 2017 г.	124 832	(89 380)	-	(124 357)	91 600	(2 695)	475	(475)
транспортные средства	5205	За 2018 г.	1 179 420	(561 640)	260 923	(51 390)	51 287	(123 839)	1 388 563	(634 192)
	5255	За 2017 г.	1 171 183	(456 865)	31 552	(23 315)	23 048	(126 023)	1 179 420	(561 640)
земельные участки и объекты природопользования	5206	За 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	5256	За 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Учтено в составе Доходных вложений в материальные ценности - всего	5220	За 2018 г.	4 777	(4 777)	-	(162)	162	-	4 615	(4 615)
	5230	За 2017 г.	4 777	(4 777)	-	-	-	-	4 777	(4 777)
в том числе :	5221	За 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	5231	За 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
здания	5222	За 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	5232	За 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
сооружения и передаточные устройства	5223	За 2018 г.	4 615	(4 615)	-	-	-	-	4 615	(4 615)
	5233	За 2017 г.	4 615	(4 615)	-	-	-	-	4 615	(4 615)
машины и оборудование	5224	За 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	5234	За 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
транспортные средства	5225	За 2018 г.	162	(162)	-	(162)	162	-	-	-
	5235	За 2017 г.	162	(162)	-	-	-	-	162	(162)

0710005.6.6

## 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	За 2018 г.	1 409 945	1 479 800
в том числе:	5250	За 2017 г.	1 712 727	1 409 945
незавершенное строительство, незавершенные операции по реконструкции, модернизации и т.п. основных средств	5241	За 2018 г.	1 409 945	1 479 800
	5251	За 2017 г.	1 712 727	1 409 945
оборудование к установке	5242	За 2018 г.		
	5252	За 2017 г.		
незавершенные операции по приобретению основных средств	5243	За 2018 г.		
	5253	За 2017 г.		

2.3 ИЗМЕНЕНИЕ СТОИМОСТИ ОСНОВНЫХ СРЕДСТВ В РЕЗУЛЬТАТЕ ДОСТРОЙКИ, ДООБОРУДОВАНИЯ,  
РЕКОНСТРУКЦИИ И ЧАСТИЧНОЙ ЛИКВИДАЦИИ

0710005 с.8

Наименование показателя 1	код 2	3а 2016 г. 3		3а 2017 г. 4	
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции - всего	5260	54 174		98 298	
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации - всего	5270				



# 2.4. ИНОЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ОСНОВНЫХ СРЕДСТВ

0710005 с.8

Наименование показателя	код	на 31 декабря 2018 г.		на 31 декабря 2017 г.		на 31 декабря 2016 г.	
		1	2	3	4	5	6
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280		779 854		767 866		801 264
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		5 964 696		5 821 333		5 775 908
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5284		6 892 124		6 891 250		6 891 250
Основные средства, переведенные на консервацию	5285						
Иное использование основных средств, всего:	5286		74 814		69 145		56 205
в том числе:							
основные средства, переданные в залог	52861						
основные средства, находящиеся в залоге	52862						
основные средства, переданные в безвозмездное пользование	52863		74 814		69 145		56 205

3. ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ  
3.1. НАЛИЧИЕ И ДВИЖЕНИЕ ФИНАНСОВЫХ ВЛОЖЕНИЙ

Наименование показателя	Код	Период	На начало года				привнесённая стоимость		Зачисления за период			На конец периода		2019/2020 в %
			первоначальная стоимость (рыночная стоимость)	ликвидационная стоимость	разрыв под обесценением (финансовый вложения)	ликвидационная стоимость	ликвидационная стоимость	ликвидационная стоимость	ликвидационная стоимость	ликвидационная стоимость	ликвидационная стоимость	ликвидационная стоимость		
Долгосрочные финансовые вложения - всего	8301	за 2018 г.	1 624 356 765	1 48 934 510	420 152 847	1 204 203 913	1 204 203 913	1 204 203 913	1 204 203 913	1 204 203 913	1 204 203 913	1 204 203 913	100	
	8311	за 2017 г.	1 190 054 364	1 05 041 697	359 012 762	1 135 041 604	1 135 041 604	1 135 041 604	1 135 041 604	1 135 041 604	1 135 041 604	1 135 041 604	100	
	8302	за 2018 г.	1 101 866 072	1 47 886 029	109 600 204	1 002 265 843	1 002 265 843	1 002 265 843	1 002 265 843	1 002 265 843	1 002 265 843	1 002 265 843	100	
	8312	за 2017 г.	682 536 758	12 050 919	437 765 852	1 315 345 425	1 315 345 425	1 315 345 425	1 315 345 425	1 315 345 425	1 315 345 425	1 315 345 425	100	
	8303	за 2018 г.	302 370 178	1 037 881	316 382 713	1 354 752 892	1 354 752 892	1 354 752 892	1 354 752 892	1 354 752 892	1 354 752 892	1 354 752 892	100	
Финансовые вложения - всего	8313	за 2017 г.	807 017 026	1 021 046	207 871 126	1 207 148 152	1 207 148 152	1 207 148 152	1 207 148 152	1 207 148 152	1 207 148 152	1 207 148 152	100	
	8304	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Бракосрочные финансовые вложения - всего	8314	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	8306	за 2018 г.	81 097 316	1 304 609	833 827 740	1 409 811 403	1 409 811 403	1 409 811 403	1 409 811 403	1 409 811 403	1 409 811 403	1 409 811 403	100	
	8316	за 2017 г.	474 180 201	1 081 381	838 818 233	1 235 143 902	1 235 143 902	1 235 143 902	1 235 143 902	1 235 143 902	1 235 143 902	1 235 143 902	100	
	8306	за 2018 г.	81 097 316	1 304 609	833 827 740	1 409 811 403	1 409 811 403	1 409 811 403	1 409 811 403	1 409 811 403	1 409 811 403	1 409 811 403	100	
	8316	за 2017 г.	474 180 201	1 081 381	838 818 233	1 235 143 902	1 235 143 902	1 235 143 902	1 235 143 902	1 235 143 902	1 235 143 902	1 235 143 902	100	
Финансовые вложения - всего	8307	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	8317	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Финансовые вложения - всего	8300	за 2018 г.	1 715 454 081	1 54 239 119	1 053 970 687	1 354 015 316	1 354 015 316	1 354 015 316	1 354 015 316	1 354 015 316	1 354 015 316	1 354 015 316	100	
	8318	за 2017 г.	1 264 734 025	1 36 162 248	1 269 478 125	1 441 280 358	1 441 280 358	1 441 280 358	1 441 280 358	1 441 280 358	1 441 280 358	1 441 280 358	100	

4.ЗАПАСЫ  
4.1. НАЛИЧИЕ ЗАПАСОВ

0710005 с.11

Наименование показателя	код	Период	На начало года		На конец периода	
			субстоимость	величина резерва под снижение стоимости	субстоимость	величина резерва под снижение стоимости
	2	3	4	5	6	7
Запасы - всего	5400	За 2016 г.	30 748	-	35 611	-
в том числе:	5420	За 2017 г.	34 825	-	30 748	-
сырье и материалы и другие аналогичные ценности	5401	За 2016 г.	14 042	-	30 939	-
	5421	За 2017 г.	13 546	-	14 043	-
затраты в незавершенном производстве	5402	За 2016 г.	-	-	-	-
	5422	За 2017 г.	-	-	-	-
готовая продукция и товары для перепродажи	5403	За 2016 г.	-	-	-	-
	5423	За 2017 г.	82	-	-	-
товары отгруженные	5404	За 2016 г.	-	-	-	-
	5424	За 2017 г.	-	-	-	-
прочие запасы и затраты	5405	За 2016 г.	18 707	-	4 772	-
	5425	За 2017 г.	21 197	-	16 707	-

Справочно	код	на 31 декабря 2018 г.		на 31 декабря 2017 г.		на 31 декабря 2016 г.	
		2	3	4	5	6	7
1	2						
Товары, принятые на комиссию	54401		28 672 674		20 112 189		14 866 849

5. ДЕБИТОРСКАЯ И КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ  
5.1. НАЛИЧИЕ ДЕБИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ

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
<b>Долгосрочная дебиторская задолженность - всего</b>						
3а 2018 г.	5501	3а 2018 г.	1 967 315	-	5 389 084	( 2 170 497 )
3а 2017 г.	5521	3а 2017 г.	4 015 472	-	1 967 315	
<b>в том числе:</b>						
покупатели и заказчики	5502	3а 2018 г.		-		
3а 2017 г.	5522	3а 2017 г.		-		
<b>векселя к получению</b>						
3а 2018 г.	5503	3а 2018 г.		-		
3а 2017 г.	5523	3а 2017 г.		-		
<b>авансы выданные</b>						
3а 2018 г.	5504	3а 2018 г.	2 163	-	2 233	
3а 2017 г.	5524	3а 2017 г.	2 163	-	2 163	
<b>прочие дебиторы</b>						
3а 2018 г.	5505	3а 2018 г.	1 965 152	-	5 386 651	( 2 170 497 )
3а 2017 г.	5525	3а 2017 г.	4 013 309	-	1 965 152	
<b>Краткосрочная дебиторская задолженность - всего</b>						
3а 2018 г.	5510	3а 2018 г.	282 819 257	( 106 858 )	342 014 219	( 22 847 )
3а 2017 г.	5530	3а 2017 г.	185 060 753	( 272 )	282 819 257	( 106 858 )
<b>в том числе:</b>						
покупатели и заказчики	5511	3а 2018 г.	5 739 762	( 169 )	6 459 500	( 169 )
3а 2017 г.	5531	3а 2017 г.	5 438 521	( 169 )	5 739 762	( 169 )
<b>векселя к получению</b>						
3а 2018 г.	5512	3а 2018 г.		-		
3а 2017 г.	5532	3а 2017 г.		-		
<b>авансы выданные</b>						
3а 2018 г.	5513	3а 2018 г.	173 192	-	165 709	
3а 2017 г.	5533	3а 2017 г.	504 053	-	173 192	
<b>прочие дебиторы</b>						
3а 2018 г.	5514	3а 2018 г.	266 906 303	( 106 689 )	335 388 010	( 22 478 )
3а 2017 г.	5534	3а 2017 г.	179 046 149	( 103 )	266 906 303	( 106 689 )
<b>ИТОГО:</b>						
3а 2018 г.	5500	3а 2018 г.	294 786 572	( 106 858 )	347 403 303	( 2 193 144 )
3а 2017 г.	5520	3а 2017 г.	168 086 225	( 272 )	294 786 572	( 106 858 )

0710005 с.12

5.2. ПРОСРОЧЕННАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

0710005 с.13

Наименование показателя	код	на 31 декабря 2018 г.				на 31 декабря 2017 г.				на 31 декабря 2016 г.			
		3	4	5	6	7	8	9	10	11			
	2												
Всего	5540	29 283	( 272 )	29 011	220 807	( 108 658 )	113 949	429 154	( 272 )	428 882			
в том числе:													
покупатели и заказчики	5541	1 138	( 169 )	969	169	( 169 )		283	( 169 )	114			
векселя к получению	5542												
авансы выданные	5543	474		474				11 508		11 508			
прочие дебиторы	5544	27 671	( 103 )	27 568	220 638	( 108 689 )	113 949	417 363	( 103 )	417 260			

## 5.3. НАЛИЧИЕ КРЕДИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ

0710005 с 14

Наименование показателя	код	Период	Остаток на начало года		Остаток на конец года	
			2	3	4	5
<b>Долгосрочная кредиторская задолженность - всего</b>	<b>5551</b>	За 2018 г.			83 812	41 382
в том числе:	<b>5571</b>	За 2017 г.			22 525	83 812
поставщики и подрядчики	<b>5552</b>	За 2018 г.				
	<b>5572</b>	За 2017 г.				
прочие кредиторы	<b>5553</b>	За 2018 г.			83 812	41 382
	<b>5573</b>	За 2017 г.			22 525	83 812
<b>Краткосрочная кредиторская задолженность - всего</b>	<b>5560</b>	За 2018 г.			241 485 204	241 411 775
в том числе:	<b>5580</b>	За 2017 г.			193 939 283	241 485 204
поставщики и подрядчики	<b>5561</b>	За 2018 г.			6 048 499	6 197 956
	<b>5581</b>	За 2017 г.			3 855 754	6 048 499
задолженность перед персоналом организации	<b>5582</b>	За 2018 г.			201 805	219 982
	<b>5582</b>	За 2017 г.			176 376	201 805
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	<b>5583</b>	За 2018 г.			337 490	353 127
	<b>5583</b>	За 2017 г.			3 483	337 490
задолженность по налогам и сборам	<b>5584</b>	За 2018 г.			502 646	350 936
	<b>5584</b>	За 2017 г.			333 037	502 646
прочие кредиторы	<b>5585</b>	За 2018 г.			161 629 548	162 810 108
	<b>5585</b>	За 2017 г.			125 355 834	161 629 548
авансы полученные	<b>5566</b>	За 2018 г.			101 767	38 272
	<b>5586</b>	За 2017 г.			107 366	101 767
векселя к уплате	<b>5567</b>	За 2018 г.				
	<b>5587</b>	За 2017 г.				
задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	<b>5588</b>	За 2018 г.			72 663 447	71 641 392
	<b>5588</b>	За 2017 г.			64 107 419	72 663 447
<b>ИТОГО:</b>	<b>5550</b>	За 2018 г.			241 569 016	241 453 157
	<b>5570</b>	За 2017 г.			193 961 808	241 569 016

6.4. ПРОСРОЧЕННАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

6710005 6 15

1	2	3	4	5
Наименование показателя	код	на 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.
Всего	5590	54 385	89 331	105 730
в том числе: поставщики и подрядчики	5591	25 474	61 949	96 764
авансы полученные	5592		173	17
прочие кредиторы	5593	28 911	27 209	8 949

## 6. ЗАТРАТЫ НА ПРОИЗВОДСТВО

Наименование показателя	код	За 2018 г.		За 2017 г.	
		1	2	3	4
Материальные затраты	5610	-	-	-	11 361
в том числе:					
сырье и материалы	5611	-	-	-	593
покупные комплектующие изделия и полуфабрикаты	5612	-	-	-	-
топливо, энергия	5613	-	-	-	-
работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями	5614	-	-	-	10 301
другие затраты	5615	-	-	-	467
Расходы на оплату труда	5620	-	14 074 174	-	24 286 687
Описания на социальные нужды	5630	-	2 479 987	-	4 051 437
Амортизация	5640	-	913 791	-	900 664
Прочие затраты	5650	-	35 507 355	-	36 423 381
в том числе	5651	-	20 625 228	-	19 350 367
полная стоимость товаров для перепродажи	5652	-	359 847	-	343 495
налоги, платежи, включаемые в себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг		-	-	-	-
в том числе		-	-	-	-
вывозные таможенные пошлины	56521	-	-	-	-
арендная плата	5653	-	894 761	-	871 464
услуги сторонних организаций по охране, связи, коммунальным услугам и прочие	5654	-	12 776 111	-	15 006 551
страхование	5655	-	405 487	-	401 524
транспортные расходы, связанные с реализацией	5656	-	-	-	-
командировочные расходы	5657	-	280 412	-	246 023
другие расходы	5658	-	174 508	-	203 937
Итого по элементам затрат	5660	-	52 975 307	-	65 673 530
Изменение остатков (прирост "-")	5670	-	-	-	-
незавершенного производства	5671	-	-	-	-
готовой продукции и товаров для перепродажи	5672	-	-	-	-
товаров отгруженных	5673	-	-	-	-
Изменение остатков (уменьшение "+")	5680	-	-	-	( 82 )
незавершенного производства	5681	-	-	-	-
готовой продукции и товаров для перепродажи	5682	-	-	-	( 82 )
товаров отгруженных	5683	-	-	-	-
Итого расходы по обычным видам деятельности	5600	-	52 975 307	-	65 673 448

0710005 с.16



## 7. ОЦЕНОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

0710005 с.17

Наименование показателя	код	Остаток на начало	Прирост	Потребно	Списано как избыточная сумма	Изменения	Увеличение в связи с ростом привадиной стоимости (проценты)	Остаток на конец периода
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Оценочные обязательства - всего	5700	18 684 353	0 840 381	(21 323 681)	(122 413)	(10 300 000)	-	3 188 348
в том числе:								
на оплату отпусков	5701	644 000	(1 231 107)	(1 319 387)	-	11 720	-	889 320
на пособие по временной нетрудоспособности	5702	2 851 368	4 551 086	(4 269 926)	(48 883)	231 172	-	2 912 698
в связи с ликвидацией организации на оплату отпусков	5703	-	-	-	-	-	-	-
в связи с предстоящей реструктуризацией обязательств	5704	-	-	-	-	-	-	-
в связи с выданными ссудами, поручительствами и др.	5705	-	-	-	-	-	-	-
в связи с ликвидацией активов и возмещением инвентаризационной суммы	5706	-	-	-	-	-	-	-
на возмещение по программам долевого строительства	5707	18 189 387	68 484	(16 731 359)	(72 522)	(10 748 287)	-	-

## 8. ОБЕСПЕЧЕНИЯ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ

0710005 с.18

Наименование показателя	код	на 31 декабря 2018 г.	на 31 декабря 2017 г.	на 31 декабря 2016 г.
1	2	3	4	5
Обеспечение обязательств полученные - всего	5800	7 756 825	4 592 401	2 948 043
в том числе:				
договора поручительства	5801			
банковская гарантия	5802	7 756 825	4 592 401	2 948 043
прочее	5803			
Обеспечения обязательств выданные - всего	5810	854 194 108	695 906 101	681 421 562
в том числе:				
договора поручительства	5811	854 194 108	695 906 101	681 421 562
прочее	5812			

Руководитель

(подпись)

/ В.Ю. Алекперов /

(информация подписи)

Главный бухгалтер

(подпись)

/ В.А. Версов /

(информация подписи)



-85- марта 2019 г.

**ПОЯСНЕНИЯ**  
**К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И**  
**ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ**  
**ПУБЛИЧНОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА**  
**«НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ «ЛУКОЙЛ»**  
**ЗА 2018 ГОД**  
**в текстовой форме**

ТЕРРИТОРИАЛЬНЫЙ ОРГАН  
ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ  
ГОСУДАРСТВЕННОЙ  
СТАТИСТИКИ ПО МОСКОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ИЗДАТЕЛЬСТВО  
ПРИНТИНГ

## 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.

Компания осуществляет перепродажу природного и отбензиненного газа, поставки товарной нефти, нефтепродуктов, продукции нефтехимии и газопереработки на экспорт по договорам комиссии, оказание услуг дочерним обществам в рамках внутрихолдингового соглашения, предоставление прав пользования товарными знаками и осуществляет оказание прочих услуг.

### 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 2018 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 31.12.2018 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	Президент TTG Global LLC, Член Американско-Российского Делового Совета
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» и ПАО «ГМК «Норильский никель», 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 PNI, Inc., член Консультативного Совета директоров Американско-российской торговой палаты   |
| 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   | Член Совета директоров ПАО «ЛУКОЙЛ»  |

### 1.2.2. Члены Правления:

- |                                    |   |
|------------------------------------|---|
| 1. Алекперов Вагит Юсуфович        | Президент ПАО «ЛУКОЙЛ»  |
| 2. Воробьев Вадим Николаевич       | Первый вице-президент   |
| 3. Долгов Денис Викторович         | Вице-президент по энергетике  |
| 4. Маганов Равиль Ульфатович       | Первый исполнительный вице-президент                                |
| 5. Мандрик Илья Эммануилович       | Вице-президент по геологоразведке и разработке                      |
| 6. Масляев Иван Алексеевич         | Вице-президент – Главный юридический советник                       |
| 7. Матыцын Александр Кузьмич       | Первый вице-президент   |
| 8. Москаленко Анатолий Алексеевич  | Вице-президент по управлению персоналом и организационному развитию |
| 9. Никитин Станислав Георгиевич    | Вице-президент – Казначей   |
| 10. Пашаев Олег Давидович          | Старший вице-президент по поставкам и продажам                      |
| 11. Рогачев Денис Владимирович     | Вице-президент по закупкам  |
| 12. Федотов Геннадий Станиславович | Вице-президент по экономике и планированию                          |
| 13. Хавкин Евгений Леонидович      | Вице-президент - руководитель Аппарата ПАО «ЛУКОЙЛ»                 |
| 14. Шамсуаров Азат Аягамович       | Старший вице-президент по добыче нефти и газа                       |

### 1.2.3. Состав Комитетов Совета директоров ПАО «ЛУКОЙЛ» (Протокол 21.06.2018 г. № 8):

- **Комитет по стратегии и инвестициям** – Иванов Игорь Сергеевич (Председатель), Гати Тоби, 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 2018 год составила 2 209 человек. Среднесписочная численность работников Компании за 2017 год составляла 2 149 человек.

### **1.4. Информация о курсе ЦБ РФ по состоянию на отчетную дату**

На отчетную дату составления бухгалтерской (финансовой) отчетности (31.12.2018) курс Центрального банка РФ составил: 69,4706 руб. = 1 доллар США; 79,4605 руб. = 1 евро. На 31.12.2017 курс Центрального банка РФ составлял: 57,6002 руб. = 1 доллар США; 68,8668 руб. = 1 евро.

Вследствие волатильности курса рубля по отношению к основным валютам, сумма отрицательных курсовых разниц, отраженных в составе прочих расходов Компании за 2018 год, составила 144 878 тыс. руб. В 2017 году сумма отрицательных курсовых разниц, отраженных в составе прочих расходов Компании, составила 21 054 641 тыс. руб. Изменение величины курсовых разниц в 2018 году по сравнению с 2017 годом составило 20 909 763 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 2018 год утверждена приказом Президента Компании от 22.12.2017 № 217 «*Об учетной политике ПАО «ЛУКОЙЛ» на 2018 год для целей бухгалтерского учета*» (с дополнениями, внесенными приказом от 21.11.2018 № 208).

#### **2.1.1. Существенные изменения и дополнения, внесенные в учетную политику для целей бухгалтерского учета в 2018 году по сравнению с 2017 годом**

Существенных изменений Учетной политики на 2018 год по сравнению с 2017 годом не произошло.

Учетная политика дополнена порядком отражения в бухгалтерском учете выкупленных и аннулируемых собственных акций, операции по которым возникли впервые в деятельности Компании: разница между номинальной стоимостью погашенных акций и фактическими затратами на их приобретение относится на добавочный капитал. Сумма превышения фактических затрат на приобретение акций над их номинальной стоимостью относится в уменьшение ранее накопленного эмиссионного дохода. В случае недостаточности накопленного эмиссионного дохода остаток суммы превышения фактических затрат над номинальной стоимостью погашенных акций относится в уменьшение нераспределенной прибыли прошлых лет.

## 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 06.03.2018 № 41н). 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 09.11.2018 № 201).

### 2.3.1. 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 2018 году, в соответствии с требованиями НК РФ будут определены и отражены в налоговой декларации по налогу на прибыль организаций и бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2019 год.

На основании Решения МИ ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам №1 от 28.12.2017 №52-17-14/793р в течение 2018 года проводилась выездная налоговая проверка консолидированной группы налогоплательщиков. Предмет проверки – правильность исчисления и своевременность уплаты налога на прибыль организаций по консолидированной группе налогоплательщиков, проверяемый период – 2014 – 2016 годы.

По состоянию на отчетную дату выездная налоговая проверка консолидированной группы налогоплательщиков не завершена. Ожидаемая дата завершения проверки – 28.06.2019.

## **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 - 357 мес. (1 год 1 мес. – 29 лет 9 мес.);
- Исключительные имущественные права на программные продукты, Базы данных: 14 – 254 мес. (1 год 2 мес. – 21 год 2 мес.);
- Патенты: 36 - 153 мес. (3 года – 12 лет 9 мес.);
- Рекламные ролики: 24 - 141 мес. (2 года – 11 лет 9 мес.);
- Иные нематериальные активы (баннеры, оригинал-макеты и др.): 12 - 837 мес. (1 год – 69 лет 9 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 полезного использования уточнен, ежемесячная сумма амортизационных отчислений при линейном способе рассчитывается исходя из остаточной стоимости нематериального актива равномерно в течение оставшегося срока полезного использования этого актива, выраженного в месяцах. В связи с проведенной проверкой на предмет уточнения сроков полезного использования нематериальных активов Комиссией по приему-передаче, вводу в эксплуатацию и списанию нематериальных активов 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 31.12.2018 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 2018 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 – 19 шт.;
- Товарные знаки – 110 шт.;
- Исключительные имущественные права на программные продукты, Базы данных – 62 шт.;
- Рекламные ролики – 33 шт.;
- Прочие – 57 шт.



Нематериальные активы, созданные самой Компанией, по состоянию на 31.12.2018 г.

№ п/п	Инв. №	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 2018 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 2018 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:

№ п/п	Наименование объекта/группы ОС	тыс. руб.	
		Балансовая (восстановительная) стоимость на 31.12.2018	
1	Библиотечный фонд (приобретенный до 01.01.2002)		8 856
2	Произведения искусства		72 706
3	Музейный фонд		455 974
	<b>Итого</b>		<b>537 536</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»:

№ п/п	Наименование объекта/группы ОС	тыс. руб.	
		Балансовая (восстановительная) стоимость на 31.12.2018	
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 ценности. По состоянию на 31.12.2018 года объекты ОС, учитываемые в составе доходных вложений в материальные ценности, полностью самортизированы.

Объекты ОС, переданные Компанией по договорам аренды:

Наименование группы	тыс. руб.	
	Остаток на 01.01.2018	Остаток на 31.12.2018
Здания	658 247	674 997
Сооружения	3 004	3 004
Машины и оборудование	62 454	53 404
Транспортные средства	-	-
Инструмент	-	-
Производственный и хозяйственный инвентарь	44 161	48 449
<b>Итого</b>	<b>767 866</b>	<b>779 854</b>

По состоянию на 31 декабря 2018 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 6 892 124 тыс. руб., сумма накопленной амортизации на 31.12.2018 года составила 350 307 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 2018 год».

#### 2.4.4. Финансовые вложения

Финансовые вложения принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости в сумме фактических затрат на их приобретение и иных затрат, непосредственно связанных с приобретением активов в качестве финансовых вложений.

Для целей последующей оценки финансовые вложения, по которым можно определить в установленном порядке текущую рыночную стоимость, отражаются в бухгалтерской отчетности на конец отчетного года по текущей рыночной стоимости путем корректировки их оценки на предыдущую отчетную дату. Указанная корректировка производится на конец каждого отчетного квартала.

Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, отражаются в бухгалтерском учете и в бухгалтерской отчетности по первоначальной стоимости за вычетом суммы образованного резерва под их обесценение.

В случае, если по объекту финансовых вложений, ранее оцениваемому по текущей рыночной стоимости, на отчетную дату текущая рыночная стоимость не определяется, такой объект финансовых вложений отражается в бухгалтерской отчетности по стоимости его последней оценки.

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 2018 году:

				тыс. руб.
Наименование общества	Сальдо на 01.01.2018	Увеличение	Уменьшение	Сальдо на 31.12.2018
Увеличение уставного капитала денежными средствами				
ООО «ЛУКОЙЛ-Ростовэнерго»	2 082 724	3 600 000	-	5 682 724
Вклад в уставный капитал денежными средствами				
LUKOIL Kazakhstan Limited	-	44	-	44
ТОО «ЛУКОЙЛ Казахстан Апстрим»	-	43	-	43

Наименование общества	Сальдо на 01.01.2018	Увеличение	Уменьшение	Сальдо на 31.12.2018
<b>Приобретение акций и увеличение уставного капитала</b>				
LUKOIL SECURITIES LIMITED	-	100 000 147	-	100 000 147
в том числе:				
- Приобретение обыкновенных акций	-	147	-	147
- Дополнительная эмиссия акций	-	100 000 000	-	100 000 000
<b>Реорганизация в форме присоединения</b>				
ООО «ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефтепродукт»	301 501	-	301 501	-
ООО «ЛУКОЙЛ-Черноземнефтепродукт»	2 202 833	-	2 202 833	-
ООО «ЛУКОЙЛ-Югнефтепродукт»	627 256	2 504 334	-	3 131 590
ООО «ЛУКОЙЛ-Волганефтепродукт»	555 187	-	555 187	-
ООО «ЛУКОЙЛ-Центрнефтепродукт»	6 954 105	555 187	-	7 509 292
ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтепродукт»	132 352	-	132 352	-
ООО «ЛУКОЙЛ-Уралнефтепродукт»	1 062 439	132 352	-	1 194 791
<b>Реорганизации в форме выделения</b>				
ООО «ЛУКОЙЛ-ИНФОРМ»	6 349 862	-	4 726 202	1 623 660
ООО «ЛУКОЙЛ-Технологии»	-	4 726 202	-	4 726 202
<b>Реорганизация в форме преобразования</b>				
АО «РИТЭК»	85 238 740	-	85 238 740	-
ООО «РИТЭК»	-	85 238 740	-	85 238 740
ЗАО «Архангельскгеолразведка»	3	-	3	-
ООО «Архангельскгеолразведка»	-	3	-	3

В связи с уменьшением расчетной стоимости финансовых вложений в 2018 году были увеличены суммы резервов под обесценение финансовых вложений в уставные капиталы, в том числе:

- ООО «ЛУКОЙЛ-Ростовэнерго» на 1 536 771 тыс. руб., сумма резерва на 31.12.2018 г. составила 3 619 495 тыс. руб.;
- ООО «ЛУКОЙЛ-Ставропольэнерго» на 1 744 131 тыс. руб., сумма резерва на 31.12.2018 г. составила 3 803 402 тыс. руб.;
- ООО «ЛУКОЙЛ-Волгоградэнерго» на 876 116 тыс. руб., сумма резерва на 31.12.2018 г. составила 5 972 582 тыс. руб.;
- ООО «Волгодонские тепловые сети» на 1 380 639 тыс. руб., сумма резерва на 31.12.2018 г. составила 2 355 224 тыс. руб.;
- ООО «ЛУКОЙЛ-Астраханьэнерго» на 3 321 301 тыс. руб., сумма резерва на 31.12.2018 г. составила 10 190 332 тыс. руб.;
- ООО «ЛУКОЙЛ-Приморьенефтегаз» на 16 605 тыс. руб., сумма резерва на 31.12.2018 г. составила 5 551 386 тыс. руб.

В связи с увеличением расчетной стоимости финансовых вложений в 2018 году были уменьшены суммы резервов под обесценение финансовых вложений в уставные капиталы, в том числе:

- ООО «ЛУКОЙЛ-Кубаньэнерго» на 1 282 687 тыс. руб., сумма резерва на 31.12.2018 г. составила 20 273 033 тыс. руб.;

- ООО «К.Н. Холдинг» на 51 180 тыс. руб., сумма резерва на 31.12.2018 г. составила 2 128 663 тыс. руб.;

- ООО «ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть-Калмыкия» на 9 323 тыс. руб., сумма резерва на 31.12.2018 г. составила 1 468 456 тыс. руб.

Изменения в сумме резерва под обесценение финансовых вложений в предоставленные займы связаны с уменьшением чистых активов в 2018 году, в том числе:

- увеличен резерв на сумму 122 361 тыс. руб. по ООО «Волгодонские тепловые сети» сумма резерва на 31.12.2018 г. составила 208 094 тыс. руб.;

- увеличен резерв на сумму 431 052 тыс. руб. по ООО «ВОСТОК НАО», сумма резерва на 31.12.2018 г. составила 2 862 707 тыс. руб.;

- увеличен резерв на сумму 2 117 тыс. руб. по ООО «КНГК» сумма резерва на 31.12.2018 г. составила 3 757 тыс. руб.;

- увеличен резерв на сумму 118 208 тыс. руб. по ООО «НК «Приазовнефть», сумма резерва на 31.12.2018 г. составила 2 775 102 тыс. руб.;

- увеличен резерв на сумму 8 151 тыс. руб. по ООО «НК «Югранефтепром», сумма резерва на 31.12.2018 г. составила 20 267 тыс. руб.;

- увеличен резерв на сумму 34 700 тыс. руб. по ЗАО «КалмТатнефть», сумма резерва на 31.12.2018 г. составила 171 793 тыс. руб.

В связи с увеличением чистых активов в 2018 году уменьшена сумма резерва на сумму 10 768 по ООО «Каспийская нефтяная компания», сумма резерва на 31.12.2018 г. составила 355 265 тыс. руб.

Восстановлен резерв под обесценение финансовых вложений в предоставленные займы по ООО «ЛУКОЙЛ-Ростовэнерго» на сумму 612 526 тыс. руб. в связи с погашением предоставленного займа.

#### Состав резерва под обесценение финансовых вложений за 2018 год

Наименование показателя	тыс. руб.				
	Сальдо на 01.01.2018	Начисление	Уменьшение	Переклассификация	Сальдо на 31.12.2018
<b>1. Долгосрочные финансовые вложения</b>	<b>48 934 510</b>	<b>11 044 940</b>	<b>(3 086 279)</b>	<b>4 827 844</b>	<b>61 721 015</b>
Вклады в уставные капиталы	47 896 629	10 174 410	(2 642 037)	-	55 429 002
Предоставленные займы	1 037 881	870 530	(444 242)	4 827 844	6 292 013
<b>2. Краткосрочные финансовые вложения</b>	<b>5 265 809</b>	<b>134 763</b>	<b>(467 756)</b>	<b>(4 827 844)</b>	<b>104 972</b>
Предоставленные займы	5 265 809	134 763	(467 756)	(4 827 844)	104 972

В 2018 году сумма резерва под обесценение финансовых вложений:

- в уставные капиталы увеличилась на 7 532 373 тыс. руб.;

- в предоставленные займы увеличилась на 93 295 тыс. руб.

Погашение предоставленных займов в сумме 358 736 333 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 2018 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 31.12.2018 количество организаций - Участников КГН составляет 44.

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 2018 год		За 2017 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	32 119 423	6 423 885	60 957 082	12 191 416
Сумма, приходящаяся на долю Компании исходя из условий Договора о создании КГН (Распределенный налог)	-	6 172 202	-	11 790 203

Информация о расчетах с бюджетом по налогу на прибыль КГН:

Показатель	тыс. руб.	
	2018 год	2017 год
Дебиторская задолженность по расчетам с бюджетом по налогу на прибыль КГН на начало периода	10 043 349	15 379 497
Кредиторская задолженность по расчетам с бюджетом по налогу на прибыль КГН на начало периода	0	0
Начислено налога к уплате в бюджет, всего:	60 053 102	51 107 843
в том числе:		
- за отчетные периоды текущего года	60 392 014	50 430 063
- по уточненным налоговым декларациям за прошлые налоговые периоды	(402 037)	677 780
- по результатам налоговых проверок	63 125	0
Начислено пени	16 011	29 263
Уплачено налога и пени в бюджет в отчетном году	57 280 752	45 840 531
Возврат налога и пени из бюджета	855 625	39 573
Дебиторская задолженность по расчетам с бюджетом по налогу на прибыль КГН на конец периода	6 399 363	10 043 349
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 01.01.2018	Сальдо на 31.12.2018
Дебиторская задолженность	1 385 930	3 773 976
Кредиторская задолженность	1 623 880	2 892 378

**2.4.6. Отложенные налоговые активы и отложенные налоговые обязательства**

Сумма условного расхода по налогу на прибыль за 2018 год составила 3 327 905 тыс. руб., в том числе по ставкам:

- по ставке 20% - 1 844 243 тыс. руб. (условный расход);
- по ставке 13% - 1 483 662 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 63 370 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 – 38 883 143 тыс. руб. (по ставке 20%);

- постоянные разницы, приводящие к возникновению постоянных налоговых активов - 3 819 198 тыс. руб. (по ставке 20%), 11 412 785 тыс. руб. (по ставке 13 %);
- возникновение вычитаемых временных разниц – 2 521 822 тыс. руб.;
- уменьшение вычитаемых временных разниц – 13 219 368 тыс. руб.;
- возникновение налогооблагаемых временных разниц – 236 585 тыс. руб.;
- уменьшение налогооблагаемых временных разниц - 19 113 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 14 453 тыс. руб.;
- восстановление отложенных налоговых активов составило 1 926 тыс. руб.;
- списание отложенных налоговых обязательств составило 1 тыс. руб.;
- восстановление отложенных налоговых обязательств составило 1 951 тыс. руб.

Движение сумм отложенных налоговых активов и обязательств за 2018 год:

Показатели	Остаток на 01.01.2018	Возникно- вание	Погашение	тыс. руб. Остаток на 31.12.2018
Отложенные налоговые активы	3 246 290	506 290	2 658 326	1 094 254
Отложенные налоговые обязательства	541 440	49 268	3 823	586 885

За 2018 год сумма постоянных налоговых активов составила 2 249 428 тыс. руб., сумма постоянных налоговых обязательств составила 7 793 032 тыс. руб., в том числе по прибыли КИК 0 тыс. руб.

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	Остаток на 01.01.2017	Возникно- вание	Погашение	тыс. руб.
				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.

#### 2.4.7. Прочие внеоборотные активы

Строка 1190 бухгалтерского баланса «Прочие внеоборотные активы» по состоянию на 31.12.2018 составляет 702 686 тыс. руб.:

- 196 235 тыс. руб. - авансы, выданные для проведения строительно-монтажных работ и на приобретение основных средств;
- 489 368 тыс. руб. - дебиторская задолженность Администрации г. Москвы по передаче нежилого объекта;
- 17 083 тыс. руб. - расходы будущих периодов долгосрочного характера (в том числе 16 164 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 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 2018 году не создавался.

К расходам будущих периодов относятся платежи за предоставленное Компании право использования объектов интеллектуальной деятельности или средств индивидуализации, производимые в виде фиксированного разового платежа; расходы на приобретение лицензий и аналогичные расходы, удовлетворяющие условиям признания активов, 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 01.01.2018	Остаток на 31.12.2018
Программные и информационные продукты	14 510	3 853
Рекламные и прочие продукты	2 197	919
<b>Итого</b>	<b>16 707</b>	<b>4 772</b>

Расшифровка к бухгалтерскому балансу в части запасов приведена в Разделе № 4 табличной формы «*Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2018 год*».

#### 2.4.9. Дебиторская задолженность

Расшифровка данных, отраженных по строкам бухгалтерского баланса по видам дебиторской задолженности, по состоянию на 31.12.2018:

Состав строки 12314 «*Прочие дебиторы*» долгосрочная задолженность составляет всего - 3 216 354 тыс. руб., в том числе:

- проценты по займам выданным – 5 386 851 тыс. руб.;

- резерв по начисленным процентам по займам выданным – (2 170 497) тыс. руб.

Состав строки 12324 «*Прочие дебиторы*» краткосрочная задолженность составляет всего - 335 365 532 тыс. руб., в том числе:

- расчеты с покупателями за проданный комиссионный товар (нефть, нефтепродукты, продукты газопереработки и продукты нефтехимии) –135 833 789 тыс. руб.;

- расчеты с комитентами по возмещаемым расходам за транспортировку и таможенным пошлинам – 38 075 548 тыс.руб.

- расчеты с комитентами по авансам, полученным от покупателя -1 162 408 тыс. руб.;

- расчеты по авансам, выданным поставщикам услуг в рамках посреднической деятельности – 10 700 775 тыс. руб.;

- расчеты с банками по депозитам и банковским вкладам – 209 451 тыс. руб.;

- проценты по займам выданным – 11 261 584 тыс. руб.;

- расчеты с бюджетом – 8 718 735 тыс. руб.;

- расчеты по распределенному налогу на прибыль КГН – 3 773 976 тыс. руб.;

- расчеты с принципалами –404 544 тыс. руб.;

- расчеты по претензиям –9 395 тыс. руб.;

- налог на прибыль, удержанный за пределами РФ –41 320 тыс. руб.;

- расчеты по социальному страхованию и обеспечению – 27 669 тыс. руб.;

- расчеты по причитающимся дивидендам от российских организаций –125 003 956 тыс. руб.;

- НДС с авансов выданных –118 054 тыс. руб.;

- резерв по начисленным процентам по займам выданным – (22 375) тыс. руб.;

- прочие – 46 703 тыс. руб.

Состав резерва по сомнительным долгам:

Вид задолженности	тыс. руб.				
	Остаток на 01.01.2018	Начислено	Использовано	Восстановлено	Остаток на 31.12.2018
Долгосрочная дебиторская задолженность	-	2 170 497	-	-	2 170 497

Вид задолженности	Остаток на 01.01.2018	Начислено	Использо- вано	Восстанов- лено	Остаток на 31.12.2018
Краткосрочная дебиторская задолженность	106 858	143 090	-	227 301	22 647
<b>Итого</b>	<b>106 858</b>	<b>2 313 587</b>	<b>-</b>	<b>227 301</b>	<b>2 193 144</b>

#### 2.4.10. Кредиторская задолженность

Расшифровка данных, отраженных по строкам бухгалтерского баланса по видам кредиторской задолженности, по состоянию на 31.12.2018:

Состав строки 1525 «Прочие кредиторы» краткосрочная задолженность составляет всего –162 610 108 тыс. руб., в том числе:

- расчеты с покупателями и заказчиками по авансам в рамках договоров комиссии 1 162 408 тыс. руб.;

- расчеты с комитентами за реализованный товар (нефть, нефтепродукты, продукты газопереработки и продукты нефтехимии), в том числе авансы полученные – 153 186 204 тыс. руб.;

- расчеты с поставщиками за транспортные и прочие услуги в рамках исполнения посреднических договоров (договоров комиссии) – 1 764 017 тыс. руб.;

- расчеты по авансам 3-х лиц поставщику услуг за транспортировку нефти в рамках агентских договоров – 3 378 269 тыс. руб.;

- расчеты по распределенному налогу на прибыль между участниками в рамках консолидированной группы налогоплательщиков – 2 892 378 тыс. руб.;

- прочие – 226 832 тыс. руб.

Состав строки 1528 «Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов» краткосрочная задолженность составляет 71 641 392 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 2018 год».

#### 2.4.11. Капитал

В соответствии с решением внеочередного общего собрания акционеров Компании, проведенного 24 августа 2018 года, Компания приобрела 100 563 255 штук размещенных акций по цене 3 949 рублей за одну акцию на общую сумму 397 124 293 тыс. руб. в целях сокращения их общего количества при уменьшении уставного капитала.

В результате приобретения части размещенных акций в целях сокращения их общего количества размер уставного капитала уменьшен на 2 514 тыс. руб., ранее накопленный эмиссионный доход уменьшен на 12 624 929 тыс. руб., нераспределенная прибыль прошлых лет уменьшена на 384 496 850 тыс. руб.

В связи с уменьшением уставного капитала Компании резервный капитал также был уменьшен на 378 тыс. руб. в целях приведения его размера в соответствие с требованиями статьи 35 Федерального закона от 26.12.1995 №208-ФЗ «Об акционерных обществах» и пункта 13.3 Устава Компании.

Изменения в Устав Компании, связанные с уменьшением уставного капитала, утверждены решением внеочередного общего собрания акционеров Компании, проведенного 3 декабря 2018 года в форме заочного голосования, и зарегистрированы в Едином государственном реестре юридических лиц 3 декабря 2018 года.

Уставный капитал Компании по состоянию на 31.12.2018 состоит из 750 000 000 штук обыкновенных акций номинальной стоимостью 2,5 копейки каждая.

На 31 декабря 2018 года акциями Компании в размере 1,70 % от общего числа акций владеет одно дочернее общество. На 31 декабря 2017 года в собственности дочерних обществ находилось 16,57 % акций Компании.

В 2018 году были восстановлены в составе нераспределенной прибыли прошлых лет начисленные и невостребованные акционерами дивиденды в сумме 100 295 тыс. руб.

В соответствии с решением годового общего собрания акционеров Компании, проведенного 21 июня 2018 года, Компания по результатам 2017 года произвела начисление дивидендов в сумме 110 573 223 тыс. руб. из расчета 130 рублей на одну обыкновенную акцию. Выплата была осуществлена в июле – августе 2018 года (не включая промежуточные дивиденды по результатам девяти месяцев 2017 года в сумме 72 297 877 тыс. руб.)

В соответствии с решением внеочередного общего собрания акционеров Компании, проведенного 3 декабря 2018 года в форме заочного голосования, Компания по результатам 9 месяцев 2018 года произвела начисление промежуточных дивидендов в сумме 71 250 000 тыс. руб. из расчета 95 рублей на одну обыкновенную акцию. Выплата была произведена в январе – феврале 2019 года.

Чистая прибыль Компании за 2018 год составила 219 484 106 тыс. руб.

Средневзвешенное количество акций, находящихся в обращении в 2018 году, составляет 833 802 713 штук.

Величина базовой прибыли на акцию за 2018 год составила 263,23 рублей.

Средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении Компании в течение отчетного периода, определяется путем суммирования количества обыкновенных акций, находящихся в обращении на первое число каждого календарного месяца отчетного периода, и деления полученной суммы на количество календарных месяцев в отчетном периоде, в соответствии с Методическими рекомендациями по раскрытию информации о прибыли, приходящейся на одну акцию, утвержденными приказом Минфина РФ от 21.03.2000 №29н.

Компания не раскрывает информацию о разведенной прибыли на акцию в связи с тем, что уставный капитал Компании по состоянию на 31.12.2018 в соответствии с реестром акционеров полностью состоит из обыкновенных акций и у Компании отсутствуют конвертируемые ценные бумаги и договоры купли-продажи акций, в том числе по цене ниже рыночной.

#### **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 учета 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 2018 году (3 292 713 863 тыс. руб.), займы, полученные в результате новации задолженности, возникшей по договорам комиссии, составили 945 076 507 тыс. руб.

Информация о наличии и изменении величины обязательств по займам и кредитам полученным:

тыс. руб.

Показатели	Кредиты	Займы полученные	Всего
Остаток на 01.01.2018	127 783 740	349 997 102	477 780 842
Получено в 2018 году	-	3 292 713 863	3 292 713 863
Погашено в 2018 году	142 700 350	2 737 118 216	2 879 818 566
Курсовая разница (отрицательная)	14 916 610	17 876 984	32 793 594
Остаток на 31.12.2018	-	923 469 733	923 469 733
Сумма процентов, начисленных и предъявленных к уплате	3 641 130	31 885 398	35 526 528
Сумма процентов, непогашенных на отчетную дату, отраженных в бухгалтерском балансе в составе заемных средств	-	5 952 131	5 952 131

Сроки погашения займов полученных:

Наименование кредитора	Договор	Срок погашения
Займы долгосрочные		
LUKOIL International Finance B.V.	№ 1810713 от 26.10.2018	07.06.2022
LUKOIL International Finance B.V.	№ 1810715 от 26.10.2018	02.11.2026
LUKOIL International Finance B.V.	№ 1810716 от 26.10.2018	24.04.2023
LUKOIL International Finance B.V.	№ 1810717 от 26.10.2018	09.11.2020
Займы краткосрочные		
Краткосрочные займы полученные		05.11.2019, 31.12.2019, до востребования

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, в том числе:

- по договору от 08.06.2015 № 1510270 ПАО «Сбербанк России» взимает плату за пользование лимитом кредитной линии в размере 0,7 % годовых от свободного остатка лимита, которая в 2018 году составила 220 932 тыс. руб.;

- по договору от 26.03.2018 № 1810150 ПАО «Сбербанк России» взимает плату за пользование лимитом кредитной линии в размере 0,7 % годовых от свободного остатка лимита, которая в 2018 году составила 268 110 тыс. руб.;

- по договору от 01.03.2018 № 1810087 АО «Российский Сельскохозяйственный банк» взимает комиссию за резервирование в размере 0,7 % годовых от неиспользованной суммы кредитной линии, которая в 2018 году составила 112 767 тыс. руб.

Дополнительные расходы, связанные с досрочным погашением займов и кредитов, отражаются в составе прочих расходов в тех отчетных периодах, в которых были произведены данные расходы, в том числе:

- по договору от 13.04.2014 № 1410111 с ПАО «Сбербанк России» плата за досрочный возврат кредита в размере 0,5 % годовых от досрочно возвращаемой суммы кредита составила 416 178 тыс. руб.;

- по договору от 14.05.2015 № 1510234 с АО «ЮниКредит Банк» комиссия за досрочной погашение в качестве компенсации потерь банка в размере 0,5 % от досрочно погашаемой суммы кредита составила 113 831 тыс.

#### 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 – 35 526 258 тыс. руб.

Проценты, не погашенные на 31.12.2018, отраженные в бухгалтерском балансе в составе заемных средств на 31.12.2018:

тыс. руб.			
Номер строки баланса	Основной долг	Проценты	Всего
<b>Стр. 1410 - долгосрочные заемные средства, в т.ч.:</b>	<b>277 882 400</b>	<b>-</b>	<b>277 882 400</b>
кредиты	-	-	-
займы	277 882 400	-	277 882 400
<b>Стр.1510 - краткосрочные заемные средства, в т.ч.:</b>	<b>645 587 333</b>	<b>5 952 131</b>	<b>651 539 464</b>
кредиты	-	-	-
займы	645 587 333	5 952 131	651 539 464

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
<b>Стр. 1410 - долгосрочные заемные средства в т. ч.:</b>	<b>119 749 280</b>	<b>-</b>	<b>119 749 280</b>
кредиты	119 749 280	-	119 749 280
займы	-	-	-
<b>Стр.1510 - краткосрочные заемные средства, в т.ч.:</b>	<b>358 031 562</b>	<b>3 019 893</b>	<b>361 051 455</b>
кредиты	8 034 460	290 576	8 325 036
займы	349 997 102	2 729 317	352 726 419

## Сведения о размещенных облигациях

В 2018 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 природного и отбензиненного газа);
- 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:
  - 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 2018 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 2018 год:

Вид доходов/расходов	Доходы	Расходы	тыс. руб.	
			Доходы, стр.2340 ф.2	Расходы, стр.2350 ф.2
Выбытие основных средств	460	143	317	-
Выбытие незавершенных капитальных вложений	1 483	1 483	-	-
Расходы по обслуживанию ценных бумаг	-	9 635	-	9 635
Выбытие материалов	245	1 369	-	1 124
Операции с иностранной валютой	908 819 716	899 139 024	9 680 692	-
Резерв по сомнительным долгам	227 301	2 313 587	-	2 086 286
Резерв под обесценение финансовых вложений	3 554 036	11 179 704	-	7 625 668
Курсовые разницы	121 625 037	121 769 915	-	144 878
Прибыли/ убытки прошлых лет	265 119	354 552	-	89 433
Списание дебиторской и кредиторской задолженности	7 704	-	7 704	-
Штрафы, пени неустойки по хозяйственным договорам	408	100	308	-
Судебные решения не в пользу Компании	-	1 763	-	1 763
Безвозмездно переданные и полученные активы	-	13 776	-	13 776
Прочие расходы, в т. ч. выплаты социального характера	-	1 984 650	-	1 984 650
Прочие доходы и расходы	308 049	2 166 587	-	1 858 538
Оценочные обязательства	122 415	-	122 415	-
<b>Итого за 2018 год</b>	<b>1 034 931 973</b>	<b>1 038 936 288</b>	<b>9 811 436</b>	<b>13 815 751</b>



Расшифровка прочих доходов и расходов за 2017 год:

тыс. руб.

Вид доходов/расходов	Доходы	Расходы	Доходы, стр.2340 ф.2	Расходы, 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
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 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 2018 год».

## 2.6. Денежные средства и денежные эквиваленты

Остатки денежных средств и денежных эквивалентов:

тыс. руб.

Наименование	Остаток на 01.01.2018	Остаток на 31.12.2018
<b>Денежные средства</b>		
Касса (рубли)	1 791	1 973
Расчетные счета в банках (рубли)	985 511	763 694
Валютные счета в банках	65 648 102	155 625

Наименование	Остаток на 01.01.2018	Остаток на 31.12.2018
<b>Денежные эквиваленты</b>		
Депозиты сроком до 3-х месяцев (рубли)	36 550 000	133 000 000
Депозиты сроком до 3-х месяцев, валюта	432 366	185 205
Депозиты до 3-х месяцев – переоценка (курсовая разница)	(217)	(136)
Депозиты - Овернайт (рубли)	17 927 000	23 180 500
Депозиты - Овернайт (валюта)	-	-
<b>Итого</b>	<b>121 544 553</b>	<b>157 286 861</b>
<b>Данные баланса (стр.1250)</b>	<b>121 544 553</b>	<b>157 286 861</b>

### Пояснения к отчету о движении денежных средств

В отчете о движении денежных средств поступления от участия в уставных капиталах других организаций за 2018 год отражены как денежные потоки от текущих операций по строке 4112 в размере – 186 797 535 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 «налог 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»:

тыс. руб.

Наименование	Сумма за 2018 год	Сумма за 2017 год
Конвертация валюты собственной (свернуто)	9 680 692	5 420 777
Возврат суммы налогов, в т. ч.:	1 226 379	828 229
- налога на прибыль	1 155 294	664 300
Расчеты по договорам комиссии (свернуто)	1 233 161 934	848 880 223
Расчеты с прочими дебиторами/кредиторами, в т. ч.:	12 914 346	4 957 545
- расчеты с банками (проценты по депозитам, проценты на остаток по счету)	7 644 830	3 943 620
- возмещение от дочерних обществ выплат работникам по программе долгосрочного стимулирования	3 713 242	-
- возвраты от ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг»	1 095 063	-
Результат сворачивания по КГН	413 650	-
Авансы полученные (не зачетные)	39 913	117 687
<b>Итого по стр.4119</b>	<b>1 257 436 914</b>	<b>860 204 461</b>

Строка 4129 «Прочие платежи»:

тыс. руб.

Наименование	Сумма за 2018 год	Сумма за 2017 год
Налоги, уплаченные в бюджет (кроме НДС, налога на прибыль и НДФЛ)	401 516	643 508
Расчеты с прочими дебиторами/кредиторами, в т. ч.:	5 258 118	4 079 676
- благотворительность, целевое финансирование	975 817	964 694
- расчеты по физическим лицам (премии, вознаграждения)	3 053 223	1 597 722
- вклад в имущество ООО «ЛУКОЙЛ-Приморьнефтегаз»	450 000	950 000
- расчеты по претензиям, возмещение убытков	255 947	244 049
Результат сворачивания сумм НДС	1 685 084	1 574 884
Результат сворачивания КГН	-	1 919 149
Авансы выданные (не зачетные)	150 663	160 267
<b>Итого по стр. 4129</b>	<b>7 495 381</b>	<b>8 377 484</b>

**Кредитные ресурсы, доступные Компании по состоянию на 31.12.2018:**

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	RUB	1 500 000 000

Вид договора	Дата начала	Дата завершения	Кредитор	Валюта	Сумма сделки
Кредитная линия	01.05.2018	25.03.2021	ПАО Сбербанк	RUB	60 000 000 000
Кредитная линия	01.03.2018	01.03.2021	АО Россельхозбанк	RUB	20 000 000 000
Кредитная линия	06.09.2013	неопределенный срок	АО Газпромбанк	RUB	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 2018 год, связанных с экологической деятельностью:

тыс. руб.	
Вид расходов	Сумма
Плата за негативное воздействие на окружающую среду	254
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	84
Составление паспортов на отходы 1-4 класса опасности и представление их в уведомительной форме в Департамент Росприроднадзора по ЦФО	98
Разработка Проекта нормативов образования отходов и лимитов на их размещение и получение Документа об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение для административного здания, расположенного по адресу: Покровский бульвар, д.3, стр. 1, 1А	295
Вывоз и переработка люминесцентных ламп	81
Вывоз и утилизация жировых стоков	259
Уничтожение бумажной документации	170
Вывоз твердых бытовых отходов и вывоз крупногабаритного мусора – «Сфера Экологии»	3 343
Услуги по уничтожению и утилизации офисного оборудования, оргтехники и электронного оборудования	1 205
Плата за транспортировку сточных вод и сброс загрязняющих веществ со сточными водами – «Мосводосток»	196
Плата за сброс загрязняющих веществ и негативное воздействие на централизованную систему водоотведения – АО «Мосводоканал»	602
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	75
<b>Итого</b>	<b>6 663</b>

## 2.8. Забалансовые статьи

Объекты основных средств, полученные Компанией по договорам аренды и числящиеся за балансом:

тыс. руб.

Наименование группы	Остаток на 01.01.2018	Остаток на 31.12.2018
Здания	2 177 851	2 322 466
Земельные участки	3 641 277	3 641 277
Машины и оборудование	2 135	873
Хозяйственный инвентарь	70	70
<b>Итого</b>	<b>5 821 333</b>	<b>5 964 686</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 2018 год».

Информация об оценке возможных обязательств Компании, которые по условиям договоров могут возникнуть по обеспечениям, выданным в форме поручительства третьим лицам по обязательствам дочерних обществ:

тыс. руб.

Характер обязательств, по которым выданы поручительства	Срок действия	Полная величина обязательств по договору (лимиты)	Сумма обязательств по гарантиям (обеспечения обязательств выданных) на 31.12.2018 г.
Гарантии и поручительства по кредитным договорам и соглашениям	03.2020 - 01.2030	351 432 752	178 258 025
Поручительства под выпуск банковских гарантий	12.2020 - 02.2027	27 992 698	6 798 436
Гарантии по соглашению о разделе продукции	01.2035 - 12.2048	324 433 404	324 433 404
Гарантии по облигациям	11.2019 - 11.2026	322 222 014	322 222 014
Гарантии под расчеты	02.2019 - 10.2020	3 691 248	2 217 099
Поручительства за открытие линии по выдаче документарных аккредитивов и банковских гарантий	11.2019 - 11.2028	26 301 833	14 229 184
Поручительство по бюджетным платежам	02.2019 - 11.2019	3 506 849	2 875 034
<b>Итого</b>		<b>1 059 580 798</b>	<b>851 033 196</b>

Информация об оценке возможных обязательств Компании, которые по условиям договоров могут возникнуть по обеспечением, выданным в форме поручительства третьим лицам по обязательствам прочих обществ:

тыс. руб.

Характер обязательств, по которым выданы поручительства	Срок действия	Полная величина обязательств по договору (лимиты)	Сумма обязательств по гарантиям (обеспечения обязательств выданных) на 31.12.2018 г.
Гарантии под расчеты	12.2019	3 160 912	3 160 912

Обеспечения обязательств приведены в Разделе № 8 табличной формы «Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2018 год».

## 2.9. Информация по сегментам

Перечень отчетных сегментов определен учетной политикой Компании на 2018 год в соответствии с ПБУ 12/2010 «Информация по сегментам». В Компании определен один отчетный сегмент – продажи.

## 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 2018 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

тыс. руб.

Вид операций	Объем операций	Сальдо расчетов		Сроки завершения расчетов
		Дебет	Кредит	
Приобретение газа	24 337 770	-	3 978 289	01.2019

Вид операций	Объем операций	Сальдо расчетов		Сроки завершения расчетов
		Дебет	Кредит	
Приобретение прочих активов	482	-	-	-
Расчеты с поставщиками услуг в рамках исполнения посреднических договоров	15 406 192	-	1 630 308	01.2019
Расчеты за услуги вспомогательной деятельности	9 144 328	-	1 356 061	01.2019
Расчеты за строительство, создание основных средств, нематериальных активов, расходов будущих периодов	1 027 045	-	99 681	01.2019
Расчеты с покупателями за проданный комиссионный товар - нефть, нефтепродукты, продукты газопереработки	1 575 457 134	134 334 490	-	06.2019
Расчеты по прочей деятельности	9 480 042	2 704 786	-	12.2019
Продажа прочих активов	3 244	543	-	01.2019
Сдача в аренду имущества	1 350 650	53 150	-	01.2019
Вознаграждения по посредническим договорам	15 511 035	1 450 479	-	03.2019
Вознаграждения по лицензионным договорам и договорам концессии	1 142 199	103 544	-	04.2019
Авансы выданные комиссионеру, агенту, поверенному	-	11 000	-	12.2019
Авансы полученные от покупателя	37 735	-	37 964	09.2019
Авансы полученные от комитента, принципала, доверителя	272 554	-	272 554	03.2019
Расчеты с комитентом по авансам, полученным от покупателя	1 162 408	1 162 408	-	03.2019
Займы выданные	944 146 429	466 406 407	-	12.2041
Займы полученные	3 276 883 132	-	920 075 374	11.2026
Проценты по займам выданным	45 150 391	7 846 663	-	01.2019
Проценты по займам полученным	31 745 388	-	5 934 002	06.2019
Обеспечения выданные	287 113 789	851 033 196	-	06.2048
Дивиденды к получению	218 860 082	125 003 956	-	02.2019
Расчеты по претензиям, возмещение убытков	379 165	9 186	36 040	02.2019
Расчеты по финансовым вложениям	103 600 087	-	-	-

Вид операций	Объем операций	Сальдо расчетов		Сроки завершения расчетов
		Дебет	Кредит	
Расчеты с комиссионером, агентом, поверенным	3 091 757	-	194 362	04.2019
Расчеты с комитентом, принципалом, доверителем по реализованным товарам (отгрузка - кредиторская задолженность)	1 648 051 839	-	152 768 394	07.2019
Расчеты с комитентом, принципалом, доверителем (возмещаемые расходы - дебиторская задолженность)	341 248 331	38 466 735	-	03.2019
Приобретение части размещенных акций в целях сокращения их общего количества	397 076 744	-	-	-
Прочие расчеты	41 742 358	-	-	-
<b>Итого</b>	<b>8 993 422 310</b>	<b>1 628 586 543</b>	<b>1 086 383 029</b>	

#### Зависимые общества

Вид операций	Объем операций	Сальдо расчетов		Сроки завершения расчетов
		Дебет	Кредит	
Займы выданные	3 561 988	30 795 418	-	10.2027
Проценты по займам выданным	2 534 972	5 599 464 <sup>1</sup>	-	10.2027
<b>Итого</b>	<b>6 096 960</b>	<b>36 394 882</b>	<b>-</b>	

тыс. руб.

#### Зависимые общества Группы «ЛУКОЙЛ»

Вид операций	Объем операций	Сальдо расчетов		Сроки завершения расчетов
		Дебет	Кредит	
Вознаграждения по посредническим договорам	23 521	2 002	-	03.2019
Займы выданные	2 502 035	9 375 269	-	12.2035
Займы полученные	14 905 731	-	3 294 360	12.2019

тыс. руб.

<sup>1</sup> Создан резерв сомнительных долгов в отношении существующей задолженности по начисленным процентам по договору займа на сумму 265 317 тыс. руб., в том числе:  
ООО "Каспийская нефтяная компания" – 263 446 тыс. руб.  
ООО "КНГК" – 1 871 тыс. руб.



Вид операций	Объем операций	Сальдо расчетов		Сроки завершения расчетов
		Дебет	Кредит	
Проценты по займам выданным	685 480	3 202 309 <sup>2</sup>	-	12.2023
Проценты по займам полученным	137 650	-	17 083	01.2019
Расчеты с комитентом, принципалом, доверителем по реализованным товарам (отгрузка - кредиторская задолженность)	2 074 394	-	145 256	02.2019
Расчеты с комитентом, принципалом, доверителем (возмещаемые расходы - дебиторская задолженность)	141 782	12 192	-	03.2019
<b>Итого</b>	<b>20 470 593</b>	<b>12 591 772</b>	<b>3 456 699</b>	

#### Другие связанные стороны

тыс. руб.

Вид операций	Объем операций	Сальдо расчетов		Сроки завершения расчетов
		Дебет	Кредит	
Расчеты за услуги вспомогательной деятельности	878 354	-	42 811	01.2019
Сдача в аренду имущества	1 957	-	-	-
Авансы полученные от покупателя	498	-	498	03.2019
Займы полученные	925 000	-	100 000	12.2019
Проценты по займам полученным	2 361	-	1 045	01.2019
Обеспечения выданные	-	3 160 912	-	12.2019
Расчеты с комиссионером, агентом, поверенным	400	-	100	01.2019
Прочие расчеты	314 700	-	-	-
<b>Итого</b>	<b>2 123 270</b>	<b>3 160 912</b>	<b>144 454</b>	

#### Негосударственный пенсионный фонд

тыс. руб.

Вид операций	Объем операций	Сальдо расчетов		Сроки завершения расчетов
		Дебет	Кредит	
Прочие расчеты	317 563	-	2 735	01.2019

<sup>2</sup> Создан резерв сомнительных долгов в отношении существующей задолженности по начисленным процентам по договору займа на сумму 1 927 555 тыс. руб., в том числе:

ООО "ВОСТОК НАО" – 20 504 тыс. руб.

ООО "НК "Приазовнефть" – 1 907 051 тыс. руб.

Вид операций	Объем операций	Сальдо расчетов		Сроки завершения расчетов
		Дебет	Кредит	
Итого	317 563	-	2 735	

#### Основной управленческий персонал

тыс. руб.

Показатель	Краткосрочные вознаграждения	Долгосрочные вознаграждения
Оплата труда	1 494 856	X
Вознаграждения по программе долгосрочного стимулирования	7 038 511	-
В том числе использование ранее начисленного оценочного обязательства по вознаграждениям в связи с завершением программы долгосрочного стимулирования	5 941 655	-
Обязательные платежи в бюджет и внебюджетные фонды	1 383 841	X
В том числе использование ранее начисленного оценочного обязательства по вознаграждениям в связи с завершением программы долгосрочного стимулирования	912 964	-
Отпускные	239 489	X
Пенсионное обеспечение	X	109 534
Медицинское страхование	17 203	X
Прочие	359 243	-
Итого	10 533 143	109 534

#### Информация об операциях со связанными сторонами за 2017 год

##### Дочерние общества

тыс. руб.

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

Вид операций	Объем операций	Сальдо расчетов		Сроки завершения расчетов
		Дебет	Кредит	
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
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

Вид операций	Объем операций	Сальдо расчетов		Сроки завершения расчетов
		Дебет	Кредит	
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>3</sup>	844 642	3 179 376	-	12.2018
Проценты по займам полученным	133 984	-	10 932	01.2018
Расчеты с комитентом, принципалом, доверителем по реализованным товарам (отгрузка – кредиторская задолженность)	1 534 427	-	154 429	02.2018

<sup>3</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 (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>

### 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 31.12.2018 года задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов составила 71 641 392 тыс. руб., в том числе 71 250 000 тыс. руб. дивиденды, начисленные по результатам девяти месяцев 2018 года в соответствии с решением внеочередного общего собрания акционеров Компании, состоявшегося 03.12.2018. Выплата дивидендов по результатам девяти месяцев 2018 года произведена со счета ПАО «ЛУКОЙЛ» денежными средствами номинальным держателям и являющимся профессиональными участниками рынка ценных бумаг доверительным управляющим, зарегистрированным в реестре акционеров ПАО «ЛУКОЙЛ», в срок не позднее 11.01.2019, другим зарегистрированным в реестре акционеров ПАО «ЛУКОЙЛ» лицам – не позднее 01.02.2019.

Руководитель



В. Ю. Алекперов

Главный бухгалтер

В. А. Верхов

"15" марта 2019 г.

**Перечень связанных сторон, с которыми осуществлялись  
хозяйственные операции в 2018 году**

**Дочерние общества**

- 1 LUKOIL ENERGY & GAS ROMANIA S.R.L.
- 2 LUKOIL-Moldova, S.R.L.
- 3 ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас АД
- 4 ЛУКОЙЛ-Азербайджан
- 5 ЛУКОЙЛ-БЪЛГАРИЯ ЕООД
- 6 Akpet Akaryakit Dagitim A.S.
- 7 Akpet Gaz A.S.
- 8 ISAB S.r.l.
- 9 LICARD Euro Services GmbH
- 10 LITASCO Middle East DMCC
- 11 LITASCO SA
- 12 LUKINTER FINANCE B.V.
- 13 LUKOIL ASIA PACIFIC PTE LTD
- 14 LUKOIL Belgium N.V.
- 15 LUKOIL Benelux B.V.
- 16 LUKOIL Croatia Ltd
- 17 LUKOIL Eurasia Petrol Anonim Sirketi
- 18 LUKOIL International Finance B.V.
- 19 LUKOIL INTERNATIONAL GmbH
- 20 LUKOIL INVESTMENTS CYPRUS LTD
- 21 LUKOIL Italia S.r.l.
- 22 LUKOIL Kazakhstan Limited
- 23 LUKOIL LUBRICANTS EAST EUROPE S.R.L.
- 24 LUKOIL Lubricants Europe GmbH
- 25 LUKOIL LUBRICANTS EUROPE GMBH - ITALIAN BRANCH
- 26 LUKOIL LUBRICANTS International Holding GmbH
- 27 LUKOIL Lubricants Mexico S.de R.L.de C.V.
- 28 LUKOIL Lubricants Middle East Madeni Yag Sanayi ve Ticaret Limited Sirketi
- 29 LUKOIL MARINE LUBRICANTS DMCC
- 30 LUKOIL Marine Lubricants Germany GmbH
- 31 LUKOIL MID-EAST LIMITED
- 32 LUKOIL MONTENEGRO DOO, Podgorica
- 33 LUKOIL Netherlands B.V.
- 34 LUKOIL NORTH AMERICA LLC
- 35 LUKOIL Overseas Atash B.V.
- 36 LUKOIL OVERSEAS EGYPT LIMITED
- 37 LUKOIL Overseas Iraq Exploration B.V.
- 38 LUKOIL Overseas Karachaganak B.V.
- 39 LUKOIL Overseas North Shelf AS
- 40 LUKOIL Overseas Shah Deniz Ltd.
- 41 LUKOIL Overseas Supply and Trading Ltd.

- 42 LUKOIL Overseas Uzbekistan Ltd.
- 43 LUKOIL Pan Americas, LLC
- 44 LUKOIL ROMANIA S.R.L.
- 45 LUKOIL SECURITIES LIMITED
- 46 LUKOIL SERBIA PLC Belgrade
- 47 LUKOIL Technology Services GmbH
- 48 LUKOIL UPSTREAM MEXICO, S. de R.L. de C.V.
- 49 Oy Teboil Ab
- 50 PETROTEL-LUKOIL S.A.
- 51 Representative office of LUKOIL Overseas Shah Deniz Ltd. in Baku
- 52 SOYUZNEFTEGAZ VOSTOK LIMITED
- 53 ИООО "ЛУКОЙЛ Белоруссия"
- 54 ЛУКОЙЛ МАКЕДОНИЈА ДООЕЛ Скопје
- 55 Московское представительство компании "ЛИТАСКО СА"
- 56 ООО "LUKOIL Uznefteprodukt"
- 57 ООО "ЛУКОЙЛ Узбекистан Оперейтинг Компани"
- 58 ООО "ЛУКОЙЛ-ДЖОРДЖИЯ"
- 59 СООО "ЛУКОЙЛ-Интер-Кард-Бел"
- 60 ТОО "ЛУКОЙЛ Казахстан Апстрим"
- 61 АО "ЛУКОЙЛ-Черноморье"
- 62 АО "Морское агентство "Новоторик"
- 63 АО "РИТЭК"
- 64 ЗАО "Архангельскгеолразведка"
- 65 ООО "Архангельскгеолразведка"
- 66 ООО "Астраханские тепловые сети"
- 67 ООО "АЭРО-НЕФТО"
- 68 ООО "Варандейский терминал"
- 69 ООО "Волгодонская тепловая генерация"
- 70 ООО "Волгодонские тепловые сети"
- 71 ООО "Волжские тепловые сети"
- 72 ООО "ИНТЕСМО"
- 73 ООО "К.Н. Холдинг"
- 74 ООО "Камышинская ТЭЦ"
- 75 ООО "ЛИКАРД"
- 76 ООО "ЛЛК Марин Рус"
- 77 ООО "ЛЛК-Интернешнл"
- 78 ООО "ЛУКОЙЛ ПЕРСОНАЛ"
- 79 ООО "ЛУКОЙЛ ЭПУ Сервис"
- 80 ООО "ЛУКОЙЛ-АВИА"
- 81 ООО "ЛУКОЙЛ-АИК"
- 82 ООО "ЛУКОЙЛ-Астраханьэнерго"
- 83 ООО "ЛУКОЙЛ-АЭРО-Волгоград"
- 84 ООО "ЛУКОЙЛ-АЭРО-Восток"
- 85 ООО "ЛУКОЙЛ-АЭРО-Пермь"
- 86 ООО "ЛУКОЙЛ-АЭРО-Самара"
- 87 ООО "ЛУКОЙЛ-АЭРО-Тюмень"
- 88 ООО "ЛУКОЙЛ-АЭРО-Челябинск"



89	ООО "ЛУКОЙЛ-Аэро"
90	ООО "ЛУКОЙЛ-АЭРО"
91	ООО "ЛУКОЙЛ-БУНКЕР"
92	ООО "ЛУКОЙЛ-Варандей-АВИА"
93	ООО "ЛУКОЙЛ-Волганефтепродукт"
94	ООО "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка"
95	ООО "ЛУКОЙЛ-Волгоградэнерго"
96	ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"
97	ООО "ЛУКОЙЛ-Инжиниринг"
98	ООО "ЛУКОЙЛ-ИНФОРМ"
99	ООО "ЛУКОЙЛ-КГПЗ"
100	ООО "ЛУКОЙЛ-КМН"
101	ООО "ЛУКОЙЛ-КНТ"
102	ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"
103	ООО "ЛУКОЙЛ-Кубаньэнерго"
104	ООО "ЛУКОЙЛ-МаринБункер"
105	ООО "ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез"
106	ООО "ЛУКОЙЛ-Нижегородниинефтепроект"
107	ООО "ЛУКОЙЛ-Нижеволжскнефтепродукт"
108	ООО "ЛУКОЙЛ-Нижеволжскнефть-Калмыкия"
109	ООО "ЛУКОЙЛ-Нижеволжскнефть"
110	ООО "ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез"
111	ООО "ЛУКОЙЛ-Пермнефтепродукт"
112	ООО "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"
113	ООО "ЛУКОЙЛ-Приморьефтегаз"
114	ООО "ЛУКОЙЛ-Резервнефтепродукт"
115	ООО "ЛУКОЙЛ-РНП-Трейдинг"
116	ООО "ЛУКОЙЛ-Ростовнефтепродукт"
117	ООО "ЛУКОЙЛ-Ростовэнерго"
118	ООО "ЛУКОЙЛ-Северо-Западнефтепродукт"
119	ООО "ЛУКОЙЛ-Ставропольэнерго"
120	ООО "ЛУКОЙЛ-Технологии"
121	ООО "ЛУКОЙЛ-Транс"
122	ООО "ЛУКОЙЛ-УНП"
123	ООО "ЛУКОЙЛ-Уралнефтепродукт"
124	ООО "ЛУКОЙЛ-УРЦ Волгоград"
125	ООО "ЛУКОЙЛ-УРЦ Пермь"
126	ООО "ЛУКОЙЛ-Центрнефтепродукт"
127	ООО "ЛУКОЙЛ-ЦУР"
128	ООО "ЛУКОЙЛ-Черноземьефтепродукт"
129	ООО "ЛУКОЙЛ-Экоэнерго"
130	ООО "ЛУКОЙЛ-Энергоинжиниринг"
131	ООО "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕРВИС"
132	ООО "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ"
133	ООО "ЛУКОЙЛ-Югнефтепродукт"
134	ООО "НК "Югранефтепром"
135	ООО "Пермь-Инвест"

136	ООО "РИТЭК"
137	ООО "Ростовские тепловые сети"
138	ООО "РПК-Высоцк "ЛУКОЙЛ-II"
139	ООО "Саратоворгсинтез"
140	ООО "Ставролен"
141	ООО "Тепловая генерация г. Волжского"
142	ООО "ТЭК-Архангельск"
143	ООО "ТУРСУНТ"
144	ООО "УралОйл"
145	ООО "УТТИСТ"
146	ООО "ЧНД"
147	ТОО "ЛИТАСКО Центральная Азия"
148	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	АО "Совэкс"
3	ЗАО "КалмТатнефть"
4	ООО "ВОСТОК НАО"
5	ООО "НК "Приазовнефть"
6	ООО "ПермТОТИнефть"
7	ООО "ТЭК "Северо-Запад"
8	ООО "ТЭК Волга"
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 "Открытие"
---	--------------------

## 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 – Казначей
- 10 Вице-президент – руководитель Службы внутреннего аудита
- 11 Главный бухгалтер
- 12 Заместитель Президента ПАО «ЛУКОЙЛ» по режиму (безопасности) – начальник Департамента корпоративной безопасности
- 13 Руководитель Дирекции по имущественным отношениям, административно-хозяйственной деятельности и транспорту
- 14 Руководитель Дирекции по поставкам и продажам
- 15 Члены Совета директоров
- 16 Члены Правления Компании

**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-II"
- 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-Нижегородниинепетпроект"
- 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-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-Черноземьенефтепродукт"
- 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 "ТЭК-Архангельск"

136	ООО "ТУРСУНТ"
137	ООО "УралОйл"
138	ООО "УТТИСТ"
139	ООО "ЧНД"
140	ООО "ЭПУ-ИПЦ"
141	ПАО "Астраханская энергосбытовая компания"
142	ТОО "ЛИТАСКО Центральная Азия"
143	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	MEROIL TANK S.L.
2	АО "АЭРО-Щереметьево"
3	АО "Совэкс"
4	ЗАО "КалмТатнефть"
5	ООО "ВОСТОК НАО"
6	ООО "НК "Приазовнефть"
7	ООО "ПермТОТИнефть"
8	ООО "ТЗК "Северо-Запад"
9	ООО СП "Волгодеминийл"

#### **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 "ТЗК 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



## **ПРИЛОЖЕНИЕ №2**

# БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

на 31 марта 2019 г.

Форма по ОКУД			КОДЫ		
Дата ( число, месяц, год)			0710001		
			31	3	2019
Публичное акционерное общество "Нефтяная компания "ЛУКОЙЛ"			00044434		
Идентификационный номер налогоплательщика			7708004767		
Вид экономической деятельности			70.10.2		
Организационно-правовая форма/форма собственности					
Публичное акционерное общество			47 16		
Единица измерения тыс. руб.			384		
Местонахождение (адрес): 101000, г. Москва, Сретенский бульвар, дом 11					

Пояснения	Наименование показателя	Код	на 31 марта 2019 г.	на 31 декабря 2018 г.	на 31 декабря 2017 г.
	1	2	3	4	5
	<b>АКТИВ</b>				
	<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
1	Нематериальные активы	1110	818 854	815 992	383 585
1	Результаты исследований и разработок	1120	13 089	14 455	29 464
2	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
2	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
2	Основные средства	1150	14 599 971	14 598 736	14 818 229
	в том числе:				
	незавершенное строительство	1151	1 636 591	1 479 800	1 409 945
2	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
3	Долгосрочные финансовые вложения	1170	1 609 360 160	1 609 485 585	1 585 422 240
	Отложенные налоговые активы	1180	1 378 002	1 094 254	3 246 290
	Прочие внеоборотные активы	1190	688 527	702 686	538 308
	<b>ИТОГО по разделу I</b>	1100	1 626 858 603	1 626 681 708	1 604 438 116
	<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
4	Запасы	1210	215 718	35 611	30 748
	в том числе:				
	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	14 111	30 839	14 042
	затраты в незавершенном производстве	1212	-	-	-
	готовая продукция и товары для перепродажи	1213	-	-	-
	товары отгруженные	1214	-	-	-
	прочие запасы и затраты	1215	201 607	4 772	16 707
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	136 908	117 488	37 221
	Акции по подакционному материально-производственным запасам	1221	-	-	-
5	Дебиторская задолженность	1230	208 678 721	346 210 159	294 679 714
	в том числе платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты:	1231	3 379 286	3 218 587	1 967 315
	в том числе:				
	покупатели и заказчики	12311	-	-	-
	векселя к получению	12312	-	-	-
	авансы выданные	12313	2 232	2 233	2 163
	прочие дебиторы	12314	3 377 054	3 216 354	1 965 152
	в том числе платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты:	1232	205 299 436	341 991 572	292 712 399
	в том числе:				
	покупатели и заказчики	12321	6 692 272	6 459 331	5 739 593
	векселя к получению	12322	-	-	-
	авансы выданные	12323	85 220	166 709	173 192
	прочие дебиторы	12324	198 521 943	335 365 532	286 799 614
3	Краткосрочные финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	37 284 063	40 882 328	75 801 707
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	141 945 470	157 286 861	121 544 553
	Прочие оборотные активы	1260	-	-	-
	<b>ИТОГО по разделу II</b>	1200	388 260 880	543 532 447	492 093 944
	<b>БАЛАНС (сумма строк 1100+1200)</b>	1600	2 015 119 483	2 170 214 155	2 096 532 060

Пояснения	Наименование показателя	Код	на 31 марта 2019 г.	на 31 декабря 2018 г.	на 31 декабря 2017 г.
	1	2	3	4	5
	<b>ПАССИВ</b>				
	<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>				
	Уставный капитал	1310	18 750	18 750	21 264
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
	Переоценка необоротных активов	1340	2	2	12
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	-	-	12 624 929
	Резервный капитал	1360	2 813	2 813	3 191
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	1 037 203 698	995 541 836	1 342 277 120
	<b>ИТОГО по разделу III</b>	1300	1 037 225 263	995 563 401	1 354 926 516
	<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
	Заемные средства	1410	258 938 800	277 882 400	119 749 280
	Отложенные налоговые обязательства	1420	616 590	586 885	541 440
7	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
5	Прочие обязательства	1450	107 024	41 382	83 812
	<b>ИТОГО по разделу IV</b>	1400	259 662 414	278 510 667	120 374 532
	<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
	Заемные средства	1510	524 211 704	651 539 464	361 051 455
5	Кредиторская задолженность	1520	189 411 552	241 411 775	241 485 204
	в том числе:				
	поставщики и подрядчики	1521	5 274 688	6 197 956	6 048 499
	перед персоналом организации	1522	217 948	219 982	201 805
	перед государственными внебюджетными фондами	1523	112 849	353 127	337 490
	по налогам и сборам	1524	1 156 170	350 938	502 848
	прочие кредиторы	1525	182 093 929	162 610 108	161 629 548
	авансы полученные	1526	105 077	38 272	101 767
	векселя к уплате	1527	-	-	-
	задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	1528	450 891	71 641 392	72 663 447
	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
7	Оценочные обязательства	1540	4 608 550	3 188 848	18 694 353
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	<b>ИТОГО по разделу V</b>	1500	718 231 806	896 140 087	621 231 012
	<b>БАЛАНС (сумма строк 1300+1400+1500)</b>	1700	2 015 119 483	2 170 214 155	2 096 532 060

## СПРАВОЧНО

Чистые активы

на 31 марта 2019 г.	на 31 декабря 2018 г.	на 31 декабря 2017 г.
1 037 225 263	995 563 401	1 354 926 516

Руководитель

(подпись)

А.К. Матыцын /

(подпись)

Главный бухгалтер

(подпись)

В.А. Верхов /

(подпись)



" 26 " апреля 2019 г.

# ОТЧЕТ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ

За январь - март 2019 г.

Форма по ОКУД

Дата (число, месяц, год)

Организация: Публичное акционерное общество "Нефтяная компания "ЛУКОЙЛ"

по ОКПО

Идентификационный номер налогоплательщика

ИНН

Вид экономической деятельности

по ОКВЭД

Организационно-правовая форма/форма собственности

Публичное акционерное общество

по ОКФС/ОКФС

Единица измерения: тыс. руб.

по ОКЕИ

КОДЫ		
0710002		
31	3	2019
0004434		
7708004767		
70.10.2		
47	16	
384		

Пояснения	Наименование показателя	код	За январь - март 2019 г.	За январь - март 2018 г.
	1	2	3	4
	<b>Выручка от продаж (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов)</b>	<b>2110</b>	<b>48 287 730</b>	<b>19 065 503</b>
	в том числе от продаж:			
	по основной деятельности	2111	4 999 781	5 414 300
	из них:			
	продукции собственного производства	21111	-	-
	товары, приобретенные для перепродажи	21112	4 999 781	5 414 300
	работы, услуги	21113	-	-
	поступления от участия в уставных капиталах других организаций	2112	36 465 623	7 077 482
	по посреднической деятельности	2113	3 646 920	3 369 110
	по прочей деятельности	2114	3 174 406	3 204 611
6	<b>Себестоимость продаж</b>	<b>2120</b>	<b>( 4 749 806 )</b>	<b>( 5 143 569 )</b>
	в том числе проданных:			
	по основной деятельности	2121	( 4 749 806 )	( 5 143 569 )
	из них:			
	продукции собственного производства	21211	-	-
	товары, приобретенные для перепродажи	21212	( 4 749 806 )	( 5 143 569 )
	работы, услуги	21213	-	-
	расходы, связанные с участием в уставных капиталах других организаций	2122	-	-
	по посреднической деятельности	2123	-	-
	по прочей деятельности	2124	-	-
	<b>Валовая прибыль (убыток)</b>	<b>2100</b>	<b>43 537 924</b>	<b>13 921 934</b>
6	<b>Вывозные таможенные пошлины</b>	<b>2201</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
6	<b>Коммерческие расходы</b>	<b>2210</b>	<b>( 142 296 )</b>	<b>( 246 706 )</b>
6	<b>Управленческие расходы</b>	<b>2220</b>	<b>( 6 850 959 )</b>	<b>( 6 268 156 )</b>
	<b>Прибыль (убыток) от продаж</b>	<b>2200</b>	<b>36 544 669</b>	<b>7 407 072</b>

Пояснения	Наименование показателя	код	За январь - март 2019 г.	За январь - март 2018 г.
	1	2	3	4
	Доходы от участия в других организациях	2310	"	"
	Проценты к получению	2320	11 598 245	13 542 718
	Проценты к уплате	2330	( 13 523 459 )	( 7 732 703 )
	Прочие доходы	2340	10 500 042	1 707 608
	Прочие расходы	2350	( 720 726 )	( 4 111 608 )
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	44 398 771	10 613 067
	Текущий налог на прибыль	2410	( 3 028 898 )	1 285 142
	в том числе постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	1 188 426	362 586
	Изменения отложенных налоговых обязательств	2430	( 29 705 )	( 14 827 )
	Изменения отложенных налоговых активов	2450	283 746	( 2 380 022 )
	Прочее	2460	"	22 635
	Перераспределение налога на прибыль внутри консолидированной группы налогоплательщиков	2465	37 946	( 1 306 385 )
	Чистая прибыль (убыток)	2400	41 661 862	8 419 630
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток)	2510	"	"
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	"	"
	Совокупный финансовый результат периода	2500	41 661 862	8 419 630
	СПРАВОЧНО			
	Базовая прибыль (убыток) на акцию (руб.)	2900	"	"
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию (руб.)	2910	"	"

Руководитель



/ А.К. Матыцын /

(подпись)

Главный бухгалтер



/ В.А. Верхов /

(подпись)



«26» апреля 2019 г.

## **ПРИЛОЖЕНИЕ №3**



**ПАО «ЛУКОЙЛ»**

**КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ**

**31 декабря 2018 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 2018 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 2018 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 № 1007700035769

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 № 1027711125626

Член Саморегулируемой организации аудиторов «Российский Союз аудиторов» (Ассоциация). Основной регистрационный номер записи в реестре аудиторов и аудиторских организаций 11603053205



## 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
<p>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 2018 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>	<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 изменениям в объемах, 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





ПАО «ЛУКОЙЛ»

Аудиторское заключение независимых аудиторов

Страница 6

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:



И.Усов

Акционерное общество «КПМГ»  
Москва, Россия

4 марта 2019 года

**ПАО «ЛУКОЙЛ»**  
**Консолидированный отчет о финансовом положении**  
**(в миллионах российских рублей)**

	Примечание	31 декабря 2018	31 декабря 2017
<b>Активы</b>			
<b>Оборотные активы</b>			
Денежные средства и их эквиваленты	6	492 650	330 390
Дебиторская задолженность за минусом резерва под ожидаемые кредитные убытки	7	429 945	418 272
Прочие краткосрочные финансовые активы		26 200	19 561
Запасы	8	381 737	398 186
Дебиторская задолженность по налогам	9	95 611	87 338
Прочие оборотные активы	10	52 336	54 367
<b>Итого оборотные активы</b>		<b>1 478 479</b>	<b>1 308 114</b>
Основные средства	12	3 829 164	3 575 165
Инвестиции в зависимые и совместные предприятия	11	228 053	164 286
Прочие долгосрочные финансовые активы	13	82 568	79 717
Активы по отложенному налогу на прибыль	26	31 041	25 128
Гудвил и прочие нематериальные активы	14	41 765	41 304
Прочие внеоборотные активы		41 312	32 501
<b>Итого внеоборотные активы</b>		<b>4 253 903</b>	<b>3 918 101</b>
<b>Итого активы</b>		<b>5 732 382</b>	<b>5 226 215</b>
<b>Обязательства и капитал</b>			
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Кредиторская задолженность	15	547 128	559 977
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочной задолженности	16	99 625	128 713
Обязательства по налогам	18	123 974	118 484
Оценочные обязательства	20, 21	38 266	58 253
Прочие краткосрочные обязательства	19	105 567	93 420
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>		<b>914 560</b>	<b>958 847</b>
Долгосрочная задолженность по кредитам и займам	17	435 422	487 647
Обязательства по отложенному налогу на прибыль	26	258 836	237 980
Оценочные обязательства	20, 21	47 923	47 962
Прочие долгосрочные обязательства		2 115	3 380
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>		<b>744 296</b>	<b>776 969</b>
<b>Итого обязательства</b>		<b>1 658 856</b>	<b>1 735 816</b>
<b>Капитал</b>			
Уставный капитал	22	1 015	1 151
Собственные акции, выкупленные у акционеров		(134 810)	(251 089)
Добавочный капитал		39 173	129 641
Прочие резервы		196 554	27 090
Нераспределенная прибыль		3 963 628	3 576 158
<b>Итого акционерный капитал, относящийся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»</b>		<b>4 065 560</b>	<b>3 482 951</b>
Неконтролирующая доля		7 966	7 448
<b>Итого капитал</b>		<b>4 073 526</b>	<b>3 490 399</b>
<b>Итого обязательства и капитал</b>		<b>5 732 382</b>	<b>5 226 215</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	2018	2017
<b>Выручка</b>			
Выручка от реализации (включая акцизы и экспортные пошлины)	31	8 035 889	5 936 705
<b>Затраты и прочие расходы</b>			
Операционные расходы		(464 467)	(456 765)
Стоимость приобретенных нефти, газа и продуктов их переработки		(4 534 244)	(3 129 864)
Транспортные расходы		(270 153)	(272 792)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы		(192 433)	(165 331)
Износ и амортизация		(343 085)	(325 054)
Налоги (кроме налога на прибыль)		(899 383)	(606 510)
Акцизы и экспортные пошлины		(556 827)	(461 525)
Затраты на геолого-разведочные работы		(3 582)	(12 348)
<b>Операционная прибыль</b>		<b>771 715</b>	<b>506 516</b>
Финансовые доходы	24	19 530	15 151
Финансовые расходы	24	(38 298)	(27 331)
Доля в прибыли компаний, учитываемых по методу долевого участия	11	25 243	16 864
Прибыль (убыток) по курсовым разницам		33 763	(19 948)
Прочие (расходы) доходы	25	(38 934)	32 932
<b>Прибыль до налога на прибыль</b>		<b>773 019</b>	<b>524 184</b>
Текущий налог на прибыль		(137 062)	(99 976)
Отложенный налог на прибыль		(14 855)	(3 786)
<b>Итого расход по налогу на прибыль</b>	26	<b>(151 917)</b>	<b>(103 762)</b>
<b>Чистая прибыль</b>		<b>621 102</b>	<b>420 422</b>
Чистая прибыль, относящаяся к неконтролирующим долям		(1 928)	(1 617)
<b>Чистая прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»</b>		<b>619 174</b>	<b>418 805</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		172 037	2 626
<i>Статьи, не подлежащие впоследствии реклассификации в состав прибылей и убытков:</i>			
Изменение справедливой стоимости финансовых активов, отражаемых в составе прочего совокупного дохода		(2 393)	(2 180)
Переоценка чистого обязательства / актива пенсионного плана с установленными выплатами	21	(196)	(2 325)
<b>Прочий совокупный доход (расход)</b>		<b>169 448</b>	<b>(1 879)</b>
<b>Общий совокупный доход</b>		<b>790 550</b>	<b>418 543</b>
Общий совокупный доход, относящийся к неконтролирующим долям		(1 912)	(1 650)
<b>Общий совокупный доход, относящийся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»</b>		<b>788 638</b>	<b>416 893</b>
<b>Прибыль на одну обыкновенную акцию, относящаяся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ» (в российских рублях):</b>	22		
базовая прибыль		874,47	589,14
разводненная прибыль		865,19	589,14

**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 2017</b>	1 151	(251 089)	129 641	27 090	3 576 158	<b>3 482 951</b>	7 448	<b>3 490 399</b>
Эффект от применения МСФО 9, за вычетом налога	-	-	-	-	(6 831)	<b>(6 831)</b>	-	<b>(6 831)</b>
1 января 2018	1 151	(251 089)	129 641	27 090	3 569 327	<b>3 476 120</b>	7 448	<b>3 483 568</b>
Чистая прибыль	-	-	-	-	619 174	<b>619 174</b>	1 928	<b>621 102</b>
Прочий совокупный доход	-	-	-	169 464	-	<b>169 464</b>	(16)	<b>169 448</b>
<b>Общий совокупный доход</b>				<b>169 464</b>	<b>619 174</b>	<b>788 638</b>	<b>1 912</b>	<b>790 550</b>
Дивиденды по обыкновенным акциям	-	-	-	-	(158 635)	<b>(158 635)</b>	-	<b>(158 635)</b>
Приобретение акций	-	(62 916)	-	-	-	<b>(62 916)</b>	-	<b>(62 916)</b>
Программа вознаграждения на основе акций с расчетами долевыми инструментами	-	-	-	-	22 284	<b>22 284</b>	-	<b>22 284</b>
Уменьшение уставного капитала	(136)	179 195	(90 537)	-	(88 522)	-	-	-
Изменения в неконтролирующей доле	-	-	69	-	-	<b>69</b>	(1 394)	<b>(1 325)</b>
<b>31 декабря 2018</b>	<b>1 015</b>	<b>(134 810)</b>	<b>39 173</b>	<b>196 554</b>	<b>3 963 628</b>	<b>4 065 560</b>	<b>7 966</b>	<b>4 073 526</b>
<b>31 декабря 2016</b>	1 151	(241 615)	129 514	28 975	3 302 855	<b>3 220 880</b>	6 784	<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>

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.



**ПАО «ЛУКОЙЛ»**  
**Консолидированный отчет о движении денежных средств**  
**(в миллионах российских рублей)**

	Примечание	2018	2017
<b>Движение денежных средств от операционной деятельности</b>			
<b>Чистая прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»</b>		<b>619 174</b>	<b>418 805</b>
Корректировки по неденежным статьям:			
Износ и амортизация		343 085	325 054
Доля в прибыли компаний, учитываемых по методу долевого участия, за минусом полученных дивидендов		(17 956)	(7 401)
Списание затрат по сухим скважинам		1 667	9 445
Убыток (прибыль) от выбытия и обесценения активов		26 061	(39 351)
Налог на прибыль		151 917	103 762
Неденежный убыток по курсовым разницам		(33 041)	20 917
Финансовые доходы		(19 530)	(15 151)
Финансовые расходы		38 298	27 331
Резерв под ожидаемые кредитные убытки		(949)	6 139
Программа вознаграждения на основе акций с расчетами долевыми инструментами		31 359	-
Прочие, нетто		6 083	4 020
Изменения в активах и обязательствах, относящихся к основной деятельности:			
Дебиторская задолженность		23 877	(84 055)
Запасы		71 565	(9 350)
Кредиторская задолженность		(92 508)	27 720
Прочие налоги		(8 460)	21 538
Прочие краткосрочные активы и обязательства		(28 066)	19 164
Платежи по налогу на прибыль		(133 064)	(88 323)
Дивиденды полученные		7 527	7 907
Проценты полученные		19 612	10 319
<b>Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности</b>		<b>1 006 651</b>	<b>758 490</b>
<b>Движение денежных средств от инвестиционной деятельности</b>			
Приобретение лицензий		(153)	(612)
Капитальные затраты		(451 526)	(511 496)
Поступления от реализации основных средств		4 765	1 649
Приобретение финансовых активов		(7 535)	(5 926)
Поступления от реализации финансовых активов		36 309	12 309
Реализация дочерних компаний, без учета выбывших денежных средств		-	80 939
Реализация долей в зависимых компаниях		-	957
Приобретение дочерних компаний, без учета приобретенных денежных средств		-	(7 391)
Приобретение долей в зависимых компаниях		(2 252)	(3 715)
<b>Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности</b>		<b>(420 392)</b>	<b>(433 286)</b>
<b>Движение денежных средств от финансовой деятельности</b>			
Поступление краткосрочных кредитов и займов		19 502	9 526
Погашение краткосрочных кредитов и займов		(10 909)	(7 575)
Поступление долгосрочных кредитов и займов		39 786	68 049
Погашение долгосрочных кредитов и займов		(256 771)	(127 606)
Проценты уплаченные		(39 921)	(38 872)
Дивиденды, выплаченные по акциям Компании		(158 370)	(138 810)
Дивиденды, выплаченные держателям неконтролирующих долей		(1 995)	(2 689)
Финансирование, полученное от держателей неконтролирующих долей		118	31
Приобретение акций Компании		(59 993)	(9 474)
Продажа неконтролирующих долей		4	30
Приобретение неконтролирующих долей		-	(5)
<b>Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности</b>		<b>(468 549)</b>	<b>(247 395)</b>
Влияние изменений валютных курсов на величину денежных средств и их эквивалентов		44 550	(8 786)
<b>Чистое увеличение денежных средств и их эквивалентов</b>		<b>162 260</b>	<b>69 023</b>
Денежные средства и их эквиваленты на начало года		330 390	261 367
<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец года</b>	6	<b>492 650</b>	<b>330 390</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 4 марта 2019 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.

Валютой представления отчетности Группы является российский рубль. Финансовая информация, представленная в российских рублях, была округлена до ближайшего миллиона, если не указано иное.

## Примечание 2. Основа подготовки отчетности (продолжение)

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.

### **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 финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, 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 в момент, когда покупатель получает контроль над товарами и услугами. Как правило, контроль переходит к покупателю в момент перехода права собственности, при условии, что риски и выгоды владения принимаются покупателем и у покупателя возникла обязанность произвести оплату.

Выручка включает акциз на продажу нефтепродуктов и экспортные пошлины на нефть и нефтепродукты.

### Примечание 3. Основные принципы учетной политики (продолжение)

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.

Выручка от торговых операций, осуществляемых в неденежной форме, признается по справедливой стоимости реализованных нефти и нефтепродуктов. Если справедливая стоимость неденежного возмещения не может быть обоснованно оценена, возмещение должно быть оценено косвенно, на основании цены обособленной продажи товаров или услуг, обещанных покупателю в обмен на возмещение.

#### *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: оцениваемые по амортизированной стоимости, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход и оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток.

Финансовый актив оценивается по амортизированной стоимости, если выполняются оба следующих условия:

- финансовый актив удерживается в рамках бизнес-модели, целью которой является удержание финансовых активов для получения предусмотренных договором денежных потоков;
- договорные условия финансового актива обуславливают получение в указанные даты денежных потоков, являющихся исключительно платежами в счет основной суммы долга и процентов на непогашенную часть основной суммы долга.

Финансовый актив оценивается по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, если выполняются оба следующих условия:

- финансовый актив удерживается в рамках бизнес-модели, цель которой достигается как путем получения предусмотренных договором денежных потоков, так и путем продажи финансовых активов;
- договорные условия финансового актива обуславливают получение в указанные даты денежных потоков, являющихся исключительно платежами в счет основной суммы долга и процентов на непогашенную часть основной суммы долга.

Финансовый актив оценивается по справедливой стоимости через прибыль или убыток, за исключением случаев, когда он оценивается по амортизированной стоимости или по справедливой стоимости через прочий совокупный доход. Однако организация при первоначальном признании определенных инвестиций в долевые инструменты, которые в противном случае оценивались бы по справедливой стоимости через прибыль или убыток, может по собственному усмотрению принять решение, без права его последующей отмены, представлять последующие изменения их справедливой стоимости в составе прочего совокупного дохода.

Группа первоначально признает в качестве финансового актива займы и дебиторскую задолженность на дату их возникновения, а долговые ценные бумаги – на дату их приобретения. 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***

Группа использует различные производные финансовые инструменты для хеджирования ценовых рисков. Производные финансовые инструменты первоначально отражаются по справедливой стоимости на дату заключения соответствующего контракта, и впоследствии переоцениваются по справедливой стоимости. Реализованные и нереализованные прибыли или убытки отражаются свернуто в составе прибыли или убытка. Специальный метод учета операций хеджирования не используется.

#### ***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.

#### ***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.

### Примечание 3. Основные принципы учетной политики (продолжение)

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 рíсковому 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 нефинансовых активов**

Балансовая стоимость долгосрочных нефинансовых активов Группы, кроме запасов и отложенных налоговых активов, анализируется на каждую отчетную дату для того, чтобы определить, существуют ли признаки их обесценения. 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.



### **Примечание 3. Основные принципы учетной политики (продолжение)**

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, демонтажом 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. 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.

### Примечание 3. Основные принципы учетной политики (продолжение)

#### *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.

#### ***Изменения в учетной политике***

Принятая учетная политика соответствует учетной политике, применявшейся в предыдущем отчетном году, за исключением изменений вступивших в силу 1 января 2018 г. в результате применения новых стандартов МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями» и МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты».

*Учетная политика, применяемая до 1 января 2018 года*

#### ***Выручка***

До 1 января 2018 г. Группа признавала выручку на момент перехода к покупателю прав собственности на продукцию, когда риски и выгоды владения принимаются покупателем, а цена является фиксированной или может быть определена.

#### ***Финансовые активы***

До 1 января 2018 г. Группа классифицировала 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.

### Примечание 3. Основные принципы учетной политики (продолжение)

Группа определяла финансовые активы в категорию инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка, в тех случаях, когда она управляла такими инвестициями и принимала 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, признавались в составе прибыли или убытка за период в момент возникновения.

Финансовые активы, которые Группа имела намерение и возможность удерживать до срока их погашения, первоначально признавались по справедливой стоимости, которая увеличивалась на сумму непосредственно относящихся к сделке затрат. Впоследствии эти активы оценивались по амортизированной стоимости, рассчитываемой методом эффективной ставки процента, за вычетом убытков от их обесценения.

Займы и дебиторская задолженность первоначально признавались по справедливой стоимости, которая увеличивалась на сумму непосредственно относящихся к сделке затрат. После первоначального признания займы и дебиторская задолженность оценивались по амортизированной стоимости, которая рассчитывалась с использованием метода эффективной ставки процента, за вычетом убытков от их обесценения. Резерв по сомнительным долгам начислялся с учетом степени вероятности погашения дебиторской задолженности.

Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, включали 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 оценивались по справедливой стоимости, которая увеличивалась на сумму непосредственно относящихся к сделке затрат. После первоначального признания они оценивались по справедливой стоимости, изменения которой, отличные от убытков от обесценения и курсовых разниц по долговым инструментам, имеющимся в наличии для продажи, признавались в составе прочего совокупного дохода в составе капитала. В момент прекращения признания финансового актива накопленная в составе капитала сумма прибыли или убытка реклассифицировалась в состав прибыли или убытка за период.

#### *Изменения в учетной политике в 2018 году*

Следующие новые стандарты, которые Компания впервые применила в 2018 г., привели к изменениям в учетной политике.

МСФО (IFRS) 15, выпущенный в мае 2014 г., заменил действовавшее ранее 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». Группа применила МСФО (IFRS) 15 ретроспективно с признанием суммарного влияния первоначального применения на дату первоначального применения (то есть, 1 января 2018 г.). Сравнительные данные пересчитаны не были, что соответствует положениям МСФО (IFRS) 15. Применение данного стандарта не оказало существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

МСФО (IFRS) 9, выпущенный в июле 2014 г., заменил 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. МСФО (IFRS) 9 ввел новый подход к классификации и оценке финансовых активов, отражающий бизнес-модель, используемую для управления этими активами, и характеристики связанных с ними потоков денежных средств.

### **Примечание 3. Основные принципы учетной политики (продолжение)**

Применение новых требований по классификации финансовых активов привело к следующей реклассификации:

- финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, были реклассифицированы в категорию оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход;
- займы и дебиторская задолженность были реклассифицированы в оцениваемые по амортизированной стоимости, за исключением займов, выданных зависимым компаниям в размере 76 млрд руб. и сторонним организациям в размере 9 млрд руб., которые были реклассифицированы в категорию оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток.

Применение новых требований МСФО (IFRS) 9 по классификации финансовых активов не оказало влияния на балансовую стоимость финансовых активов в результате проведенной реклассификации на 1 января 2018 г.

В отношении обесценения МСФО (IFRS) 9 ввел новую, ориентированную на будущее модель «ожидаемых кредитных убытков», которая заменила модель «понесенных кредитных убытков», установленную МСФО (IAS) 39. Применение МСФО (IFRS) 9 привело к признанию дополнительного резерва под ожидаемые кредитные убытки (с отнесением эффекта на капитал) в размере 6 831 млн руб. за минусом отложенного налога на прибыль по состоянию на 1 января 2018 г. Сравнительные данные пересчитаны не были, что соответствует положениям МСФО (IFRS) 9.

### **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 2018 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.

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 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.

Характер расходов, относящихся к новым активам и обязательствам, отраженным на балансе арендатора, изменится, поскольку Группа будет признавать амортизацию актива в форме права пользования и расходы по процентам по обязательствам по аренде. Ранее Группа признавала расход по операционной аренде линейным методом в течение предполагаемого срока аренды и признавала активы и обязательства только в случае наличия временной разницы между фактическими арендными платежами и признанными расходами.

Группа планирует первоначальное применение МСФО (IFRS) 16 на 1 января 2019 г. с использованием модифицированного ретроспективного подхода. По предварительным оценкам Компании, единовременное увеличение внеоборотных активов и финансовых обязательств по состоянию на 1 января 2019 г. составит 140–200 млрд руб. Суммарный эффект первоначального применения стандарта на 1 января 2019 г. может скорректироваться, поскольку новые принципы учетной политики могут меняться до тех пор, пока Группа не выпустит консолидированную финансовую отчетность, включающую дату первоначального применения.

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.

В июне 2017 года Совет по МСФО выпустил интерпретацию КРМФО (IFRIC) 23 «Неопределенности в сфере налогообложения прибыли». Данная интерпретация разъясняет, что компании должны для целей расчета текущего и отложенного налога применять трактовки налоговых неопределенностей, которые с высокой степенью вероятности будут приняты налоговыми органами. Интерпретация вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2019 г. или позднее.

**Примечание 5. Новые стандарты и разъяснения, еще не принятые к использованию (продолжение)**

В настоящее время Группа оценивает эффект от начала применения КРМФО (IFRIC) 23 и не ожидает, что эта интерпретация окажет существенное влияние на консолидированную финансовую отчетность.

В марте 2018 года Совет по МСФО выпустил новую редакцию Концептуальных основ финансовой отчетности. В частности, вводятся новые определения активов и обязательств и уточненные определения доходов и расходов. Новая редакция документа вступает в силу для обязательного применения начиная с годовых периодов после 1 января 2020 г. В настоящее время Группа оценивает влияние новой редакции на консолидированную финансовую отчетность и не ожидает, что она окажет на нее существенное влияние.

**Примечание 6. Денежные средства и их эквиваленты**

	31 декабря 2018	31 декабря 2017
Денежные средства в российских рублях	201 073	70 611
Денежные средства в долларах США	264 538	239 405
Денежные средства в евро	18 350	13 490
Денежные средства в прочих иностранных валютах	8 689	6 884
<b>Итого денежные средства и их эквиваленты</b>	<b>492 650</b>	<b>330 390</b>

**Примечание 7. Дебиторская задолженность за минусом резерва под ожидаемые кредитные убытки**

	31 декабря 2018	31 декабря 2017
Торговая дебиторская задолженность (за минусом резервов в размере 23 031 млн руб. и 18 777 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2018 и 2017 гг. соответственно)	411 247	393 073
Прочая дебиторская задолженность (за минусом резервов в размере 4 767 млн руб. и 3 182 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2018 и 2017 гг. соответственно)	18 698	25 199
<b>Итого дебиторская задолженность за минусом резерва под ожидаемые кредитные убытки</b>	<b>429 945</b>	<b>418 272</b>

**Примечание 8. Запасы**

	31 декабря 2018	31 декабря 2017
Нефть и нефтепродукты	325 563	345 216
Материалы для добычи и бурения	23 128	19 925
Материалы для нефтепереработки	4 084	2 999
Прочие товары, сырье и материалы	28 962	30 046
<b>Итого запасы</b>	<b>381 737</b>	<b>398 186</b>

**Примечание 9. Дебиторская задолженность по налогам**

	31 декабря 2018	31 декабря 2017
Предоплата по налогу на прибыль	12 165	13 543
НДС и акцизы к возмещению	37 832	38 930
Предоплаченные таможенные пошлины	23 093	15 418
Переплата по НДС	18 498	15 655
Дебиторская задолженность по прочим налогам	4 023	3 792
<b>Итого дебиторская задолженность по налогам</b>	<b>95 611</b>	<b>87 338</b>



## Примечание 10. Прочие оборотные активы

	31 декабря 2018	31 декабря 2017
Авансы выданные	19 851	17 487
Расходы будущих периодов	22 139	23 072
Прочие активы	10 346	13 808
<b>Итого прочие оборотные активы</b>	<b>52 336</b>	<b>54 367</b>

## Примечание 11. Инвестиции в зависимые и совместные предприятия

Балансовая стоимость инвестиций в зависимые и совместные предприятия:

Наименование компании	Страна	Доля участия		31 декабря 2018	31 декабря 2017
		31 декабря 2018	31 декабря 2017		
Совместные предприятия:					
Тенгизшевройл (ТШО)	Казахстан	5,0%	5,0%	121 204	88 390
Каспийский трубопроводный консорциум (КТК)	Казахстан	12,5%	12,5%	39 346	27 282
Южно-Кавказская трубопроводная компания (ЮКТК)	Азербайджан	10,0%	10,0%	34 789	26 965
Прочие				623	474
Зависимые компании:					
Зависимые компании				32 091	21 175
Итого				228 053	164 286

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 2018	ТШО	КТК	ЮКТК	Прочие	Зависимые компании	Итого
Оборотные активы	187 272	22 601	9 458	3 354	57 928	<b>280 613</b>
Внеоборотные активы	2 390 973	537 226	364 658	1 852	190 463	<b>3 485 172</b>
Краткосрочные обязательства	242 501	129 442	8 303	716	57 173	<b>438 135</b>
Долгосрочные обязательства	692 411	115 621	17 921	3 245	117 117	<b>946 315</b>
Чистые активы (100%)	1 643 333	314 764	347 892	1 245	74 101	<b>2 381 335</b>
Доля в чистых активах	121 204	39 346	34 789	623	32 091	<b>228 053</b>

31 декабря 2017	ТШО	КТК	ЮКТК	Прочие	Зависимые компании	Итого
Оборотные активы	245 662	17 397	5 037	4 319	36 489	<b>308 904</b>
Внеоборотные активы	1 442 065	487 236	287 707	673	163 715	<b>2 381 396</b>
Краткосрочные обязательства	151 856	107 246	9 104	1 248	38 201	<b>307 655</b>
Долгосрочные обязательства	436 143	179 132	13 989	2 797	119 340	<b>751 401</b>
Чистые активы (100%)	1 099 728	218 255	269 651	947	42 663	<b>1 631 244</b>
Доля в чистых активах	88 390	27 282	26 965	474	21 175	<b>164 286</b>

2018	ТШО	КТК	ЮКТК	Прочие	Зависимые компании	Итого
Выручка от реализации	1 080 376	137 675	27 166	8 592	317 802	<b>1 571 611</b>
Чистая прибыль (100%)	364 678	47 238	16 001	1 794	722	<b>430 433</b>
Доля в чистой прибыли	16 097	5 905	1 600	897	744	<b>25 243</b>

**Примечание 11. Инвестиции в зависимые и совместные предприятия (продолжение)**

2017	ТШО	КТК	ЮКТК	Прочие	Зависимые компании	Итого
Выручка от реализации	783 091	115 836	20 417	8 731	104 705	<b>1 032 780</b>
Чистая прибыль (100%)	240 459	28 478	11 717	1 024	3 395	<b>285 073</b>
Доля в чистой прибыли	10 074	3 560	1 172	512	1 546	<b>16 864</b>

**Примечание 12. Основные средства**

	Разведка и добыча	Переработка, торговля и сбыт	Прочие	Итого
<b>Первоначальная стоимость</b>				
31 декабря 2017	3 902 267	1 236 552	72 543	<b>5 211 362</b>
Поступление	365 329	91 676	2 189	<b>459 194</b>
Капитализированные проценты	7 605	-	-	<b>7 605</b>
Выбытие	(37 837)	(14 859)	(1 331)	<b>(54 027)</b>
Изменение в оценке обязательств, связанных с окончанием использования активов	(7 187)	-	-	<b>(7 187)</b>
Курсовые разницы	245 644	60 352	2 465	<b>308 461</b>
Прочее	1 003	22	16	<b>1 041</b>
<b>31 декабря 2018</b>	<b>4 476 824</b>	<b>1 373 743</b>	<b>75 882</b>	<b>5 926 449</b>
<b>Износ и обесценение</b>				
31 декабря 2017	(1 230 717)	(403 445)	(15 617)	<b>(1 649 779)</b>
Износ за период	(247 940)	(94 405)	(3 673)	<b>(346 018)</b>
Обесценение	(11 093)	(634)	-	<b>(11 727)</b>
Выбытие	26 777	7 762	619	<b>35 158</b>
Курсовые разницы	(122 439)	(23 406)	(775)	<b>(146 620)</b>
Прочее	(1 096)	460	66	<b>(570)</b>
<b>31 декабря 2018</b>	<b>(1 586 508)</b>	<b>(513 668)</b>	<b>(19 380)</b>	<b>(2 119 556)</b>
<b>Авансы, выданные на покупку основных средств</b>				
31 декабря 2017	10 732	2 717	133	<b>13 582</b>
<b>31 декабря 2018</b>	<b>5 916</b>	<b>15 669</b>	<b>686</b>	<b>22 271</b>
<b>Балансовая стоимость</b>				
31 декабря 2017	2 682 282	835 824	57 059	<b>3 575 165</b>
<b>31 декабря 2018</b>	<b>2 896 232</b>	<b>875 744</b>	<b>57 188</b>	<b>3 829 164</b>

**Примечание 12. Основные средства (продолжение)**

	Разведка и добыча	Переработка, 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	501 892	66 634	2 292	<b>570 818</b>
Приобретение вследствие 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 обязательств, связанных с окончанием использования активов	(5 901)	-	-	<b>(5 901)</b>
Курсовые разницы	(55 896)	24 797	(634)	<b>(31 733)</b>
Прочее	(1 705)	(951)	905	<b>(1 751)</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 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>

Сумма незавершенного капитального строительства в составе основных средств составила 335 312 млн руб. и 514 886 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2018 и 2017 гг. соответственно.

**Активы, связанные с разведкой и оценкой**

	2018	2017
1 января	86 134	69 829
Капитализированные расходы	31 770	34 266
Реклассификация в активы на стадии разработки	(3 962)	(8 627)
Списание на расходы	(9 103)	(10 030)
Курсовые разницы	3 657	(510)
Прочие движения	(1 391)	1 206
<b>31 декабря</b>	<b>107 105</b>	<b>86 134</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)**

Во втором квартале 2018 г. Компания признала убыток от обесценения активов сегмента разведки и добычи в России в сумме 5 010 млн руб. В результате проведенного теста, в четвертом квартале 2018 г. Компания признала убыток от обесценения активов сегмента разведки и добычи в России в сумме 5 117 млн руб., сегмента разведки и добычи за рубежом в сумме 966 млн руб., а также сегмента переработки, торговли и сбыта в сумме 634 млн руб.

Возмещаемая стоимость обесцененных в 2018 г. ЕГДП в сумме 4 330 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 – 8,7%, для активов сегмента переработки, торговли и сбыта в России – от 12,8 до 15,6%.

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 в России – 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.

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 2018 г. были использованы следующие цены нефти сорта Brent: 71,5 долл. США за барр. в 2019–2021 гг., 73,0 долл. США за барр. в 2022–2024 гг., 75,0 долл. США за барр. в 2025–2027 гг. и 77,0 долл. США за барр. в 2028 г. и последующие годы.

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 2018	31 декабря 2017
<b>Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход</b>		
Долевые инструменты	3 388	5 106
<b>Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости</b>		
Долгосрочные займы выданные	19 468	69 840
Долгосрочная дебиторская задолженность	2 469	4 680
Прочие финансовые активы	102	91
<b>Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток</b>		
Долгосрочные займы выданные	57 064	-
Прочие финансовые активы	77	-
<b>Итого прочие долгосрочные финансовые активы</b>	<b>82 568</b>	<b>79 717</b>

**Примечание 14. Гудвил и прочие нематериальные активы**

	Самостоятельно созданное программное обеспечение	Прочие самостоятельно созданные НМА	Приобретенные НМА	Гудвил	Итого
<b>Первоначальная стоимость</b>					
31 декабря 2017	16 413	2 968	48 335	32 247	<b>99 963</b>
Поступление в результате внутренних разработок	673	1 596	-	-	<b>2 269</b>
Поступление	-	-	4 021	269	<b>4 290</b>
Выбытие	(286)	(11)	(3 496)	-	<b>(3 793)</b>
Курсовые разницы	209	4	1 364	3 438	<b>5 015</b>
Прочее	705	(1 019)	72	(273)	<b>(515)</b>
<b>31 декабря 2018</b>	<b>17 714</b>	<b>3 538</b>	<b>50 296</b>	<b>35 681</b>	<b>107 229</b>
<b>Износ и обесценение</b>					
31 декабря 2017	(13 282)	(699)	(34 792)	(9 886)	<b>(58 659)</b>
Износ за период	(1 044)	(308)	(4 756)	-	<b>(6 108)</b>
Выбытие	280	10	1 950	-	<b>2 240</b>
Курсовые разницы	(196)	(4)	(1 174)	(1 832)	<b>(3 206)</b>
Прочее	-	-	269	-	<b>269</b>
<b>31 декабря 2018</b>	<b>(14 242)</b>	<b>(1 001)</b>	<b>(38 503)</b>	<b>(11 718)</b>	<b>(65 464)</b>
<b>Балансовая стоимость</b>					
31 декабря 2017	3 131	2 269	13 543	22 361	<b>41 304</b>
<b>31 декабря 2018</b>	<b>3 472</b>	<b>2 537</b>	<b>11 793</b>	<b>23 963</b>	<b>41 765</b>

**Примечание 14. Гудвил и прочие нематериальные активы (продолжение)**

	Самостоятельно созданное программное обеспечение	Прочие самостоятельно созданные НМА	Приобретенные НМА	Гудвил	Итого
<b>Первоначальная стоимость</b>					
31 декабря 2016	16 384	2 359	46 419	30 701	95 863
Поступление в результате внутренних разработок	634	610	-	-	1 244
Приобретение вследствие объединения бизнеса	-	-	16	-	16
Поступление	-	-	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>

Гудвил был протестирован на предмет обесценения, и обесценение гудвила не было выявлено.

**Примечание 15. Кредиторская задолженность**

	31 декабря 2018	31 декабря 2017
Торговая кредиторская задолженность	477 444	508 078
Прочая кредиторская задолженность	69 684	51 899
<b>Итого кредиторская задолженность</b>	<b>547 128</b>	<b>559 977</b>

**Примечание 16. Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочной задолженности**

	31 декабря 2018	31 декабря 2017
Краткосрочные кредиты и займы от сторонних организаций	20 885	15 499
Краткосрочные кредиты и займы от связанных сторон	7 843	3 170
Текущая часть долгосрочной задолженности	70 897	110 044
<b>Итого краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочной задолженности</b>	<b>99 625</b>	<b>128 713</b>

Краткосрочные кредиты и займы от сторонних организаций включают 15 541 млн руб. и 5 235 млн руб., подлежащих уплате в долларах США, а также 5 344 млн руб. и 10 264 млн руб., подлежащих уплате в прочих валютах, по состоянию на 31 декабря 2018 и 2017 гг. соответственно. Средневзвешенная процентная ставка по краткосрочным кредитам и займам от сторонних организаций по состоянию на 31 декабря 2018 и 2017 гг. составляла 9,83% и 11,30% годовых соответственно. Около 3% от суммы задолженности по краткосрочным кредитам и займам от сторонних организаций по состоянию на 31 декабря 2018 г. обеспечено запасами.

**Примечание 17. Долгосрочная задолженность по кредитам и займам**

	31 декабря 2018	31 декабря 2017
Долгосрочные кредиты и займы от сторонних организаций	161 314	244 000
Неконвертируемые облигации в долларах США со ставкой 3,416% и сроком погашения в 2018 г.	-	86 384
Неконвертируемые облигации в долларах США со ставкой 7,250% и сроком погашения в 2019 г.	41 584	34 466
Неконвертируемые облигации в долларах США со ставкой 6,125% и сроком погашения в 2020 г.	69 385	57 506
Неконвертируемые облигации в долларах США со ставкой 6,656% и сроком погашения в 2022 г.	34 663	28 748
Неконвертируемые облигации в долларах США со ставкой 4,563% и сроком погашения в 2023 г.	104 079	86 274
Неконвертируемые облигации в долларах США со ставкой 4,750% и сроком погашения в 2026 г.	69 321	57 467
Долгосрочные обязательства по аренде	25 973	2 846
Общая сумма долгосрочной задолженности	506 319	597 691
Текущая часть долгосрочной задолженности	(70 897)	(110 044)
<b>Итого долгосрочная задолженность по кредитам и займам</b>	<b>435 422</b>	<b>487 647</b>

**Долгосрочные кредиты и займы**

Долгосрочные кредиты и займы от сторонних организаций включают 137 439 млн руб. и 194 251 млн руб., подлежащих уплате в долларах США, а также 23 875 млн руб. и 49 749 млн руб., подлежащих уплате в евро, по состоянию на 31 декабря 2018 и 2017 гг. соответственно. Данные кредиты и займы имеют сроки погашения от 2019 до 2028 гг. Средневзвешенная процентная ставка по долгосрочным кредитам и займам от сторонних организаций по состоянию на 31 декабря 2018 и 2017 гг. составляла 4,87% и 4,33% годовых соответственно. Часть долгосрочных кредитов и займов содержит финансовые ковенанты, выполнение которых обеспечивается Группой. Около 46% от суммы задолженности по долгосрочным кредитам и займам от сторонних организаций по состоянию на 31 декабря 2018 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 (69,5 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 (208,4 млрд руб.). Первый транш стоимостью 1,5 млрд долл. США (104,2 млрд руб.) был размещен со сроком погашения 5 лет и купонной доходностью 3,416% годовых. Второй транш стоимостью 1,5 млрд долл. США (104,2 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 апреле 2018 г. компания Группы погасила облигации первого транша в соответствии с условиями выпуска.

В ноябре 2010 г. компания Группы выпустила два транша неконвертируемых облигаций общей стоимостью 1 млрд долл. США (69,5 млрд руб.) со сроком погашения 10 лет и купонной доходностью 6,125% годовых. Первый транш стоимостью 800 млн долл. США (55,6 млрд руб.) был размещен по цене 99,081% от номинальной стоимости облигаций с итоговой доходностью 6,250%. Второй транш стоимостью 200 млн долл. США (13,9 млрд руб.) был размещен по цене 102,44% от номинальной стоимости облигаций с итоговой доходностью 5,80%. Все облигации имеют полугодовой купон.

**Примечание 17. Долгосрочная задолженность по кредитам и займам (продолжение)**

В ноябре 2009 г. компания Группы выпустила два транша неконвертируемых облигаций общей стоимостью 1,5 млрд долл. США (104,2 млрд руб.). Первый транш стоимостью 900 млн долл. США (62,5 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 (41,7 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 (69,5 млрд руб.). Облигации стоимостью 500 млн долл. США (34,7 млрд руб.) были размещены со сроком погашения 10 лет с купонной доходностью 6,356% годовых. Остальные облигации стоимостью 500 млн долл. США (34,7 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.

**Сверка обязательств, обусловленных финансовой деятельностью**

	Кредиты и займы	Облигации	Обязатель- ства по финансо- вой аренде	Прочие обязательства	Итого
<b>31 декабря 2017</b>	262 669	350 845	2 846	64 566	<b>680 926</b>
Изменения, обусловленные денежными потоками от финансовой деятельности:					
Поступление краткосрочных кредитов и займов	19 502	-	-	-	<b>19 502</b>
Погашение краткосрочных кредитов и займов	(10 909)	-	-	-	<b>(10 909)</b>
Поступление долгосрочных кредитов и займов	39 786	-	-	-	<b>39 786</b>
Погашение долгосрочных кредитов и займов	(161 568)	(92 648)	(2 555)	-	<b>(256 771)</b>
Проценты уплаченные	-	-	-	(39 921)	<b>(39 921)</b>
Дивиденды, выплаченные по акциям Компании	-	-	-	(158 370)	<b>(158 370)</b>
Всего изменения, обусловленные денежными потоками от финансовой деятельности	(113 189)	(92 648)	(2 555)	(198 291)	<b>(406 683)</b>
Прочее движение:					
Начисление процентов за период	-	-	-	39 053	<b>39 053</b>
Дивиденды, объявленные по акциям Компании	-	-	-	158 635	<b>158 635</b>
Влияние изменений валютных курсов	39 824	60 749	72	1 124	<b>101 769</b>
Прочее движение	738	86	25 610	8 833	<b>35 267</b>
Всего прочее движение	40 562	60 835	25 682	207 645	<b>334 724</b>
<b>31 декабря 2018</b>	<b>190 042</b>	<b>319 032</b>	<b>25 973</b>	<b>73 920</b>	<b>608 967</b>



**Примечание 18. Обязательства по налогам**

	31 декабря 2018	31 декабря 2017
Налог на прибыль	11 316	8 963
Налог на добычу полезных ископаемых	46 532	47 175
НДС	34 823	34 147
Акцизы	18 887	17 750
Налог на имущество	4 985	3 652
Прочие налоги	7 431	6 797
<b>Итого задолженность по налогам</b>	<b>123 974</b>	<b>118 484</b>

**Примечание 19. Прочие краткосрочные обязательства**

	31 декабря 2018	31 декабря 2017
Авансы полученные	30 249	27 698
Задолженность по дивидендам	72 103	62 254
Прочее	3 215	3 468
<b>Итого прочие краткосрочные обязательства</b>	<b>105 567</b>	<b>93 420</b>

**Примечание 20. Оценочные обязательства**

	Обязатель- ства, связанные с окончанием использова- ния активов	Обязатель- ства по выплате вознагра- ждения сотрудни- кам	Обязатель- ства по природо- охранным меропри- ятиям	Пенсион- ные обяза- тельства	Обяза- тельства по предстоя- щей оплате отпусков	Прочие оценоч- ные обяза- тельства	Итого
<b>31 декабря 2018</b>	<b>36 424</b>	<b>9 401</b>	<b>4 014</b>	<b>8 910</b>	<b>5 968</b>	<b>21 472</b>	<b>86 189</b>
в т.ч.: долгосрочные	36 042	263	1 604	5 916	178	3 920	<b>47 923</b>
краткосрочные	382	9 138	2 410	2 994	5 790	17 552	<b>38 266</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 2018 и 2017 гг. составило:

	2018	2017
1 января	36 668	37 460
Создание в течение периода	3 026	4 951
Восстановление обязательства	(220)	(200)
Использование в течение периода	(207)	(1 322)
Приращение дисконтированной суммы с течением времени	2 963	2 687
Изменение ставки дисконтирования	(1 331)	(2 378)
Изменение оценок	(7 405)	(4 073)
Курсовые разницы	2 902	(666)
Прочее	28	209
<b>31 декабря</b>	<b>36 424</b>	<b>36 668</b>

## Примечание 21. 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 «Открытие» (ранее – 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 2018 и 2017 гг. производилась независимым актуарием.

В таблице ниже представлено изменение чистых обязательств до учета налогов за 2018 и 2017 гг.

	2018	2017
1 января	10 367	8 049
Компоненты отчета о прибылях и убытках	518	1 009
Компоненты прочего совокупного расхода	228	2 709
Взносы работодателя (предприятий-участников)	(1 451)	(1 702)
Выплаты по программам	(785)	(666)
Корректировка входящего сальдо	33	6
Приобретение	-	119
Прочее	-	843
<b>31 декабря</b>	<b>8 910</b>	<b>10 367</b>

## Примечание 22. Акционерный капитал

### Обыкновенные акции

	31 декабря 2018 (тыс. штук)	31 декабря 2017 (тыс. штук)
Разрешенные к выпуску, выпущенные и полностью оплаченные по номинальной стоимости 0,025 руб. за штуку	750 000	850 563
Собственные акции, выкупленные у акционеров	(53 107)	(140 930)
<b>Акции в обращении</b>	<b>696 893</b>	<b>709 633</b>

В соответствии с решением, принятым на внеочередном Общем собрании акционеров 24 августа 2018 г., 1 ноября 2018 г. состоялось погашение 100 563 тыс. обыкновенных акций Компании, в результате чего общее количество выпущенных обыкновенных акций сократилось до 750 млн штук.

Во второй половине 2018 г. в рамках программы обратного выкупа компания Группы приобрела на открытом рынке 12 740 тыс. обыкновенных акций Компании на общую сумму 62 916 млн руб.

### Дивиденды

На внеочередном Общем собрании акционеров, состоявшемся 3 декабря 2018 г., было принято решение о выплате промежуточных дивидендов за 2018 г. в размере 95,00 рублей на одну обыкновенную акцию.

## Примечание 22. Акционерный капитал (продолжение)

На ежегодном Общем собрании акционеров, состоявшемся 21 июня 2018 г., было принято решение о выплате дивидендов за 2017 г. в размере 130,00 рублей на одну обыкновенную акцию. 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. Таким образом, совокупный размер дивидендов за 2017 г. составил 215,00 рублей на одну обыкновенную акцию.

Задолженность по дивидендам на акции Компании в сумме 70 610 млн руб. и 61 283 млн руб. включена в статью «Прочие краткосрочные обязательства» консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2018 и 2017 гг. соответственно.

### Прибыль на одну акцию

Базовая и разводненная прибыль на одну акцию рассчитана следующим образом:

	2018	2017
Чистая прибыль, относящаяся к ПАО «ЛУКОЙЛ»	619 174	418 805
Средневзвешенное количество обыкновенных акций	708 059	710 871
Эффект разводнения по программе вознаграждения на основе акций с расчетами долевыми инструментами (тыс. штук)	7 588	-
Средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении, при условии разводнения (тыс. штук)	715 647	710 871
Прибыль на одну обыкновенную акцию, относящаяся к ПАО «ЛУКОЙЛ» (в российских рублях):		
базовая прибыль	874,47	589,14
разводненная прибыль	865,19	589,14

## Примечание 23. Затраты на персонал

Затраты на персонал составили:

	2018	2017
Оплата труда	135 671	127 851
Отчисления в государственные социальные фонды	32 531	35 387
Начисления по программе вознаграждения	31 300	1 135
<b>Итого затраты на персонал</b>	<b>199 502</b>	<b>164 373</b>

## Примечание 24. Финансовые доходы и расходы

Финансовые доходы составили:

	2018	2017
Доход от процентов по депозитам	10 595	5 222
Доход от процентов по выданным займам	6 484	6 715
Прочие финансовые доходы	2 451	3 214
<b>Итого финансовые доходы</b>	<b>19 530</b>	<b>15 151</b>

Финансовые расходы составили:

	2018	2017
Расходы по процентам	32 191	23 116
Приращение дисконта	2 994	2 705
Прочие финансовые расходы	3 113	1 510
<b>Итого финансовые расходы</b>	<b>38 298</b>	<b>27 331</b>

## Примечание 25. Прочие доходы и расходы

Прочие доходы составили:

	2018	2017
Прибыль от реализации и выбытия активов	2 919	58 233
Восстановление убытка от обесценения активов	-	28 448
Прочие доходы	18 351	18 176
<b>Итого прочие доходы</b>	<b>21 270</b>	<b>104 857</b>

В конце 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 в 2017 г. 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.).

Прочие расходы составили:

	2018	2017
Убыток от обесценения активов	11 727	31 386
Убыток от реализации и выбытия активов	17 253	15 944
Расходы на благотворительность	8 785	9 009
Прочие расходы	22 439	15 586
<b>Итого прочие расходы</b>	<b>60 204</b>	<b>71 925</b>

## Примечание 26. Налог на прибыль

Деятельность Группы в Российской Федерации облагается налогом на прибыль по ставке 20%. В период с 2017 по 2024 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. Законодательство предусматривает определенные ограничения на использование пониженной региональной ставки.

Зарубежные операции Группы облагаются налогами по ставкам, определенным юрисдикциями, в которых они были совершены.

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:

	2018	2017
Текущий налог на прибыль	136 996	97 573
Корректировки налога предыдущих периодов	66	2 403
<b>Итого текущий налог на прибыль</b>	<b>137 062</b>	<b>99 976</b>
<b>Итого отложенный налог на прибыль</b>	<b>14 855</b>	<b>3 786</b>
<b>Итого налог на прибыль</b>	<b>151 917</b>	<b>103 762</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.

**Примечание 26. Налог на прибыль (продолжение)**

	2018	2017
Прибыль до налога на прибыль	773 019	524 184
Условная сумма налога на прибыль по установленной в России ставке	154 604	104 837
Увеличение (уменьшение) суммы налога на прибыль вследствие:		
расходов, не уменьшающих налогооблагаемую базу	21 777	14 614
влияния различия налоговых ставок в России и за рубежом	(25 932)	(16 823)
изменения величины признанных вычитаемых временных разниц	1 468	1 134
<b>Итого расход по налогу на прибыль</b>	<b>151 917</b>	<b>103 762</b>

Далее в таблице отражено влияние временных разниц, в результате которых возникли активы и обязательства по отложенному налогу на прибыль.

	31 декабря 2018	31 декабря 2017
Основные средства	8 251	6 666
Запасы	5 972	6 010
Дебиторская задолженность	1 106	922
Кредиторская задолженность и резервы	15 874	10 931
Перенос убытков прошлых периодов	32 989	33 516
Прочее	532	1 483
Всего активы по отложенному налогу на прибыль	64 724	59 528
Зачет налога	(33 683)	(34 400)
<b>Активы по отложенному налогу на прибыль</b>	<b>31 041</b>	<b>25 128</b>
Основные средства	(267 422)	(254 956)
Финансовые вложения	(6 949)	(3 348)
Запасы	(4 748)	(6 187)
Дебиторская задолженность	(10 251)	(5 065)
Кредиторская задолженность и резервы	(902)	(63)
Прочее	(2 247)	(2 761)
Всего обязательства по отложенному налогу на прибыль	(292 519)	(272 380)
Зачет налога	33 683	34 400
<b>Обязательства по отложенному налогу на прибыль</b>	<b>(258 836)</b>	<b>(237 980)</b>
<b>Чистые обязательства по отложенному налогу на прибыль</b>	<b>(227 795)</b>	<b>(212 852)</b>

	31 декабря 2017	Признаны в прибылях и убытках	Приобретения и выбытия	Курсовые разницы и прочее	31 декабря 2018
Основные средства	(248 290)	(8 254)	-	(2 627)	(259 171)
Финансовые вложения	(3 348)	(4 121)	-	520	(6 949)
Запасы	(177)	1 603	-	(202)	1 224
Дебиторская задолженность	(4 143)	(4 083)	-	(919)	(9 145)
Кредиторская задолженность и резервы	10 868	1 912	-	2 192	14 972
Перенос убытков прошлых периодов	33 516	(2 243)	-	1 716	32 989
Прочее	(1 278)	331	-	(768)	(1 715)
<b>Чистые обязательства по отложенному налогу на прибыль</b>	<b>(212 852)</b>	<b>(14 855)</b>	<b>-</b>	<b>(88)</b>	<b>(227 795)</b>

**Примечание 26. Налог на прибыль (продолжение)**

	31 декабря 2016	Признаны в прибылях и убытках	Приобретения и выбытия	Курсовые разницы и прочее	31 декабря 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 и резервы	10 166	389	(2)	315	10 868
Перенос убытков прошлых периодов	35 086	(2 665)	-	1 095	33 516
Прочее	(937)	(337)	3	(7)	(1 278)
<b>Чистые обязательства по отложенному налогу на прибыль</b>	<b>(210 732)</b>	<b>(3 786)</b>	<b>(917)</b>	<b>2 583</b>	<b>(212 852)</b>

Отложенные налоговые активы не были признаны в отношении временных разниц, возникших в отношении следующих статей:

	31 декабря 2018	31 декабря 2017
Основные средства	2 416	2 433
Убытки прошлых периодов	12 695	10 790
Прочее	1 186	1 090
<b>Итого непризнанные отложенные налоговые активы</b>	<b>16 297</b>	<b>14 313</b>

Руководство Компании считает низкой вероятность получения налогооблагаемой прибыли, против которой могли бы быть реализованы указанные вычитаемые временные разницы.

Суммы, признанные в составе прочего совокупного дохода в 2018 г.:

	До налога	Налог	За вычетом налога
Курсовые разницы от пересчета зарубежных операций	172 037	-	172 037
Изменение справедливой стоимости финансовых активов, отражаемых в составе прочего совокупного дохода	(2 393)	-	(2 393)
Переоценка чистого обязательства / актива пенсионного плана с установленными выплатами	(228)	32	(196)
<b>Итого</b>	<b>169 416</b>	<b>32</b>	<b>169 448</b>

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 активов, имеющих в наличии для продажи	(2 180)	-	(2 180)
Переоценка обязательств / активов по программам с установленными выплатами	(2 709)	384	(2 325)
<b>Итого</b>	<b>(2 263)</b>	<b>384</b>	<b>(1 879)</b>

Нераспределенная прибыль зарубежных дочерних компаний, по которой не создавалось отложенное обязательство по налогу на прибыль, составляла 736 680 млн руб. и 585 547 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2018 и 2017 гг. соответственно. Данное обязательство не было признано, поскольку указанные суммы нераспределенной прибыли рассматриваются как постоянные инвестиции, то есть руководство предполагает, что они не будут возвращены в обозримом будущем. Кроме того, Группа контролирует дивидендную политику своих дочерних обществ и может наложить вето на выплату дивидендов.

## Примечание 26. Налог на прибыль (продолжение)

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 27. Операционная аренда

По состоянию на 31 декабря 2018 и 2017 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 аренде, не подлежащей досрочному погашению, представлены следующим образом:

	31 декабря 2018	31 декабря 2017
Менее года	27 333	24 753
От 1 до 5 лет	61 836	54 917
Свыше 5 лет	93 573	88 277
<b>Итого</b>	<b>182 742</b>	<b>167 947</b>

## Примечание 28. Условные события и обязательства

### *Инвестиционные обязательства*

По состоянию на 31 декабря 2018 г. договорные обязательства Группы по капитальному строительству и приобретению основных средств оцениваются в 473 615 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.

### *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.

## Примечание 28. Условные события и обязательства (продолжение)

### *Активы социального назначения*

Компании Группы как в Российской Федерации, так и в других странах выделяют средства на спонсорскую поддержку государственных проектов, объектов местной инфраструктуры и социальное обеспечение своих сотрудников. Такие вложения включают отчисления на строительство, развитие и содержание жилищного фонда, больниц, транспорта, зон отдыха, а также отчисления на прочие социальные нужды. Объем подобного финансирования определяется руководством Группы на регулярной основе и капитализируется или относится на затраты по мере 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.

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.



## Примечание 28. Условные события и обязательства (продолжение)

### *Судебные разбирательства*

В июле 2015 г. Прокуратура при Апелляционном суде г. Плоешти (далее – Прокуратура) предъявила генеральному директору и некоторым должностным лицам PETROTEL-LUKOIL S.A., компании Группы, а также LUKOIL Europe Holdings B.V., другой компании Группы, обвинения в умышленной растрате кредитов и отмывании денежных средств. Указанные обвинения касаются периода с 2010 по 2014 гг. 10 мая 2016 г. суд уезда Прахова отменил все меры пресечения, действовавшие в отношении обвиняемых физических лиц. По результатам предварительных слушаний по делу прокурор представил скорректированный расчет суммы ущерба, в соответствии с которым размер ущерба был уменьшен с 2,2 млрд долл. США (152,8 млрд руб.) до 1,5 млрд долл. США (104,2 млрд руб.). В течение 2017 г. была осуществлена экспертиза по всем имеющимся вопросам уголовного дела, итоги которой были приняты судом 12 февраля 2018 г. На заключительном судебном заседании 23 октября 2018 г. суд вынес оправдательный приговор по предъявленным обвинениям в отношении всех обвиняемых, включая генерального директора PETROTEL-LUKOIL S.A., его заместителей, а также в отношении PETROTEL-LUKOIL S.A. и LUKOIL Europe Holdings B.V. В результате со всех активов завода, акций, счетов PETROTEL-LUKOIL S.A., LUKOIL Europe Holdings B.V. сняты все аресты на общую сумму около 1,5 млрд долларов США (104,2 млрд руб.). Данное решение было обжаловано Прокуратурой 1 ноября 2018 г. Ожидается, что апелляция будет рассмотрена в мае – июне 2019 г. 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 2010–2014 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.

## Примечание 28. Условные события и обязательства (продолжение)

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. В то же время Компания продолжает осуществлять мониторинг и оценку потенциальных рисков, связанных с санкциями, на деятельность Группы.

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 29. Операции со связанными сторонами

Высшее руководство Компании считает, что 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 составили:

	31 декабря 2018	31 декабря 2017
Дебиторская задолженность	1 927	10 567
Прочие финансовые активы	64 007	82 288
<b>Итого активы</b>	<b>65 934</b>	<b>92 855</b>
Кредиторская задолженность	13 492	6 696
Займы и кредиты	3 356	3 170
<b>Итого обязательства</b>	<b>16 848</b>	<b>9 866</b>

Операции со связанными сторонами составили:

	2018	2017
Выручка от реализации нефти и нефтепродуктов	35 325	14 927
Выручка от прочей реализации	4 593	4 055
Приобретение нефти и нефтепродуктов	209 599	86 548
Прочие закупки	9 690	7 388
Поступление от реализации прочих финансовых активов, нетто	18 749	6 948
Поступление (погашение) кредитов и займов, нетто	23	(798)

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 2018 и 2017 гг. составило 1 518 млн руб. и 1 588 млн руб. соответственно.

Кроме того, в 2018 г. в отношении старшего руководящего персонала Компании был начислен резерв по новой программе вознаграждения (информация о которой раскрыта в Примечании 30 «Программа вознаграждения») в размере 3 137 млн руб.

### Примечание 30. Программа вознаграждения

С 2013 по 2017 гг. в Компании действовала программа по вознаграждению определенных членов руководства. Эта программа предусматривала распределение условно закрепляемых акций и выплату вознаграждения, состоящую из двух частей. Первая – ежегодная выплата вознаграждения, основанная на количестве условно закрепляемых акций и сумме дивидендов на одну акцию, утвержденных акционерами. Выплата этого вознаграждения зависела от выполнения Группой определенных ключевых показателей деятельности на ежегодной основе. Вторая часть вознаграждения была основана на росте курса акций Компании в период с 2013 по 2017 гг. и предусматривала право на его получение в декабре 2017 г. 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 16,10%. Ожидаемый фактор волатильности был определен на основе данных исторической волатильности акций Компании в течение семилетнего периода до января 2013 г. Все расчеты по данной программе завершены.

В конце декабря 2017 г. Компания представила новую программу по вознаграждению определенных членов руководства и ключевого персонала на основе около 40 млн акций Компании на период с 2018 по 2022 гг., которая была реализована в июле 2018 г. и классифицирована как программа вознаграждения на основе акций с расчетами долевыми инструментами.

Справедливая стоимость программы была определена на дату предоставления прав в размере 156,8 млрд руб. с учетом принципов прогнозирования модели Монте-Карло и не подлежит дальнейшей корректировке. В расчете справедливой стоимости были использованы: спот-цена акции Компании на дату предоставления прав в размере 4 355 руб., скидка за отсутствие ликвидности в размере 9,95%, безрисковая процентная ставка, равная 7,50% годовых; ожидаемая дивидендная доходность, равная 4,99% годовых; срок до окончания программы – пять лет; фактор волатильности, равный 25,68%. Ожидаемый фактор волатильности был определен на основе данных исторической волатильности акций Компании в течение пятилетнего периода. Переход прав на акции зависит от выполнения требуемого периода оказания услуг, определенных показателей эффективности и увеличения стоимости акций. Группа планирует признавать расходы по программе равномерно в течение периода действия программы.

Расходы Группы по программам вознаграждения составили 31 300 млн руб. и 1 135 млн руб. за 2018 и 2017 гг. соответственно.

### Примечание 31. 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.

#### Операционные сегменты

2018	Разведка и добыча	Переработка, торговля и сбыт	Корпоративный центр и прочее	Исключения	Итого
Выручка от реализации					
Сторонние организации	247 657	7 763 810	24 422	-	8 035 889
Межсегментная деятельность	2 143 810	70 529	46 639	(2 260 978)	-
<b>Итого выручка от реализации</b>	<b>2 391 467</b>	<b>7 834 339</b>	<b>71 061</b>	<b>(2 260 978)</b>	<b>8 035 889</b>
Операционные расходы	273 012	243 214	19 554	(71 313)	464 467
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	38 559	127 089	61 733	(34 948)	192 433
Чистая прибыль (чистый убыток)	508 401	156 805	(28 401)	(17 631)	619 174
Операционный доход	888 816	291 947	(26 458)	(21 361)	1 132 944
Расход по налогу на прибыль					(151 917)
Финансовые доходы					19 530
Финансовые расходы					(38 298)
Износ и амортизация					(343 085)
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»					619 174

**Примечание 31. Сегментная информация (продолжение)**

2017	Разведка и добыча	Переработка, торговля и сбыт	Корпоративный центр и прочее	Исключения	Итого
Выручка от реализации					
Сторонние организации	160 780	5 745 957	29 968	-	5 936 705
Межсегментная 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, общехозяйственные и 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, относящаяся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»					418 805

**Географические сегменты**

	2018	2017
Реализация нефти на территории России	47 508	37 525
Экспорт нефти и реализация нефти зарубежными дочерними компаниями	2 666 156	1 641 238
Реализация нефтепродуктов на территории России	938 092	776 002
Экспорт нефтепродуктов и реализация нефтепродуктов зарубежными дочерними компаниями	3 961 784	3 144 226
Реализация продуктов нефтехимии в России	46 085	34 451
Экспорт продуктов нефтехимии и реализация продуктов нефтехимии зарубежными дочерними компаниями	67 682	48 187
Реализация газа в России	33 352	31 109
Реализация газа зарубежными дочерними компаниями	112 990	54 611
Реализация энергии и связанных услуг в России	54 353	61 028
Реализация энергии и связанных услуг зарубежными дочерними компаниями	15 600	12 884
Прочая реализация на территории России	46 127	45 727
Прочая реализация на экспорт и прочая реализация зарубежными дочерними компаниями	46 160	49 717
<b>Итого выручка от реализации</b>	<b>8 035 889</b>	<b>5 936 705</b>

2018	Россия	За рубежом	Исключения	Итого
Выручка от реализации				
Сторонние организации	1 269 047	6 766 842	-	8 035 889
Межсегментная деятельность	1 621 187	3 270	(1 624 457)	-
<b>Итого выручка от реализации</b>	<b>2 890 234</b>	<b>6 770 112</b>	<b>(1 624 457)</b>	<b>8 035 889</b>
Операционные расходы	333 749	129 515	1 203	464 467
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	96 486	99 755	(3 808)	192 433
Чистая прибыль	588 479	50 433	(19 738)	619 174
Операционный доход	956 807	193 166	(17 029)	1 132 944

**Примечание 31. Сегментная информация (продолжение)**

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)	-
Итого выручка от реализации	2 261 526	4 876 332	(1 201 153)	5 936 705
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

В сегменте «За рубежом» Группа имеет наиболее значительные суммы выручки в Швейцарии, США и Сингапуре.

	2018	2017
Выручка от реализации		
в Швейцарии	3 739 647	2 755 567
в США	922 045	572 264
в Сингапуре	684 276	457 913

Эти суммы отнесены к отдельным странам на основе страны регистрации дочерних компаний, которые произвели данные продажи.

**Примечание 32. Дочерние общества**

Список наиболее крупных дочерних обществ Группы:

Название	Страна регистрации	31 декабря 2018		31 декабря 2017	
		Всего акций	Голос. акций	Всего акций	Голос. акций
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%
ООО РИТЭК	Россия	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%
ISAB S.r.l.	Италия	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
LITASCO SA	Швейцария	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
LUKARCO B.V.	Нидерланды	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
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%
LUKOIL Neftohim Burgas AD	Болгария	99,85%	99,85%	99,83%	99,83%
LUKOIL Overseas Karachaganak B.V.	Нидерланды	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
LUKOIL Overseas Shah Deniz Ltd.	Кипр	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
LUKOIL Overseas Uzbekistan Ltd.	Кипр	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
SOYUZNEFTEGAZ VOSTOK LIMITED	Кипр	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%

### Примечание 33. 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 2018 и 2017 гг.

	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость			
31 декабря 2018		Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого
<b>Финансовые активы:</b>					
Товарные производные финансовые инструменты	8 676	-	8 676	-	8 676
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	64 038	-	-	64 038	64 038
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	3 388	3 388	-	-	3 388
<b>Финансовые обязательства:</b>					
Товарные производные финансовые инструменты	8 413	-	8 413	-	8 413
Кредиты и займы	506 319	321 535	-	192 519	514 054

31 декабря 2017	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость			Итого
		Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	
<b>Финансовые активы:</b>					
Товарные производные финансовые инструменты	11 634	-	11 634	-	11 634
Ценные бумаги, имеющиеся в наличии для продажи	5 106	5 106	-	-	5 106
<b>Финансовые обязательства:</b>					
Товарные производные финансовые инструменты	11 978	-	11 978	-	11 978
Кредиты и займы	597 691	368 811	-	260 214	629 025

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 2018 и 2017 гг.

#### Примечание 34. 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.

##### 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 2018	31 декабря 2017
Непросроченная	381 900	356 538
Просроченная в течение 45 дней	14 051	29 710
Просроченная в течение 46–180 дней	14 464	7 364
Просроченная в течение 181–270 дней	3 129	7 306
Просроченная в течение 271–365 дней	1 964	5 234
Просроченная более 365 дней	14 437	12 120
<b>Итого торговая и прочая дебиторская задолженность</b>	<b>429 945</b>	<b>418 272</b>

Непросроченная дебиторская задолженность не относится к категории высокого кредитного риска.



**Примечание 34. Управление рисками и капиталом (продолжение)**

Движение резерва под ожидаемые кредитные убытки в 2018 г.:

31 декабря 2017	21 959
Эффект от применения МСФО 9, до налога	7 200
1 января 2018	29 159
Уменьшение резерва, отнесенное на расходы	(1 005)
Списание за счет резерва	(3 964)
Курсовые разницы	2 641
Прочее	967
<b>31 декабря 2018</b>	<b>27 798</b>

Движение резерва по сомнительным долгам в 2017 г.:

1 января 2017	20 189
Увеличение резерва, отнесенное на расходы	6 130
Списание за счет резерва	(2 922)
Курсовые разницы	(579)
Прочее	(859)
<b>31 декабря 2017</b>	<b>21 959</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 predetermined кредитных лимитов и включает использование требований обратной продажи (кэш-колл), когда это применимо, что снижает риск существенного невыполнения контракта. Группа использует также фьючерсы, которые, однако, имеют несущественный кредитный риск, поскольку торгуются на Нью-Йоркской товарной бирже или бирже Интерконтинентал Эксчендж (ICE Futures).

**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.

**Примечание 34. Управление рисками и капиталом (продолжение)**

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 сумма	Выплаты по контракту (недискон- тированные потоки)	Менее 12 мес.	1–2 года	2–5 лет	Более 5 лет
Кредиты и займы, включая расходы по процентам	190 704	221 656	61 445	34 972	72 107	53 132
Облигации, включая расходы по процентам	321 681	378 851	56 207	79 734	160 426	82 484
Обязательства по финансовой аренде	25 973	33 653	6 069	6 078	16 124	5 382
Торговая и прочая кредиторская задолженность	537 519	537 519	535 882	1 076	474	87
Производные финансовые инструменты	8 413	8 413	8 413	-	-	-
<b>31 декабря 2018</b>	<b>1 084 290</b>	<b>1 180 092</b>	<b>668 016</b>	<b>121 860</b>	<b>249 131</b>	<b>141 085</b>

	Балансовая сумма	Выплаты по контракту (недискон- тированные потоки)	Менее 12 мес.	1–2 года	2–5 лет	Более 5 лет
Кредиты и займы, включая расходы по процентам	263 202	304 938	52 147	50 855	158 868	43 068
Облигации, включая расходы по процентам	353 595	421 167	103 998	46 588	111 993	158 588
Обязательства по финансовой аренде	2 846	5 344	1 398	1 311	2 635	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	545 734	545 734	545 113	192	319	110
Производные финансовые 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>

**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.

#### Примечание 34. Управление рисками и капиталом (продолжение)

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.

Балансовая стоимость активов и обязательств, формирующих валютный риск, по состоянию на 31 декабря 2018 и 2017 гг. представлена в таблицах ниже и включает остатки расчетов между компаниями Группы, по которым функциональные валюты отличаются от валюты контракта.

31 декабря 2018	Доллар США	Евро	Прочие валюты
<b>Финансовые активы:</b>			
Денежные средства и их эквиваленты	6 864	15 701	1 162
Торговая и прочая дебиторская задолженность	152 115	3 855	4 553
Займы выданные	178 993	-	-
Прочие финансовые активы	1 421	30	233
<b>Финансовые обязательства:</b>			
Кредиты и займы	(364 268)	(15 238)	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(57 641)	(8 605)	(10 645)
<b>Чистая сумма риска</b>	<b>(82 516)</b>	<b>(4 257)</b>	<b>(4 697)</b>

31 декабря 2017	Доллар США	Евро	Прочие валюты
<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>

Применялись следующие курсы валют:

	31 декабря 2018	31 декабря 2017
Доллар США	69,47	57,60
Евро	79,46	68,87

#### 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 2018 и 2017 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.

**Примечание 34. Управление рисками и капиталом (продолжение)**

	Прибыль (убыток)	
	2018	2017
Доллар США (укрепление на 10%)	(7 726)	22 026
Евро (укрепление на 10%)	2 566	(249)
Российский рубль (укрепление на 10%)	4 937	(19 384)

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 2018	31 декабря 2017
<i>Инструменты с фиксированной ставкой:</i>		
Финансовые активы	92 124	45 354
Финансовые обязательства	(354 566)	(367 525)
<b>Чистая сумма риска</b>	<b>(262 442)</b>	<b>(322 171)</b>
<i>Инструменты с переменной ставкой:</i>		
Финансовые активы	14 175	49 244
Финансовые обязательства	(180 481)	(248 835)
<b>Чистая сумма риска</b>	<b>(166 306)</b>	<b>(199 591)</b>

**Анализ чувствительности для инструментов с переменной ставкой**

Обоснованно возможное изменение ставок процента на 100 базисных пунктов по состоянию на 31 декабря 2018 и 2017 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.

	Прибыль (убыток) до налога	
	рост на 100 б.п.	снижение на 100 б.п.
<b>2018</b>		
Чистые финансовые обязательства	(1 663)	1 663
<b>2017</b>		
Чистые финансовые обязательства	(1 996)	1 996

**Примечание 34. Управление рисками и капиталом (продолжение)**

**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 2018	31 декабря 2017
Общий долг	535 047	616 360
Минус денежные средства	(492 650)	(330 390)
Чистый долг	42 397	285 970
Капитал	4 073 526	3 490 399
<b>Отношение чистого долга к капиталу</b>	<b>1,04%</b>	<b>8,19%</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 2018</b>	<b>За рубежом</b>	<b>Россия</b>	<b>Итого дочерние компании</b>	<b>Доля в зависимых компаниях</b>
Недоказанные запасы нефти и газа	86 809	93 344	180 153	31 093
Доказанные запасы нефти и газа	1 368 594	2 928 077	4 296 671	287 271
Накопленные износ и амортизация	(742 820)	(843 688)	(1 586 508)	(98 981)
<b>Чистые капитализированные затраты</b>	<b>712 583</b>	<b>2 177 733</b>	<b>2 890 316</b>	<b>219 383</b>

<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>

**II. Затраты на приобретение запасов, их разведку и разработку**

<b>2018</b>	<b>За рубежом</b>	<b>Россия</b>	<b>Итого дочерние компании</b>	<b>Доля в зависимых компаниях</b>
Затраты на приобретение недоказанных запасов	924	153	1 077	-
Затраты на геологоразведку	11 678	17 677	29 355	686
Затраты на разработку	51 770	286 781	338 551	11 202
<b>Итого затраты</b>	<b>64 372</b>	<b>304 611</b>	<b>368 983</b>	<b>11 888</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>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>

**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>2018</b>	<b>За рубежом</b>	<b>Россия</b>	<b>Итого дочерние компании</b>	<b>Доля в зависимых компаниях</b>
Доходы				
Выручка от реализации	192 648	1 023 155	1 215 803	63 318
Передачи	-	951 069	951 069	1 432
<b>Итого доходы</b>	<b>192 648</b>	<b>1 974 224</b>	<b>2 166 872</b>	<b>64 750</b>
Затраты на добычу (не включая налоги)	(38 684)	(175 131)	(213 815)	(6 469)
Затраты на геолого-разведочные работы	(1 872)	(1 710)	(3 582)	(25)
Амортизация и износ	(69 471)	(176 885)	(246 356)	(7 960)
Налоги (кроме налога на прибыль)	(716)	(1 071 761)	(1 072 477)	(16 483)
Налог на прибыль	(8 108)	(97 572)	(105 680)	(13 476)
<b>Результаты деятельности по добыче нефти и газа</b>	<b>73 797</b>	<b>451 165</b>	<b>524 962</b>	<b>20 337</b>

<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 геолого-разведочные работы	(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>

#### *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 67% 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 2018 и 2017 гг. представлены в таблицах ниже.

Млн барр.	Дочерние компании			Доля в зависимых компаниях
Нефть	За рубежом	Россия	Итого	
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)
31 декабря 2017	479	11 316	11 795	282
Пересмотр предыдущих оценок	(148)	273	125	16
Приобретение неизвлеченного сырья	-	3	3	-
Увеличение / открытие новых запасов	12	500	512	8
Добыча	(27)	(614)	(641)	(18)
<b>31 декабря 2018</b>	<b>316</b>	<b>11 478</b>	<b>11 794</b>	<b>288</b>
Доказанные разбуренные запасы:				
31 декабря 2017	250	7 331	7 581	131
<b>31 декабря 2018</b>	<b>204</b>	<b>7 602</b>	<b>7 806</b>	<b>133</b>

Неконтролирующая доля в доказанных запасах по состоянию на 31 декабря 2018 и 2017 гг. составляла 73 млн барр. и 94 млн барр. соответственно. Неконтролирующая доля в доказанных разбуренных запасах по состоянию на 31 декабря 2018 и 2017 гг. составляла 39 млн барр. и 57 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 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)
31 декабря 2017	7 006	16 476	23 482	167
Пересмотр предыдущих оценок	(158)	351	193	98
Приобретение неизвлеченного сырья	-	2	2	-
Увеличение / открытие новых запасов	37	297	334	2
Добыча	(533)	(626)	(1 159)	(26)
<b>31 декабря 2018</b>	<b>6 352</b>	<b>16 500</b>	<b>22 852</b>	<b>241</b>
Доказанные разбуренные запасы:				
31 декабря 2017	5 409	5 558	10 967	121
<b>31 декабря 2018</b>	<b>5 072</b>	<b>5 758</b>	<b>10 830</b>	<b>146</b>

Неконтролирующая доля в доказанных запасах по состоянию на 31 декабря 2018 и 2017 гг. составляла 27 млрд куб. фут. Неконтролирующая доля в доказанных разбуренных запасах по состоянию на 31 декабря 2018 и 2017 гг. составляла 14 и 13 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 двенадцатимесячных 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 2018</b>	<b>За рубежом</b>	<b>Россия</b>	<b>Итого дочерние компании</b>	<b>Доля в зависимых компаниях</b>
Поступления денежных средств будущих периодов	2 938 283	49 617 947	52 556 230	1 207 677
Затраты будущих периодов на разработку и добычу	(1 620 666)	(36 498 385)	(38 119 051)	(746 756)
Налог на прибыль будущих периодов	(131 008)	(2 297 381)	(2 428 389)	(139 882)
Чистые потоки денежных средств будущих периодов	1 186 609	10 822 181	12 008 790	321 039
Ежегодный 10%-ный дисконт по прогнозируемым срокам движения денежных средств	(449 443)	(5 922 682)	(6 372 125)	(162 831)
<b>Дисконтированные будущие чистые потоки денежных средств</b>	<b>737 166</b>	<b>4 899 499</b>	<b>5 636 665</b>	<b>158 208</b>
Неконтролирующая доля в дисконтированных будущих чистых потоках денежных средств	-	36 032	36 032	-
<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	-

**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>2018</b>	<b>2017</b>
Дисконтированная стоимость на 1 января	2 859 198	2 379 847
Чистое изменение за счет приобретения и продажи запасов нефти и газа	1 367	2 167
Реализация и передача добытых нефти и газа, за вычетом себестоимости добычи	(876 998)	(590 692)
Чистые изменения в ценах реализации и оценках себестоимости добычи	11 583 655	1 641 159
Чистые изменения в налоге на добычу полезных ископаемых	(8 206 395)	(1 129 879)
Увеличение и открытие запасов, за вычетом соответствующих затрат	257 337	104 704
Расчетные затраты на разработку за период	300 233	349 720
Пересмотр предыдущих данных о запасах	31 469	(26 040)
Чистое изменение налога на прибыль	(626 197)	(44 824)
Эффект дисконтирования	312 181	262 831
Прочие изменения	815	(89 795)
<b>Дисконтированная стоимость на 31 декабря</b>	<b>5 636 665</b>	<b>2 859 198</b>

<b>Доля в зависимых компаниях</b>	<b>2018</b>	<b>2017</b>
Дисконтированная стоимость на 1 января	94 786	45 250
Реализация и передача добытых нефти и газа, за вычетом себестоимости добычи	(41 773)	(31 186)
Чистые изменения в ценах реализации и оценках себестоимости добычи	227 904	101 022
Чистые изменения в налоге на добычу полезных ископаемых	(131 737)	(47 336)
Увеличение и открытие запасов, за вычетом соответствующих затрат	4 258	4 402
Расчетные затраты на разработку за период	29 688	27 167
Пересмотр предыдущих данных о запасах	15 001	(316)
Чистое изменение налога на прибыль	(46 305)	(7 185)
Эффект дисконтирования	11 273	5 791
Прочие изменения	(4 887)	(2 823)
<b>Дисконтированная стоимость на 31 декабря</b>	<b>158 208</b>	<b>94 786</b>

## **ПРИЛОЖЕНИЕ №4**

Приложение № 1  
к приказу ПАО «ЛУКОЙЛ»  
от «26» декабря 2018 № 240

**УЧЕТНАЯ ПОЛИТИКА ПАО «ЛУКОЙЛ»  
на 2019 год  
для целей бухгалтерского учета**

## Содержание

1. Общие положения.....	5
2. Организационные аспекты учетной политики .....	5
2.1. Организация ведения бухгалтерского учета.....	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 бухгалтерского учета.....	7
3.3. Инвентаризация .....	7
4. Методологические правила бухгалтерского учета.....	8
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 .....	10
4.2.1. Признание, оценка и учет основных средств.....	10
4.2.2. Доходные вложения в материальные ценности.....	11
4.2.3. Амортизация основных средств .....	11
4.2.4. Выбытие объектов основных средств и объектов незавершенного строительства	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 .....	17
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 материальных ценностей .....	22
4.7.6. Забалансовый учет материально-производственных запасов .....	22
МПЗ, не принадлежащие Компании, но находящиеся в ее пользовании или распоряжении в соответствии с условиями договора, учитываются на забалансовых счетах в оценке, предусмотренной договором.....	22
4.8. Расчеты.....	22

4.9. Расходы будущих периодов .....	22
4.10. Капитал.....	23
4.11. Оценочные обязательства, условные обязательства, условные активы, оценочные резервы.....	23
4.11.1. Признание и учет оценочных обязательств, условных обязательств и условных активов .....	24
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.....	36
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 .....	38

## **1. Общие положения**

Настоящий документ представляет собой учетную политику ПАО «ЛУКОЙЛ» (далее – также Компания) на 2019 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 ведения бухгалтерского учета**

2.1.1. Ведение бухгалтерского учета в ПАО «ЛУКОЙЛ» возлагается на Главного бухгалтера и осуществляется структурными подразделениями, подчиненными Главному бухгалтеру (далее также бухгалтерская служба).

2.1.2. Структура, численность работников структурных подразделений, подчиненных Главному бухгалтеру, определяются локальными нормативными актами Компании. Работники бухгалтерской службы в своей деятельности руководствуются действующим законодательством Российской Федерации, локальными нормативными актами, положениями о структурных подразделениях, должностными инструкциями, разработанными с учетом Профессионального стандарта № 309 «Бухгалтер», утвержденного приказом Министерства труда и социальной защиты Российской Федерации от 22.12.2014 № 1061н.

2.1.3. Требования Главного бухгалтера по документальному оформлению фактов хозяйственной жизни, представлению в структурные подразделения, подчиненные Главному бухгалтеру, 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 правильности оформления, достоверности, системы проверки, подписания, утверждения первичных учетных документов в соответствии с локальными нормативными актами;
- соблюдения 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.

Лица, ответственные за документальное оформление фактов хозяйственной жизни, обеспечивают достоверность данных, содержащихся в первичных учетных документах.

3.1.3. В Компании бухгалтерский учет ведется с использованием информационных систем. Для учета, обработки 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 счета (краткая по аналитике и полная), журнал-ордер по кредиту счета (краткий по аналитике и полный), 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 оборотные ведомости (краткие) по счетам бухгалтерского учета в разрезе аналитик в соответствии с Рабочим планом счетов бухгалтерского учета 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 бухгалтерского учета**

3.2.1. Для учета фактов хозяйственной жизни, активов, обязательств, источников финансирования, доходов и расходов используется Рабочий план счетов бухгалтерского учета 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 бухгалтерского учета 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 заявками 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 2019 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., в том числе информацией о движимых и недвижимых объектах основных средств.

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 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.

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

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.

4.2.1.6. 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.

4.2.1.7. 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.

4.2.1.8. По состоянию на 31 декабря 2019 года переоценка объектов основных средств не производится.

## **4.2.2. Доходные вложения в материальные ценности**

4.2.2.1. 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.

4.2.2.2. Выбытие доходных вложений в материальные ценности отражается в бухгалтерском учете обособленно на счете 03 «Выбытие 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. 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.).

4.2.3.5. 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 объектов основных средств и объектов незавершенного строительства**

4.2.4.1. Стоимость объектов основных средств и объектов незавершенного строительства, которые выбывают или не способны приносить организации экономические выгоды в будущем, подлежит списанию с бухгалтерского учета.

4.2.4.2. Выбытие объектов основных средств отражается обособленно на счете 01 «Выбытие основных средств».

#### **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 приему-передаче, 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 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 обособлением на отдельном счете 01 «Основные средства» на основании приказа (указания) ПАО «ЛУКОЙЛ», подтверждающего ввод 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, код ОКОФ, амортизационная группа должны быть определены в приказе (указании) Компании, на основании которого указанные объекты вводятся 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 Компании, выступающей 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 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.

4.2.7.2. Единицей бухгалтерского учета арендованных основных средств 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**

Оборудование к установке принимается к бухгалтерскому учету по дебету счета 07 «Оборудование к установке» 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;
- по займам – заем, предоставленный по одному 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, 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

на последнюю дату отчетного периода, в котором 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.

4.6.2.7. 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. Оценка финансовых вложений на конец отчетного периода производится в зависимости от принятого способа оценки финансовых вложений при их выбытии.

4.6.3.7. Для учета выбытия финансовых вложений при погашении (за исключением погашения выданных займов, возврата депозитных вкладов), продаже, безвозмездной передаче используется счет 91 «Прочие доходы и расходы».

## **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 структурным подразделением, подчиненным Руководителю Дирекции по имущественным отношениям, административно-хозяйственной деятельности и транспорту 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, 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.

Формирование и использование резерва под снижение стоимости материальных ценностей осуществляется в соответствии с Положением о порядке формирования резерва под снижение стоимости материальных ценностей, утвержденным 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.

4.8.4. Бухгалтерский учет расчетов по налогу на прибыль ведется Компанией 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).

Порядок бухгалтерского учета расчетов по налогу на прибыль и отражения в бухгалтерской (финансовой) отчетности участников консолидированной группы налогоплательщиков рассмотрен в пункте 4.15.

#### **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).

4.10.3. При принятии решения Общим собранием акционеров об уменьшении уставного капитала путем приобретения части акций в целях сокращения их общего количества разница между номинальной стоимостью погашенных акций и фактическими затратами на их приобретение относится на добавочный капитал. При этом сумма превышения фактических затрат на приобретение акций над их номинальной стоимостью относится в уменьшение ранее накопленного эмиссионного дохода.

В случае недостаточности накопленного эмиссионного дохода остаток суммы превышения фактических затрат над номинальной стоимостью погашенных акций относится в уменьшение нераспределенной прибыли прошлых лет.

#### **4.11. Оценочные обязательства, условные обязательства, условные активы, оценочные резервы**

#### **4.11.1. Признание и учет оценочных обязательств, условных обязательств и условных активов**

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.

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 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.

#### **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 на последнюю дату отчетного периода, в котором 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.

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 01.01.2019 Компания признает выручку от продаж:

- по основной деятельности, в том числе по видам продаж:
  - от продажи товарного газа на территории РФ;
  - 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 продаж.

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 месяц, 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 от 06.05.1999 № 33н, с изменениями и дополнениями (далее - ПБУ 9/99, ПБУ 10/99), 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 статье «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» статьи «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» статьи «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 статье «Вывозные таможенные пошлины» (код 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;
- способы списания расходов на научно – исследовательские, опытно – конструкторские и технологические работы;
- способы оценки материально-производственных запасов;
- способы оценки финансовых вложений при выбытии;

<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 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 по отдельным статьям.

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;
- 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, Главный бухгалтер, 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, с изменениями, 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 в случае, если событие после отчетной даты оказывает влияние на финансовые результаты.

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 факты хозяйственной жизни 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, формирующих налоговую базу, включаемую в консолидированную налоговую базу, и величиной Распределенного налога по КГН, исчисленной Ответственным участником КГН (в соответствии с условиями Договора), используется 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 статьям «Дебиторская задолженность» или «Кредиторская задолженность».

4.15.2.2. Величина текущего налога на прибыль, исчисленного Компанией в отношении доходов и расходов, формирующих налоговую базу, включаемую в консолидированную налоговую базу, отражается в отчете о финансовых результатах в составе показателя статьи «Текущий налог на прибыль» (код 2410) в соответствии с правилами, установленными ПБУ 18/02.

Обособленно по статье «Перераспределение налога на прибыль внутри КГН» (код 2465) раскрывается разница между величиной текущего налога, исчисленного Компанией в отношении доходов и расходов, формирующих налоговую базу, включаемую 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, учитываемого при определении консолидированной налоговой базы, величина текущего налога на прибыль, включаемая в статью «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, формирующих налоговую базу, включаемую в консолидированную налоговую базу, то разница показывается по статье «Перераспределение налога на прибыль внутри КГН» (код 2465) 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 статье «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 в составе показателя статьи «Прочее» (код 2460).

Сумма показателей по статьям 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 формирующих налоговую базу, включаемую 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 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.