

ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ

Публичное акционерное общество "Нефтяная компания "ЛУКОЙЛ"

Код эмитента: 00077-А

за 2 квартал 2016 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: «12» августа 2016 г.

_____ Р.У. Маганов
подпись

И.о. Вице-президента - Главного бухгалтера

Дата: «12» августа 2016 г.

_____ И.А. Козырев
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, www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=17**

Оглавление

Оглавление.....	2
Введение	6
Раздел I. Сведения о банковских счетах, об аудиторе (аудиторской организации), оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также о лицах, подписавших ежеквартальный отчет.....	7
1.1. Сведения о банковских счетах эмитента	7
1.2. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента.....	7
1.3. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента.....	9
1.4. Сведения о консультантах эмитента	9
1.5. Сведения о лицах, подписавших ежеквартальный отчет	9
Раздел II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента	9
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента	9
2.2. Рыночная капитализация эмитента	10
2.3. Обязательства эмитента.....	11
2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность	11
2.3.2. Кредитная история эмитента.....	17
2.3.3. Обязательства эмитента из предоставленного им обеспечения	17
2.3.4. Прочие обязательства эмитента.....	18
2.4. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) ценных бумаг	18
2.4.1. Отраслевые риски	20
2.4.2. Страновые и региональные риски	21
2.4.3. Финансовые риски	22
2.4.4. Правовые риски.....	23
2.4.5. Риск потери деловой репутации (репутационный риск)	25
2.4.6. Стратегический риск.....	25
2.4.7. Риски, связанные с деятельностью эмитента	26
Раздел III. Подробная информация об эмитенте	27
3.1. История создания и развитие эмитента.....	27
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента	27
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента	29
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента	29
3.1.4. Контактная информация.....	29
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика	30
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента.....	30
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	30
3.2.1. Основные виды экономической деятельности эмитента.....	30
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	30
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента.....	32
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента	32
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ	33
3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов	33
3.2.7. Дополнительные сведения об эмитентах, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых.....	33

3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи	95
3.3. Планы будущей деятельности эмитента	95
3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях	95
3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение	95
3.6. Состав, структура и стоимость основных средств эмитента, информация о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, а также обо всех фактах обременения основных средств эмитента	104
Раздел IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента	105
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	105
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств	106
4.3. Финансовые вложения эмитента	107
4.4. Нематериальные активы эмитента	109
4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований	110
4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента	117
4.7. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента	118
4.8. Конкуренты эмитента	119
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	122
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента.....	122
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента.....	126
5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента.....	126
5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента	138
5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента	139
5.3. Сведения о размере вознаграждения и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента	151
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, а также об организации системы управления рисками и внутреннего контроля	153
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.....	156
5.6. Сведения о размере вознаграждения и (или) компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	159
5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента.....	160
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента.....	160
Раздел VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	161
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента	161
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.....	161
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном капитале эмитента, наличии специального права ('золотой акции').....	163

6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном капитале эмитента.....	163
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.....	163
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	164
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности.....	165
Раздел VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация.....	166
7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента	166
7.2. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента.....	166
7.3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента	166
7.4. Сведения об учетной политике эмитента	166
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж.....	166
7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного отчетного года.....	167
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	167
Раздел VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах	168
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте	168
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного капитала эмитента.....	168
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного капитала эмитента	169
8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента	169
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	171
8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом	184
8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента	186
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента	187
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента	187
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены	187
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными	187
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об обеспечении, предоставленном по облигациям эмитента с обеспечением	187
8.4.1. Дополнительные сведения об ипотечном покрытии по облигациям эмитента с ипотечным покрытием.....	188
8.4.2. Дополнительные сведения о залоговом обеспечении денежными требованиями по облигациям эмитента с заложенным обеспечением денежными требованиями.....	188
8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента	188
8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам	188
8.7. Сведения об объявленных (начисленных) и (или) о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента	188
8.7.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента	188
8.7.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента.....	196

8.8. Иные сведения	196
8.9. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками	196

Приложение 1. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента

Приложение 2. Консолидированная финансовая отчетность эмитента

Введение

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

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

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

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

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

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

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

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

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

1.1. Сведения о банковских счетах эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

1.2. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента

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

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

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

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

ИНН: **7702019950**

ОГРН: **1027700125628**

Телефон: **(495) 937-4477**

Факс: **(495) 937-4499**

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

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов

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

Место нахождения

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

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

Бухгалтерская (финансовая) отчетность, Год	Консолидированная финансовая отчетность, Год
2011	2011
2012	2012
2013	2013
2014	2014
2015	2015
2016	2016

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 информации о наличии существенных интересов,

связывающих аудитора (лиц, занимающих должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации) с эмитентом (лицами, занимающими должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента), нет

Порядок выбора аудитора эмитента

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

Положение о Комитете по аудиту Совета директоров 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:

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

Описывается порядок определения размера вознаграждения аудитора (аудиторской организации), указывается фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом 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 предельный размер оплаты аудиторских услуг по аудиту отчетности Компании за очередной год. Решением Совета директоров ПАО "ЛУКОЙЛ" от 21 июля 2016 г. размер оплаты аудиторских услуг по аудиту отчетности Компании по российским стандартам учета за 2016 год определен в сумме 12,2 млн руб.

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

Фактический размер вознаграждения, выплаченного АО «КПМГ» за аудит финансовой (бухгалтерской) отчетности Компании по РСБУ за 2015 г.: 10 286 тыс. руб. (без учета НДС).

Оплата аудиторских услуг АО «КПМГ» за аудит консолидированной финансовой отчетности Компании за 2015 год, подготовленной в соответствии с требованиями Международных стандартов финансовой отчетности (МСФО), составила 237 287 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. 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 МФСО.

Заемные средства Аудитору эмитентом не предоставлялись.

1.3. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

1.4. Сведения о консультантах эмитента

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

1.5. Сведения о лицах, подписавших ежеквартальный отчет

Раздел II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента

2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента

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

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

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

Наименование показателя	2015, 6 мес.	2016, 6 мес.
Производительность труда	116 248.14	64 445.53
Отношение размера задолженности к собственному капиталу	0.49	0.64
Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала	0.16	0.2
Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)	1.36	4
Уровень просроченной задолженности, %	0.03	0

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

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

Стоимость чистых активов Компании на 30 июня 2016 г. составила 1 260,8 млрд руб., что на 7,5 млрд руб., или на 0,6%, меньше, чем на 30 июня 2015 г. Уменьшение стоимости чистых активов связано с превышением размера дивидендов, распределенных по результатам 2015 г. в общей сумме 150,6 млрд руб. (с учетом промежуточных дивидендов), над чистой прибылью, полученной Компанией во втором полугодии 2015 г. и первом полугодии 2016 г.

В конце первого полугодия 2016 г. значение показателя отношения размера задолженности к собственному капиталу выросло по сравнению с аналогичным периодом 2015 года с 0,49 до 0,64, что в основном объясняется ростом заёмных средств Компании. При этом в течение этого же периода значение показателя отношения размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала выросло с 0,16 до 0,2. Такая динамика показателя объясняется ростом долгосрочных обязательств Компании.

Показатель степени покрытия долгов текущими доходами (прибылью) по состоянию на 30 июня 2016 г. в годовом выражении увеличился до 2,0 по сравнению с 0,68 по состоянию на 30 июня 2015 г. Такое изменение обусловлено в основном уменьшением прибыли Компании от продаж и ростом краткосрочных заёмных средств.

В первом полугодии 2016 г. Компания не имела просроченной кредиторской задолженности. В первом полугодии 2015 г. это показатель составил 0,03%, что свидетельствует о высоком уровне финансовой дисциплины в Компании.

В результате снижения выручки Компании производительность труда в первом полугодии 2016 г. уменьшилась в годовом выражении до 128 891 тыс. руб./чел. по сравнению с 232 496 тыс. руб./чел. в первом полугодии 2015 г.

2.2. Рыночная капитализация эмитента

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

Единица измерения: *млн. руб.*

Наименование показателя	На 31.12.2015 г.	На 30.06.2016 г.
Рыночная капитализация	2 001 035	2 279 935

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

При расчете рыночной капитализации использованы данные об итогах торгов ЗАО «ФБ ММВБ», раскрываемые на сайте <http://moex.com>.

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

Период	Рыночная капитализация, млн долл. США
4 кв. 2015 г.	27 598
2 кв. 2016 г.	35 481

2.3. Обязательства эмитента

2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность

На 30.06.2016 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Долгосрочные заемные средства	313 966 047
в том числе:	
кредиты	313 966 047
займы, за исключением облигационных	0
облигационные займы	0
Краткосрочные заемные средства	279 061 885
в том числе:	
кредиты	0
займы, за исключением облигационных	279 061 885
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	206 573 633
из нее просроченная	20 649
в том числе	
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	503 345
из нее просроченная	0
перед поставщиками и подрядчиками	2 751 988
из нее просроченная	7 243
перед персоналом организации	182 412
из нее просроченная	0
прочая	203 135 888
из нее просроченная	13 406

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

Доля просроченной кредиторской задолженности ПАО «ЛУКОЙЛ» в общей сумме кредиторской

задолженности на 30.06.2016 года составляет 0,02%.

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

Основная часть просроченной кредиторской задолженности приходится на:

- расчеты с LUKOIL INVESTMENTS CYPRUS LTD. по Договору возмещения (35% или 7,17 млн. руб. от общей суммы просроченной задолженности).
- расчеты с IHS Global Inc. по Договору на консультационные и информационные услуги (24% или 4,89 млн. руб. от общей суммы просроченной задолженности).

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 "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 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул. Прибалтийская, д. 20**

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

Сумма задолженности: **40 144.2**

млн. руб.

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

-

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

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

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

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

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

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

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

ИНН: **7736036626**

ОГРН: **1028601440955**

Сумма задолженности: **92 492.81**

млн. руб.

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

-

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

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

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **95,3%**

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

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

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

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

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

ИНН: **5250043567**

ОГРН: **1085250002111**

Сумма задолженности: **11 859.04**

млн. руб.

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

-

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

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

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

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

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

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

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

ИНН: **5905099475**

ОГРН: **1025901216571**

Сумма задолженности: **33 687.13**

млн. руб.

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

-

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **99.8%**

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

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

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

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО Сбербанк**

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

ИНН: **7707083893**

ОГРН: **1027700132195**

Сумма задолженности: **32 128.8**

млн. руб.

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

Заемные средства предоставлены в долларах США. Сумма задолженности указана в рублях по курсу Банка России по состоянию на конец 2 квартала 2016 г.

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

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

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО Сбербанк**

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

ИНН: **7707083893**

ОГРН: 1027700132195

Сумма задолженности: **96 386.3**

млн. руб.

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

Примчание. Заемные средства предоставлены в долларах США. Сумма задолженности указана в рублях по курсу Банка России по состоянию на конец 2 квартала 2016 г.

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Промсвязьбанк" (по заемным средствам)**

Сокращенное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Промсвязьбанк"**

Место нахождения: **109052, г. Москва, ул. Смирновская, д. 10, стр. 22**

ИНН: **7744000912**

ОГРН: **1027739019142**

Сумма задолженности: **19 277.3**

млн. руб.

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

Примчание. Заемные средства предоставлены в долларах США. Сумма задолженности указана в рублях по курсу Банка России по состоянию на конец 2 квартала 2016 г.

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "ЮниКредит Банк" (по заемным средствам)**

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

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

ИНН: **7710030411**

ОГРН: **1027739082106**

Сумма задолженности: **19 277.3**

млн. руб.

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

Примчание. Заемные средства предоставлены в долларах США. Сумма задолженности указана в рублях по курсу Банка России по состоянию на конец 2 квартала 2016 г.

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "ЮниКредит Банк" (по заемным средствам)**

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

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

ИНН: **7710030411**

ОГРН: **1027739082106**

Сумма задолженности: **24 923.6**

млн. руб.

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

Примчание. Заемные средства предоставлены в евро. Сумма задолженности указана в рублях по курсу Банка России по состоянию на конец 2 квартала 2016 г.

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

Полное фирменное наименование: **"Газпромбанк" (Акционерное общество) (по заемным средствам)**

Сокращенное фирменное наименование: **Банк ГПБ (АО)**

Место нахождения: **117418, г. Москва, ул. Новочеремушкинская, д. 63**
ИНН: **7744001497**
ОГРН: **1027700167110**

Сумма задолженности: **70 000**

млн. руб.

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

-

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

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

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

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

ИНН: **7728168971**

ОГРН: **1027700067328**

Сумма задолженности: **48 193.1**

млн. руб.

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

Примчание. Заемные средства предоставлены в долларах США. Сумма задолженности указана в рублях по курсу Банка России по состоянию на конец 1 квартала 2016 г.

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

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

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

Место нахождения: **115035 г. Москва ул. Большая Ордынка, д. 1**

ИНН: **7709825967**

ОГРН: **1097746100187**

Сумма задолженности: **10 709.56**

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 "Варандейский терминал" (по заемным средствам), привлечение осуществляется в рамках ежедневного пулинга по расчетным счетам Группы "ЛУКОЙЛ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Варандейский терминал"**

Место нахождения: **166700, Ненецкий автономный округ, п. Искателей, ул. Россихина, д. 4**

ИНН: **2983009240**

ОГРН: **1138383000436**

Сумма задолженности: **10 667.66**

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: **1%**

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: **25 502**
млн. руб.
Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):
-
Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

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

Сумма задолженности: **22 264.5**
млн. руб.
Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):
-
Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез" (по кредиторской задолженности)**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез"**
Место нахождения: **614055 Россия Пермский край г. Пермь ул.Промышленная, 84**
ИНН: **5905099475**
ОГРН: **1025901216571**

Сумма задолженности: **14 009.6**
млн. руб.
Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):
-
Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **99.8%**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка"**
 Место нахождения: **400029 Россия Волгоградская область г. Волгоград ул.40 лет ВЛКСМ, 55**
 ИНН: **3448017919**
 ОГРН: **1023404362662**

Сумма задолженности: **15 809.7**

млн. руб.

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

-

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

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

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

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

2.3.2. Кредитная история эмитента

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

Эмитент не имел указанных обязательств

2.3.3. Обязательства эмитента из предоставленного им обеспечения

На 30.06.2016 г.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	На 30.06.2016 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)	664 066 521
в том числе по обязательствам третьих лиц	664 066 521
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	664 066 521
в том числе по обязательствам третьих лиц	664 066 521

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

Указанные обязательства в данном отчетном периоде не возникали

2.3.4. Прочие обязательства эмитента

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

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

Политика эмитента в области управления рисками:

Органы управления ПАО «ЛУКОЙЛ» уделяют большое внимание вопросам управления рисками для обеспечения разумной гарантии достижения поставленных целей в условиях действия неопределенностей и факторов негативного воздействия. В ПАО «ЛУКОЙЛ» на постоянной основе проводится идентификация, описание, оценка и мониторинг возможных событий, способных негативно повлиять на деятельность Компании, разрабатываются мероприятия по недопущения их возникновения, либо для максимально возможного снижения негативного воздействия в случае реализации этих событий.

Компания стремится активно развивать риск-менеджмент и в настоящее время сфокусировала усилия на совершенствовании общекорпоративной системы управления рисками (ERM) в соответствии с лучшими мировыми практиками. В Компании регулярно совершенствуется существующая нормативно-методическая база по управлению рисками, которая устанавливает как единые для всех обществ Группы «ЛУКОЙЛ» требования к организации процесса управления рисками на всех его этапах, так и определяет нормы управления отдельными, наиболее значимыми категориями рисков. С 2011 года в Компании работает Комитет по рискам - специальный коллегиальный орган при Президенте ПАО «ЛУКОЙЛ». В целях повышения эффективности общекорпоративной системы управления за счет формирования единой информационной среды в 4 квартале 2014 года в организациях Группы «ЛУКОЙЛ» введена в промышленную эксплуатацию автоматизированная информационная система по управлению рисками. Внедрение информационной системы позволило:

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

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

привести к единому стандарту представление информации о рисках;

сформировать базу знаний в области управления рисками.

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

макроэкономические риски

страновые риски (в т.ч. политические)

отраслевые риски

финансовые риски

правовые риски

риски потери деловой репутации (репутационный риск)

стратегические риски

прочие риски, связанные с деятельностью эмитента.

Реализация любого из описанных ниже рисков может негативно отразиться на деятельности Компании и, в конечном счете, может оказать негативное влияние на величину денежного потока. Учитывая вероятностный характер рисков, а также внешнюю по отношению к Компании природу большинства из них, ПАО «ЛУКОЙЛ» не может в полной мере гарантировать, что мероприятия, направленные на

управление рисками сведут их негативное влияние к нулю. Таким образом, Компания информирует пользователей отчетности о присутствии в ее деятельности ряда обстоятельств, описанных ниже, которые с некоторой вероятностью могут ухудшить показатели ее деятельности. ПАО «ЛУКОЙЛ» будет принимать все возможные меры по мониторингу и предотвращению этих событий, а в случае их наступления - меры по скорейшей ликвидации последствий с наименьшим ущербом для Компании.

Макроэкономические риски

Изменения макроэкономических условий, обусловленные волатильностью мировых цен на энергоносители, колебаниями курсов валют, инфляционными процессами, могут негативно повлиять на финансовые результаты Компании.

Во 2 квартале 2016 г. цена нефти продолжила следовать заданному в 1 квартале тренду на восстановление после сильного падения в январе 2016 г. Рост цен был обусловлен постепенным сокращением профицита на мировом рынке в связи с растущим сезонным спросом и снижающейся добычей независимых производителей. В результате цены на нефть сорта Брент достигли уровня 50 долл./барр.

За прошедший период существенно выросли риски замедления мировой экономики, усугубляемые результатами референдума в Великобритании по вопросу выхода страны из Евросоюза. Данное событие способно спровоцировать банковский кризис и усилить дезинтеграционные процессы в регионе, и без того испытывающем серьезные экономические проблемы.

Опасения у участников рынка продолжает вызывать замедление темпов экономического роста в Китае – крупнейшем потребителе нефти. Применяемые монетарные меры по стимулированию экономики в этой стране лишь на время сглаживают негативные процессы, решение которых требует структурных изменений экономики. В части развитых стран продолжается расширение монетарного стимулирования, что подтверждает наличие серьезных проблем в экономиках этих стран. Кроме того, негативные признаки замедления роста стали проявляться в США – наиболее стабильной экономике последних лет. В этой связи все меньше становится вероятность повышения процентной ставки в стране в текущем году. Ряд развивающихся экспортно-ориентированных стран продолжают испытывать давление в связи с продолжительным периодом низких цен на сырьевые товары. Все вышеперечисленное увеличивает риски замедления мировой экономики. В данной ситуации мировой капитал будет стремиться в наиболее защитные активы, включая доллар США, что может негативно повлиять на цену на нефть.

Во 2 квартале 2016 г. предложение нефти на мировом рынке продолжило сокращаться, прежде всего, за счет независимых производителей. Существенное падение добычи было зафиксировано в США на фоне продолжающегося сокращения буровой активности. Кроме того, снижению профицита на рынке способствовало серьезное усиление перебоев с поставками из таких стран, как Канада, Нигерия, Кувейт. Однако действие данного фактора вряд ли можно считать продолжительным. В то же время добыча странами ОПЕК вновь обновила исторический рекорд. В краткосрочной перспективе сохраняется потенциал увеличения производства картеля, в том числе за счет Ирана, выходящего на досанкционный уровень добычи.

В среднесрочной перспективе можно ожидать рост цен на нефть в силу действия отложенного эффекта от сокращения инвестиций и оптимизации затрат нефтегазовых компаний. Рост предложений будет постепенно замедляться за счет сохранения тенденции сокращения добычи независимыми производителями. Низкие цены также будут оказывать стимулирующее воздействие на мировое потребление нефти.

Длительное нахождение цен на нефть на низких уровнях и сохранение санкций в отношении России по-прежнему сдерживают рост российской экономики. Несмотря на некоторое снижение, процентная ставка остается высокой для возобновления инвестиционной активности. Наблюдается значительное снижение инфляции в связи с сокращением потребительского спроса. ВВП в России за 1 квартал 2016 г. сократился на 1,2% относительно предыдущего года. Положительные темпы роста ожидаются не ранее 2017 г. В результате введения санкций затруднен доступ российских компаний к зарубежному финансированию и технологиям. Сохранение низких цен на энергоносители на протяжении длительного периода времени является серьезной угрозой для финансовой стабильности экономики России.

В Компании применяется сценарный подход к прогнозированию макроэкономических показателей. Один из сценариев определяется как базовый и характеризует наиболее вероятное с точки зрения менеджмента Компании развитие макроэкономической ситуации. Кроме того, разрабатываются оптимистический и стресс-сценарии для целей оценки возможных последствий для Компании от изменения макроэкономических параметров.

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

2.4.1. Отраслевые риски

Ценовые риски

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

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

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

Кроме того, Компания использует комплекс мер, направленных на снижение негативного влияния ценовых рисков:

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

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

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

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

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

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

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

В связи с введенными по отношению к РФ санкциями существует риск ограничений при разработке месторождений с трудноизвлекаемыми запасами углеводородов с использованием технологии многозонного гидроразрыва пласта (МГРП). Применяемое на сегодняшний день оборудование МГРП на проектах Компании не имеет аналогов, производимых предприятиями РФ или Китая.

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

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

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

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

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

диверсифицирует способы транспортировки продукции Компании;

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

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

Риск ограничения доступа к инфраструктуре по перевалке нефтепродуктов

Сценарий риска зависит от:

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

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

политической ситуации.

Компания уделяет серьезное внимание поиску путей снижения данных рисков:

диверсифицирует виды транспорта и направления экспорта нефтепродуктов;

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

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

Риск необнаружения геологических запасов или обнаружения объемов ниже изначально запланированного уровня

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

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

2.4.2. Страновые и региональные риски

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

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

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

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

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

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

2.4.3. Финансовые риски

Риски ликвидности

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

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

Управление ликвидностью Группы «ЛУКОЙЛ» осуществляется централизованно, внедрена и эффективно функционирует глобальная система управления ликвидностью Группы «ЛУКОЙЛ», включающая в себя автоматическую систему концентрации и перераспределения денежных средств, корпоративный дилинг, скользящие прогнозы движения денежных средств. Постоянно осуществляется контроль показателей ликвидности.

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

В настоящее время ПАО «ЛУКОЙЛ» имеет инвестиционный рейтинг от двух крупнейших международных рейтинговых агентств: S&P (рейтинг BBB-, что выше суверенного рейтинга Российской Федерации) и Fitch (BBB-). Регулярно проводится работа по мониторингу и обеспечению соответствия финансовых показателей Компании требованиям рейтинговых агентств.

Наличие кредитного рейтинга на уровне, превышающем страновой рейтинг Российской Федерации, свидетельствует о высокой финансовой устойчивости ПАО «ЛУКОЙЛ».

Валютные риски

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

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

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

Риск дефолта контрагента, неплатежей со стороны контрагента

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

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

2.4.4. Правовые риски

Риски налогового и таможенного регулирования

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

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

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

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

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

Риски, связанные с недропользованием и лицензированием

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

- риск досрочного прекращения права пользования недрами;

- риск отсутствия равнодоступности Компаний к пользованию участками недр Континентального шельфа;

- риск отсутствия законодательных гарантий предоставления права пользования недрами юридическому лицу, открывшему месторождение федерального значения или месторождения на участке недр федерального значения (континентальный шельф РФ, внутренние морские воды и

территориальное море РФ, а также российский сектор Каспийского моря), включая пользователей недр с участием иностранных инвесторов в уставном капитале компаний;

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

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

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

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

с целью своевременного принятия решения об участии организаций Группы «ЛУКОЙЛ» в конкурсах/аукционах на право пользования недрами, в нефтегазодобывающих организациях формируется список Объектов нераспределенного фонда недр, представляющих интерес для Компании. Разрабатываются ТЭО освоения новых участков в действующих базах ЕСУ;

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

ежегодно проводится повышение квалификации специалистов в области лицензирования и недропользования, участие в семинарах с приглашением представителей государственных органов;

ведется мониторинг текущего состояния недропользования с использованием специальной информационной системы;

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

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

Изменения нормативных правовых актов Российской Федерации в области корпоративного управления, в том числе в отношении структуры и компетенции органов управления акционерного общества, в связи с ожидаемым принятием изменений в Федеральный закон «Об акционерных обществах», а также переход к практическому применению положений Кодекса корпоративного управления (Письмо Банка России от 10.04.2014 № 06-52/2463) с учетом рекомендаций по составлению отчета о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления (Письмо Банка России от 17.02.2016 № ИН-06-52/8), могут повлечь изменения в структуре и процедурах управления Компанией, что в свою очередь может негативно отразиться на процессах принятия решений и результатах ее деятельности.

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

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

Риски, связанные с обращением ценных бумаг Компании

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

Компания ведет мониторинг изменений правил листинга фондовых бирж и иных требований фондовых бирж и регулирующих органов к эмитентам, ценные бумаги которых допущены к обращению.

Представители Компании принимают участие в рабочих встречах и прочих мероприятиях для эмитентов, проводимых фондовыми биржами и другими организациями, оказывающими консультационные и образовательные услуги для эмитентов ценных бумаг, обращающихся на регулируемых рынках. Компания также стремится к внедрению наилучшей мировой практики в сфере корпоративного управления и отношений с акционерами.

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

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

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

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

2.4.5. Риск потери деловой репутации (репутационный риск)

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

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

2.4.6. Стратегический риск

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

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

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

Учет стратегических рисков осуществляется на регулярной основе в процессе подготовки стратегии Компании. В рамках процесса стратегического планирования оцениваются риски и эффективность

различных стратегических инициатив, формируется набор оптимальных стратегических решений с точки зрения соотношения риска и доходности.

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

2.4.7. Риски, связанные с деятельностью эмитента

Риск совершения террористических актов, противоправных действий третьих лиц

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

Дополнительные риски для активов Компании влечет развитие военно-политической ситуации в Ираке и в Сирии в связи с боевыми действиями международной коалиции, а также Российской Федерации, направленными на уничтожение незаконных формирований движения «Исламское государство Ирака и Леванта» (ИГИЛ), деятельность которого запрещена в России.

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

Компания осуществляет управление данным риском по следующим основным направлениям:

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

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

- планирование и проведение мероприятий по повышению защищенности информации;

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

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

Экологические риски и риски промышленной безопасности

Существует риск отказа технических устройств на опасных производственных объектах, что может привести к авариям, остановке технологического процесса, выбросам опасных продуктов, причинению вреда окружающей среде, возникновению пожара, несчастным случаям, в том числе при разработке нефтегазовых месторождений на шельфе. Указанный риск может привести к незапланированным остановкам производственных мощностей и, как следствие, недополучению операционного дохода.

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

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

- производственный контроль за эксплуатацией опасных производственных объектов;

- обучение профильного персонала;

- диагностика (неразрушающий контроль) и мониторинг параметров оборудования;

- аттестация рабочих мест по условиям труда;

- ремонт и своевременная замена оборудования;

формирование резерва на поддержание в постоянной готовности сил и средств для ликвидации реагирования на аварийные ситуации;

другие меры по снижению аварийности производств на предприятиях Компании.

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

Риски невыполнения инвестиционной программы

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

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

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

Риск нехватки квалифицированного персонала

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

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

Раздел III. Подробная информация об эмитенте

3.1. История создания и развитие эмитента

3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента

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

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

Сокращенные фирменные наименования эмитента

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

Дата введения наименования: **25.06.2015**

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

Дата введения наименования: **25.06.2015**

В уставе эмитента зарегистрировано несколько сокращенных фирменных наименований

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

Сведения о регистрации указанных товарных знаков:

Слово «ЛУКОЙЛ» 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 13.05.2018

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

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

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

II. За рубежом:

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

Все предшествующие наименования эмитента в течение времени его существования

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

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

Дата введения наименования: ***22.04.1993***

Основание введения наименования:

постановление Совета Министров - Правительства Российской Федерации от 05.04.1993 №299

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

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

Дата введения наименования: **10.05.1995**

Основание введения наименования:

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

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

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

Дата введения наименования: **24.06.1996**

Основание введения наименования:

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

Полное фирменное наименование: **Open Joint Stock Company "Oil Company "LUKOIL" (на английском языке)**

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

Дата введения наименования: **10.07.1998**

Основание введения наименования:

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

3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента

Данные о первичной государственной регистрации

Номер государственной регистрации: **024.020**

Дата государственной регистрации: **22.04.1993**

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

Данные о регистрации юридического лица:

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

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

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

3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

3.1.4. Контактная информация

Место нахождения эмитента

Россия, г. Москва

Адрес эмитента, указанный в едином государственном реестре юридических лиц

101000 Россия, г. Москва, Сretenский бульвар 11

Телефон: **(7-495) 627-44-44**

Факс: **(7-495) 625-70-16**

Адрес электронной почты: **info@lukoil.com**

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

Наименование специального подразделения эмитента по работе с акционерами и инвесторами эмитента: **Департамент поддержания листинга и обращения акций**

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

Телефон: **(7 495) 627-48-84**

Факс: (7 495) 627-41-91

Адрес электронной почты: *shareholder@lukoil.com*

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

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

Департамент отношений с инвесторами

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

Телефон: (7 495) 627-16-96

Факс: (7 495) 981-72-88

Адрес электронной почты: *ir@lukoil.com*

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

3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика

7708004767

3.1.6. Филиалы и представительства эмитента

Эмитент не имеет филиалов и представительств

3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

3.2.1. Основные виды экономической деятельности эмитента

Код вида экономической деятельности, которая является для эмитента основной

Коды ОКВЭД
74.20.2

Коды ОКВЭД
74.15.2

3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

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

Единица измерения: *тыс. руб.*

Вид хозяйственной деятельности: *поступления от участия в уставных капиталах других организаций*

Наименование показателя	2015, 6 мес.	2016, 6 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	211 991 329	111 644 224
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	89.13	84.06

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 за 1 полугодие 2016 года по сравнению с 1 полугодием 2015 года показателей выручки по видам продукции, обеспечивающих не менее 10% выручки, произошло в связи со снижением поступлений от участия в уставных капиталах других организаций.

Общая структура себестоимости эмитента

Наименование показателя	2015, 6 мес.	2016, 6 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, %	19.05	25.69
Проценты по кредитам, % %	0	0
Арендная плата, % %	1.79	2.18
Отчисления на социальные нужды, %	3.68	5.05
Амортизация основных средств, %	1.3	1.78
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	0.64	0.79
Прочие затраты, %	73.54	64.51
покупная стоимость товаров для перепродажи	55.13	41.8
амортизация по нематериальным активам, %	0.28	0.34
вознаграждения за рационализаторские предложения, %	0	0
обязательные страховые платежи, %	0	0
представительские расходы, %	0.02	0.05
иное (пояснить), %	18.11	22.32
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100	100
Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	1 054.48	709.92

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 (финансовая) отчетность подготовлена в соответствии с требованиями приказа Минфина РФ от 02.07.2010 № 66н «О формах бухгалтерской отчетности организаций», ПБУ 4/99 «Бухгалтерская отчетность организации», утвержденного приказом Минфина РФ от 06.07.1999 № 43н, приказа ОАО «ЛУКОЙЛ» от 30.12.2014 № 225 «Об учетной политике ОАО «ЛУКОЙЛ» на 2015 год для целей бухгалтерского учета» (с изменениями, внесенными приказом ПАО «ЛУКОЙЛ» от 31.08.2015 № 154) и приказа ПАО «ЛУКОЙЛ» от 09.12.2015 № 212 «Об учетной политике ПАО «ЛУКОЙЛ» на 2016 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 6 мес. 2016 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, %: **79.9**

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, %: **20.1**

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

Рост средневзвешенной цены закупки газа на внутреннем рынке РФ во 2 квартале 2016 года по сравнению с соответствующим периодом 2015 года составил 20,38%, что связано с началом поставок газа из ресурсов ООО «Ставролен» по ценам, привязанным к ценам ФСТ для промышленных потребителей Ставропольского края (одни из наиболее высоких по РФ) и, одновременно, с прекращением закупок ПАО «ЛУКОЙЛ» попутного нефтяного газа из ресурсов ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь».

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

-

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

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.

Во 2 квартале 2016 г. доля Компании в общем объеме добычи нефти российскими нефтяными компаниями составила 15,2%.

Доля переработки нефтяного сырья ПАО «ЛУКОЙЛ» во 2 квартале 2016 г. на собственных российских НПЗ составила 14,8 % от общего объема нефтепереработки в РФ.

География поставок продукции Группы «ЛУКОЙЛ» достаточно обширна: продукция продается в более чем в 80 субъектах РФ, а также во всех странах СНГ и Балтии, государствах Европы (Болгария, Румыния,

Германия, Венгрия, Сербия, Македония, Хорватия, Польша, Турция и др.), Азии (Китай, Монголия и др.) и США.

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

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

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

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

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

См. п. 2.4 - Макроэкономические риски, а также п. 2.4.1.

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

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ГТ 0064855, регистрационный номер 4553**

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

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **03.04.2013**

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

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ГТ 0064862, регистрационный номер 4554**

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

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **03.04.2013**

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

3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов

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

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

а) Запасы полезных ископаемых

Перечень месторождений полезных ископаемых, имеющих для эмитента существенное финансово-

хозяйственное значение, права пользования которыми принадлежат эмитенту либо подконтрольным ему организациям

1. Наименование месторождения: Аксеновское

Владелец прав на месторождение

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

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

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

ИНН: **7736036626**

ОГРН: **1028601440955**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **-**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **262.9 тыс. т**

2. 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:

Размер доказанных запасов:

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **473.2 тыс. т**

3. 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): **354.3 тыс. т**

4. 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): **2 253.7 тыс. т**

5. 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): **388.7 тыс. т**

6. 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): **862.8 тыс. т**

7. 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): **797.6 тыс. т**

8. Наименование месторождения: Даниловское

Владелец прав на месторождение

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

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: -
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *222.5 тыс. т*

9. Наименование месторождения: Дружное

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

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: -
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *287.6 тыс. т*

10. 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): *291.3 тыс. т*

11. 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): **720.8 тыс. т**

12. 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): **984.4 тыс. т**

13. 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): **172.7 тыс. т**

14. 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): **755.4 тыс. т**

15. 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): **338.3 тыс. т**

16. 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): **403.7 тыс. т**

17. 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): **413.5 тыс. т**

18. 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): **724.6 тыс. т**

19. 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): *328.6 тыс. т*

20. 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): *702.0 тыс. т*

21. 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): *616.5 тыс. т*

22. 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): **349.7 тыс. т**

23. 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): **323.9 тыс. т**

24. Наименование месторождения: Памятно-Сасовское

Владелец прав на месторождение

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

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

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

ИНН: **7736036626**

ОГРН: **1028601440955**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: -

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **594.4 тыс. т**

25. 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): **2 226.2 тыс. т**

26. 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): **826.0 тыс. т**

27. 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): **518.1 тыс. т**

28. Наименование месторождения: Северо-Покачевское

Владелец прав на месторождение

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

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

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

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **-**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **293.8 тыс. т**

29. Наименование месторождения: Сибирское

Владелец прав на месторождение

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

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

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

ИНН: **5902201970**

ОГРН: **1035900103997**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: -

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **284.5 тыс. т**

30. 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): **2 417.6 тыс. т**

31. 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): **833.7 тыс. т**

32. 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): **941.2 тыс. т**

33. Наименование месторождения: Усинское

Владелец прав на месторождение

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

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

Место нахождения: **169710 Россия Республика Коми г. Усинск ул. Нефтяников, д.31**
ИНН: **1106014140**
ОГРН: **1021100895760**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: -

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **1 302.1 тыс. т**

34. Наименование месторождения: Харьягинское

Владелец прав на месторождение

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

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

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

ИНН: **1106014140**

ОГРН: **1021100895760**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: -

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **1 075.8 тыс. т**

35. 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): **351.2 тыс. т**

36. Наименование месторождения: Шершневское

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): **255.6 тыс. т**

37. 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): *253.6 тыс. т*

38. 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): *282.9 тыс. т*

39. Наименование месторождения: Южно-Ягунское

Владелец прав на месторождение

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

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

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

ИНН: *8608048498*

ОГРН: *1028601441978*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: -

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *1 211.9 тыс. т*

40. 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): **437.9 тыс. т**

41. 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): **3 521.0 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: **Акционерное общество "Российская инновационная топливно-энергетическая компания"**

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

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

ИНН: **7736036626**

ОГРН: **1028601440955**

1. Номер лицензии: СМР 01848 НР

Дата выдачи лицензии: **2014-02-14**

Срок действия лицензии: **2030-07-01**

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Аксеновское, уч. Аксеновский СМР

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья на Аксеновском участке**

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

-

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **5902201970**

ОГРН: **1035900103997**

2. Номер лицензии: ПЕМ 12463 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2004-06-18**

Срок действия лицензии: **2040-07-19**

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Батырбайское, уч. Батырбайское

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

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

-

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **5902201970**

ОГРН: **1035900103997**

3. Номер лицензии: ПЕМ 14648 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2009-03-26**

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

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Батырбайское, уч. Северо-Качинская площадь

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

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

-

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

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

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в

установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

4. Номер лицензии: ХМН 00499 НЭ

Дата выдачи лицензии: **1997-04-22**

Срок действия лицензии: **2050-12-30**

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Ватъеганское, уч. Ватъеганский

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

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

-

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

5. Номер лицензии: ХМН 12590 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2004-08-18**

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

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

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

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

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

-

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: ***8608048498***

ОГРН: ***1028601441978***

6. Номер лицензии: ХМН 00507 НЭ

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

Срок действия лицензии: ***2038-12-30***

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Ватъеганское, уч. Дружный

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

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

-

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: ***1106014140***

ОГРН: ***1021100895760***

7. Номер лицензии: СЫК 12546 НЭ

Дата выдачи лицензии: ***2004-07-09***

Срок действия лицензии: ***2111-11-18***

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Возейское, уч. Верхневозейское

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

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

-

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям

лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **1106014140**

ОГРН: **1021100895760**

8. Номер лицензии: СЫК 11066 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2001-12-27**

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

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Возейское, уч. Возейское

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

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

-

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **1106014140**

ОГРН: **1021100895760**

9. Номер лицензии: СЫК 12377 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2004-05-25**

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

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Возейское, уч. Возейское_Сев.з.,D2

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

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

-

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **1106014140**

ОГРН: **1021100895760**

10. Номер лицензии: СЫК 12378 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2004-05-25**

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

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

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

11. Номер лицензии: СЫК 11065 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2001-12-27**

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

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

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

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

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

-

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **1106014140**

ОГРН: **1021100895760**

12. Номер лицензии: СЫК 13209 НР

Дата выдачи лицензии: **2005-06-27**

Срок действия лицензии: **2023-06-30**

-

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

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

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

ИНН: **7736036626**

ОГРН: **1028601440955**

13. Номер лицензии: ХМН 11308 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2002-10-16**

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

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Восточно-Перевальное, уч. Восточно-Перевальный

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

месторождении

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

-

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **7736036626**

ОГРН: **1028601440955**

14. Номер лицензии: ХМН 02101 НР

Дата выдачи лицензии: **2007-03-27**

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

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Восточно-Перевальное, уч. Надеждинский ХМН

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

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

-

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

15. Номер лицензии: ХМН 00500 НЭ

Дата выдачи лицензии: **1997-04-22**

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

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Восточно-Придорожное, уч. Восточно-Придорожный

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

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

-

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **1106014140**

ОГРН: **1021100895760**

16. Номер лицензии: СЫК 13209 НР

Дата выдачи лицензии: **2005-06-27**

Срок действия лицензии: **2023-06-30**

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. им. А.Алабушина, уч. Денисовская впадина

Вид лицензии: **Поиски, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах участка Денисовской впадины**

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

-

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

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

Все обязательства условий пользования недрами выполняются 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**

17. Номер лицензии: НРМ 14523 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2008-07-09**

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

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Инзырейское, уч. Инзырейское

Вид лицензии: **добыча нефти и геологическое изучение недр Инзырейского месторождения**

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

-

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

18. Номер лицензии: ХМН 00516 НЭ

Дата выдачи лицензии: **1997-04-22**

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

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Восточно-Придорожное, уч. Кечимовский

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

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

-

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

19. Номер лицензии: ХМН 00495 НЭ

Дата выдачи лицензии: **1997-04-22**

Срок действия лицензии: **2033-08-12**

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Даниловское, уч. Даниловский ХМН

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

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

-

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

20. Номер лицензии: ХМН 00494 НЭ

Дата выдачи лицензии: **1997-04-22**

Срок действия лицензии: **2038-08-11**

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Даниловское, уч. Северо-Даниловский ХМН

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

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

-

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

21. Номер лицензии: ХМН 00507 НЭ

Дата выдачи лицензии: **1997-04-22**

Срок действия лицензии: **2038-12-30**

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Дружное, уч. Дружный

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

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

-

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

22. Номер лицензии: ХМН 00502 НЭ

Дата выдачи лицензии: **1997-04-22**

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

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Дружное, уч. Южно-Ягунский

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

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

-

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

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

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в

установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

23. Номер лицензии: ХМН 00516 НЭ

Дата выдачи лицензии: **1997-04-22**

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

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. 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**

24. Номер лицензии: ХМН 00517 НЭ

Дата выдачи лицензии: **1997-04-22**

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

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. 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***

25. Номер лицензии: ХМН 10512 НЭ

Дата выдачи лицензии: ***1997-12-05***

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

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Когалымское, уч. Когалымский

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

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

-

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: ***8608048498***

ОГРН: ***1028601441978***

26. Номер лицензии: ХМН 00505 НЭ

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

Срок действия лицензии: ***2038-06-03***

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Когалымское, уч. Тевлинско-Русскинский

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

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

-

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям

лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **3444070534**

ОГРН: **1023403432766**

27. Номер лицензии: ШКС 11386 НР

Дата выдачи лицензии: **2003-01-22**

Срок действия лицензии: **2023-04-01**

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. и.м. Ю. Корчагина, Северная часть дна Каспийского моря

Вид лицензии: **поиск, разведка и добыча углеводородов**

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

-

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

28. Номер лицензии: ХМН 14415 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2008-03-27**

Срок действия лицензии: **2038-06-03**

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Краснотенское, уч. Каменный (восточная часть)

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

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

-

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **5902201970**

ОГРН: **1035900103997**

29. Номер лицензии: ПЕМ 12471 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2004-06-18**

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

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

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

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

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

-

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **5902201970**

ОГРН: **1035900103997**

30. Номер лицензии: УФА 15025 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2010-10-27**

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

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

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

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

месторождении

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

-

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

31. Номер лицензии: ХМН 00507 НЭ

Дата выдачи лицензии: **1997-04-22**

Срок действия лицензии: **2038-12-30**

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Кустовое, уч. Дружный

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

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

-

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

32. Номер лицензии: ХМН 00506 НЭ

Дата выдачи лицензии: **1997-04-22**

Срок действия лицензии: **2038-06-03**

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Кустовое, уч. Кустовой

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

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

-

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

33. Номер лицензии: ХМН 14807 НР

Дата выдачи лицензии: **2009-12-02**

Срок действия лицензии: **2034-11-25**

-

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**

34. Номер лицензии: СЫК 13523 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2006-03-17**
Срок действия лицензии: **2036-12-31**

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Кыртаельское, уч. Кыртаельское

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

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

-

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **5902201970**

ОГРН: **1035900103997**

35. Номер лицензии: ПЕМ 12479 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2004-06-18**

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

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Москудьинское, уч. Москудьинское

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

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

-

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

36. Номер лицензии: СЛХ 13152 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2005-05-19**

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

-

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**

37. Номер лицензии: ХМН 00508 НЭ

Дата выдачи лицензии: **1997-04-22**

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

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Нивагальское, уч. Нивагальский

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

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

-

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

Место нахождения: **628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный**

округ - Югра г. Когалым ул. Прибалтийская, д. 20
ИНН: 8608048498
ОГРН: 1028601441978

38. Номер лицензии: ХМН 00516 НЭ

Дата выдачи лицензии: 1997-04-22

Срок действия лицензии: 2038-09-23

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. 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

39. Номер лицензии: ХМН 01336 НЭ

Дата выдачи лицензии: 2000-10-06

Срок действия лицензии: 2020-10-05

-

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**

40. Номер лицензии: ХМН 00517 НЭ

Дата выдачи лицензии: **1997-04-22**

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

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. 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**

41. Номер лицензии: НРМ 00651 НР

Дата выдачи лицензии: **2007-02-15**

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

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Ошское, уч. Ошский НРМ

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

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

-

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **1106014140**

ОГРН: **1021100895760**

42. Номер лицензии: НРМ 11360 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2002-12-27**

Срок действия лицензии: **2039-08-22**

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Ошское, уч. Харьягинское

Вид лицензии: **добыча углеводородного сырья**

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

-

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **5902201970**

ОГРН: **1035900103997**

43. Номер лицензии: ПЕМ 12481 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2004-06-18**

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

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Павловское, уч. Павловское ПЕМ

Вид лицензии: **разработка газонефтяного месторождения**

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

-

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **7736036626**

ОГРН: **1028601440955**

44. Номер лицензии: ВЛГ 01818 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2010-11-30**

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

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

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

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

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

-

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **7736036626**

ОГРН: **1028601440955**

45. Номер лицензии: ВЛГ 01872 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2011-01-13**

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

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

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

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

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

-

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

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

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в

установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

Сокращенное фирменное наименование: *АО "РИТЭК"*

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

ИНН: *7736036626*

ОГРН: *1028601440955*

46. Номер лицензии: ВЛГ 01871 НЭ

Дата выдачи лицензии: *2011-01-13*

Срок действия лицензии: *2030-12-31*

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

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

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

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

-

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: *8608048498*

ОГРН: *1028601441978*

47. Номер лицензии: ХМН 14467 НЭ

Дата выдачи лицензии: *2008-05-13*

Срок действия лицензии: *2028-04-14*

-

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***

48. Номер лицензии: ХМН 00497 НЭ

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

Срок действия лицензии: ***2038-06-03***

-

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***

49. Номер лицензии: ХМН 00508 НЭ

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

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

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Покачевское, уч. Нивагальский

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

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

-

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

50. Номер лицензии: ХМН 00518 НЭ

Дата выдачи лицензии: **1997-04-22**

Срок действия лицензии: **2040-12-30**

-

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**

51. Номер лицензии: ХМН 00510 НЭ

Дата выдачи лицензии: **1997-04-22**

Срок действия лицензии: **2033-09-22**

-

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**

52. Номер лицензии: ХМН 01336 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2000-10-06**

Срок действия лицензии: **2020-10-05**

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Северо-Покачевское, уч. Мишаевский

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

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

-

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

53. Номер лицензии: ХМН 00518 НЭ

Дата выдачи лицензии: **1997-04-22**

Срок действия лицензии: **2040-12-30**

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Северо-Покачевское, уч. Покачевский

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

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

-

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

54. Номер лицензии: ХМН 00512 НЭ

Дата выдачи лицензии: **1997-04-22**

Срок действия лицензии: **2018-09-23**

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Северо-Покачевское, уч. Северо-Покачевский

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

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

-

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

55. Номер лицензии: ХМН 00790 НР

Дата выдачи лицензии: **1998-05-27**

Срок действия лицензии: **2023-05-26**

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Северо-Покачевское, уч. Юккунский

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

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

-

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **5902201970**

ОГРН: **1035900103997**

56. Номер лицензии: ПЕМ 12416 НР

Дата выдачи лицензии: **2004-05-31**

Срок действия лицензии: **2045-12-31**

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Сибирское, уч. Сибирская площадь

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

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

-

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

Место нахождения: **628486 Россия Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым ул. Прибалтийская, д. 20**
ИНН: **8608048498**
ОГРН: **1028601441978**

57. Номер лицензии: ХМН 00491 НЭ

Дата выдачи лицензии: **1997-04-22**

Срок действия лицензии: **2033-09-27**

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Сыморьяхское, уч. Сыморьяхский

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

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

-

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

58. Номер лицензии: ХМН 12589 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2004-08-18**

Срок действия лицензии:

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Тевлинско-Русскинское, уч. Кочевской

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Тевлинско-Русскинском месторождении**

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

-

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

59. Номер лицензии: ХМН 00852 НЭ

Дата выдачи лицензии: **1998-07-14**

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

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Тевлинско-Русскинское, уч. Северо-Когалымский

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Тевлинско-Русскинском месторождении**

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

-

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

60. Номер лицензии: ХМН 00505 НЭ

Дата выдачи лицензии: **1997-04-22**

Срок действия лицензии: **2038-06-03**

-

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**

61. Номер лицензии: ПЕМ 12390 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2004-05-31**

Срок действия лицензии: **2028-12-31**

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

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

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

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

-

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

62. Номер лицензии: ХМН 00479 НЭ

Дата выдачи лицензии: **1997-04-22**

Срок действия лицензии: **2038-09-22**

-

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***

63. Номер лицензии: ХМН 00519 НЭ

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

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

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Урьевское, уч. Чумпасский

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

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

-

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: ***1106014140***

ОГРН: ***1021100895760***

64. Номер лицензии: СЫК 11078 НЭ

Дата выдачи лицензии: ***2001-12-27***

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

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

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

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

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

-

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям

лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **1106014140**

ОГРН: **1021100895760**

65. Номер лицензии: СЫК 11079 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2001-12-27**

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

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

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

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

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

-

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **1106014140**

ОГРН: **1021100895760**

66. Номер лицензии: СЫК 12547 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2004-07-09**

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

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Усинское, уч. Усинское_фамен. зал.

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

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

-

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **1106014140**

ОГРН: **1021100895760**

67. Номер лицензии: НРМ 11360 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2002-12-27**

Срок действия лицензии: **2039-08-22**

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Харьягинское, уч. Харьягинское

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

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

-

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **5902201970**

ОГРН: **1035900103997**

68. Номер лицензии: ПЕМ 12494 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2004-06-18**

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

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Шагиртско-Гожанское, уч. Шагиртско-Гожанское

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

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока

исполнения указанных обязательств:

-

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **5902201970**

ОГРН: **1035900103997**

69. Номер лицензии: ПЕМ 12419 НР

Дата выдачи лицензии: **2004-05-31**

Срок действия лицензии: **2050-12-31**

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Шериневское, уч. Шеринёвская площадь

Вид лицензии: **поиски, разведка и добыча нефти и газа**

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

-

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **8608048498**

ОГРН: **1028601441978**

70. Номер лицензии: ХМН 00498 НЭ

Дата выдачи лицензии: **1997-04-22**

Срок действия лицензии: **2041-05-20**

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Южно-Выинтойское, уч. Южно-Выинтойский

Вид лицензии: **добыча нефти и газа**

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

-

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

71. Номер лицензии: ХМН 00497 НЭ

Дата выдачи лицензии: **1997-04-22**

Срок действия лицензии: **2038-06-03**

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Южно-Выинтойское, уч. Повховский

Вид лицензии: **добыча нефти и газа**

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

-

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

72. Номер лицензии: СЫК 13208 НР

Дата выдачи лицензии: 2005-06-27

Срок действия лицензии: 2017-12-31

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

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

73. Номер лицензии: СЫК 13213 НЭ

Дата выдачи лицензии: 2005-06-27

Срок действия лицензии: 2033-03-31

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Южно-Лыжское, уч. Южно-Лыжское

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

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

-

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

74. Номер лицензии: ХМН 00502 НЭ

Дата выдачи лицензии: **1997-04-22**

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

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Южно-Ягунское, уч. Южно-Ягунский

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

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

-

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **1106014140**

ОГРН: **1021100895760**

75. Номер лицензии: СЫК 13226 НР

Дата выдачи лицензии: **2005-07-05**

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

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Ярегское, уч. Лыаельская площадь Ярегского нефтяного месторождения

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

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

-

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **1106014140**

ОГРН: **1021100895760**

76. Номер лицензии: СЫК 15079 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2011-01-21**

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

-

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

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

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

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

-

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Коми"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"**

Место нахождения: **169710 Россия Республика Коми г. Усинск ул. Нефтяников, д.31**

ИНН: **1106014140**

ОГРН: **1021100895760**

77. Номер лицензии: СЫК 15078 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2011-01-21**

Срок действия лицензии: **2038-12-31**

-

Основание выдачи лицензии: **Ст.10.1 и 17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

м. Ярегское, уч. Ярегское (Сев.уч.)

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Ярегском месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

-

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами уплачиваются в соответствии с ФЗ "О недрах" ст.39 и условиями пользования недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Все обязательства условий пользования недрами выполняются в полном объеме и в установленные сроки, уровни добычи соответствуют проектной документации

Результаты подсчета и независимого аудита запасов нефти и газа по состоянию на 31 декабря 2015 года:

Оценка выполнялась в соответствии со стандартами Комиссии по ценным бумагам и биржам США (далее SEC) до достижения экономического предела рентабельной добычи.

Согласно данным, аудированным компанией Miller and Lents (США), доказанные запасы углеводородов Компании на 31 декабря 2015 года составили 16,6 млрд баррелей нефтяного эквивалента, в том числе 12,6 млрд баррелей нефти и 23,8 трлн куб. футов газа.*

Оценка проводилась в условиях резко ухудшившейся конъюнктуры мировых товарно-сырьевых рынков. Снижение цены нефти в 1,9 раза отразилось на экономической целесообразности разработки части запасов Компании и привело к переводу 644 млн баррелей нефтяного эквивалента доказанных запасов в низшие категории. При улучшении экономических условий Компания ожидает возврата этих объемов углеводородов в категорию доказанных.

Компания также завершила оценку условных ресурсов по классификации PRMS. По состоянию на 31 декабря 2015 года условные ресурсы по категории 3C** составляют 13,9 млрд баррелей нефтяного эквивалента.

Объемы нефти и газа, классифицированные как условные ресурсы, будут переведены в запасы по мере приближения сроков их ввода в разработку, выполнения программы по увеличению объемов утилизации газа, а также проведения опытно-промышленных работ, внедрения новых высокоэффективных технологий по рентабельному вовлечению в разработку трудноизвлекаемых запасов.

*Запасы нефти и газа Группы «ЛУКОЙЛ»***

На 31 декабря 2015 года	Нефть	Газ	Нефть + газ*
	млн баррелей	млрд куб. футов	млн баррелей н.э.
Доказанные запасы	12 585	23 838	16 558
в том числе:			
Разбуренные	8 368	8 054	9 710
Неразбуренные	4 217	15 784	6 848
Вероятные запасы	5 252	9 050	6 760
Возможные запасы	2 588	3 770	3 216

** Для пересчета кубических футов в баррели использован единый коэффициент:*

1 баррель равняется 6 000 кубических футов.

*** Показатели по ООО «Башинефть-Полюс» включены в доле ЛУКОЙЛ по доказанным запасам и денежным потокам, согласно отчету Miller and Lents, подготовленному для ПАО АНК «Башинефть» в соответствии со стандартами SEC, показатели по вероятным, возможным запасам и условным ресурсам 3C – согласно отчету, подготовленному по классификации PRMS.*

Сведения о размерах запасов по месторождениям не приводятся, так как в соответствии с внутренними нормативными документами Компании эта информация является конфиденциальной.

Сведения об основных положениях лицензий не приводятся, так как внутренними нормативными документами Компании налагаются ограничения на распространение информации об условиях заключенных договоров и их исполнении.

Официально установленная отчетность перед Владелец недр (уполномоченными госорганами) об условиях пользования недрами и их выполнении предоставляется предприятиями-недропользователями Группы "ЛУКОЙЛ" своевременно и в полном объеме.

б) Переработка полезных ископаемых

Описание основных средств, используемых для переработки:

ПАО "ЛУКОЙЛ" не осуществляет непосредственно переработку полезных ископаемых.

В Группу «ЛУКОЙЛ» входят следующие нефтеперерабатывающие предприятия в России:

ООО «ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез»,

ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез»,

ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»,

ООО «ЛУКОЙЛ-Ухтанефтепереработка».

ООО «ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез». 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, мазут, смазочные масла и присадки к ним, твердые парафины, битумы.

Нефть на завод поступает по магистральным нефтепроводам Альметьевск - Горький и Сургут-Полоцк.

При отгрузке нефтепродуктов применяют железнодорожный, трубопроводный, речной и автомобильный транспорт.

Состав основных установок ООО «ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез»

Производство моторных топлив имеет в своем составе установки:

- первичной переработки нефти;
- четкой ректификации бензинов;
- каталитического риформирования бензинов;
- гидроочистки дизтоплив и керосина;
- газофракционирования;
- производства серной кислоты;
- изомеризации;
- висбрекинга гудрона;
- гидроочистки вакуумного газойля;
- каталитического крекинга;
- гидроочистки бензина каталитического крекинга;
- получения бензина кислотным алкилированием;
- производства водорода.

Производство смазочных масел имеет в своем составе установки:

- деасфальтизации гудрона пропаном;
- селективной очистка масел фенолом;
- сольвентной депарафинизация;
- гидроочистки масел;
- компаундирования и отгрузки масел;

производства твердых парафинов.

Производство нефтебитумов имеет в своем составе установки:

производства нефтяных битумов;

автоматического брикетирования нефтебитумов.

Основные технические характеристики предприятия

Глубина переработки	75,2%
Выход светлых нефтепродуктов	61,8%

Основные производственные показатели ООО «ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез», тыс. т

Наименование	Переработка нефтяного сырья	Выработка основной продукции			
		Автобензины	Дизельное топливо	Мазут	Масла
2 квартал 2016	3 296,0	872,2	837,1	791,3	0,0

ООО "ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез". Нефтеперерабатывающий комплекс в Перми был введен в эксплуатацию в 1958 году. В состав Группы «ЛУКОЙЛ» предприятие входит с 1992 года. Установленная мощность первичной переработки нефти – 13 130 тыс. тонн в год.

Продукцией топливного производства являются бензины автомобильные и дизельные топлива стандарта ЕВРО-5, ароматические углеводороды (бензол, толуол), топливо для реактивных двигателей, топливо судовое экологическое, битум, коксы.

С ноября 2014 года в состав завода вошли технологические объекты по переработке газа Пермского ГПЗ. Продукцией газопереработки являются газы углеводородные сжиженные пропан и бутан технические, их смесь для коммунально-бытового потребления и автомобильного транспорта, этановая фракция, изобутан, легкие углеводороды, отбензиненный газ.

Нефть на завод поступает по нефтепроводам: Сургут-Полоцк (нефть с Западной Сибири), Каменный Лог-Пермь, Северокамск-Пермь и Кунгур-Пермь (Пермские нефти)

При отгрузке продукции применяют: железнодорожный, речной (период навигации), трубопроводный и автомобильный транспорт.

Состав основных установок ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез»

Производство моторных топлив имеет в своем составе установки:

первичной переработки нефти;

газофракционирования;

каталитического риформинга;

каталитического риформинга на ароматику;

изомеризации;

гидроочистки дизельных топлив и авиакеросина;

гидрокрекинга вакуумных газойлей;

замедленного коксования;

каталитического крекинга;

производства битума;
 производства гранулированной серы;
 производство водорода.

Производство компонентов масел имеет в своем составе установки:

селективной очистки, деасфальтизации, депарафинизации.

Производство газопереработки имеет в своем составе установки:

газофракционирования;
 низкотемпературной конденсации и ректификации;
 осушки и сероочистки газа;

Энергоблок с суммарной проектной мощностью электроагрегатов 200 МВт и тепловой мощностью - 434,6 Гкал/час.

Основные технические характеристики предприятия

Глубина переработки	99,2%
Выход светлых нефтепродуктов	70,5%

Основные производственные показатели ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез», тыс. т

Наименование	Переработка сырья	Выработка основной продукции			
		Автобензины	Дизельное топливо	Мазут	Масла
2 квартал 2016	3 215,7 нефтяного	421,5	1 430,0	0,0	89,1
	423,8 газового				

ООО "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка".

Введено в эксплуатацию в 1957 году. Предприятие перешло под контроль ПАО "ЛУКОЙЛ" в процессе приватизации. Установленная мощность первичной переработки нефти – 15 697 тыс. т/ год.

Продукцией топливного производства являются бензины автомобильные и дизельные топлива стандарта ЕВРО-5, топливо для реактивных двигателей, топливо бункеровочное, мазуты малозольные малосернистые, коксы.

Нефть на завод поступает преимущественно по нефтепроводу Самара-Тихорецк, а также железнодорожным транспортом и незначительный объем – речным.

При отгрузке нефтепродуктов применяют железнодорожный, речной и автомобильный транспорт.

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.

31.05.2016 осуществлен ввод в эксплуатацию Комплекса глубокой переработки ВГО. В состав комплекса входит основная установка гидрокрекинга ВГО с проектной мощностью 3500 тыс. т/год и ряд вспомогательных установок.

Основные технические характеристики предприятия

Глубина переработки	93,2%
Выход светлых нефтепродуктов	58,4%

Основные производственные показатели ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка», тыс. т

Наименование	Переработка нефти	Выработка основной продукции			
		Автобензины	Дизельное топливо	Мазут	Масла
2 квартал 2016	3 244,8	474,2	1 044,2	185,5	142,0

ООО «ЛУКОЙЛ-Ухтанефтепереработка». С 1999 года завод входит в состав Группы «ЛУКОЙЛ». Установленная мощность по первичной переработке нефти – 3 978,5 тыс. т/год.

Продукцией топливного производства являются бензины автомобильные и дизельные топлива (в т.ч. арктическое) стандарта ЕВРО-5, мазут.

Сырье для переработки на завод поставляется по магистральному нефтепроводу.

При отгрузке нефтепродуктов используется железнодорожный транспорт.

Состав основных установок ООО «ЛУКОЙЛ- Ухтанефтепереработка»

Топливное производство имеет в своем составе установки:

первичной переработки нефти;
 каталитического риформирования бензинов;
 гидроочистки дизтоплив;
 изомеризации;
 висбрекинга гудрона;
 производства битума.

Основные технические характеристики предприятия

Глубина переработки	70,1%
Сумма светлых нефтепродуктов	43,9%

Основные производственные показатели ООО «ЛУКОЙЛ-Ухтанефтепереработка», тыс. т

Наименование	Переработка нефтяного сырья	Выработка основной продукции		
		Автобензины	Дизельное топливо	Мазут
2 квартал 2016	487,3	72,3	131,3	144,1

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

Глубина переработки	81,4%
Сумма светлых нефтепродуктов	70,4%

Основные производственные показатели «ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас» АД

Наименование	Переработка сырья		Выработка основной продукции		
	Переработка нефти	Переработка прямогонного мазута	Автомобильные бензины	Дизельное топливо	Мазут
2 квартал 2016	1 662,4	247,1	467,2	707,0	337,6

«ПЕТРОТЕЛ ЛУКОЙЛ» С.А. (Румыния). Завод основан в 1904 году. «ПЕТРОТЕЛ ЛУКОЙЛ» С.А. осуществляет свою деятельность в составе Группы «ЛУКОЙЛ» с 1998 года. Установленная мощность первичной переработки нефти составляет 2 700 тыс. тонн нефти в год.

Продукцией топливного производства являются различные сорта бензинов, автомобильного и дизельного топлива стандарта ЕВРО-5, кокс.

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

Глубина переработки	99,5%
Сумма светлых нефтепродуктов	81,6%

Основные производственные показатели «Петротел ЛУКОЙЛ» С.А.

Наименование	Переработка сырья	Выработка продукции	
		Автомобильные бензины	Дизельное топливо
2 квартал 2016	694,6	233,3	333,8

ISAB S.r.l. (Италия). Группа «ЛУКОЙЛ» приобрела 49% долю в нефтеперерабатывающем комплексе ISAB, расположенном в Приоло на юго-востоке острова Сицилия, в апреле 2008 года В течение 2011-2013 гг. доля Компании была доведена до 100%.

Перерабатывающие мощности предприятия составляют 16 млн. тонн нефти в год (320 тыс.барр./сут.).

Перерабатывающие мощности предприятия составляют 16 млн. тонн нефти в год.

Продукцией производства являются различные сорта бензина и дизельного топлива, керосин, бензол, кумол.

Комплекс ISAB состоит из двух нефтеперерабатывающих заводов. Инфраструктура комплекса ISAB включает: три причала, ж/д эстакаду и две автоналивных эстакады.

Нефть на завод поступает с морского терминала.

Нефтепродукты отгружаются преимущественно через морской терминал, а также применяют автомобильный транспорт.

Состав основных установок ISAB S.r.l.

Южная площадка имеет в своем составе установки:

- первичной переработки нефти (АТ);
- вакуумной перегонки нефти (ВТ);
- висбрекинга гудрона;
- термического крекинга;
- мягкого гидрокрекинга вакуумного газойля;
- гидроочистки прямогонной бензиновой фракции;
- каталитического риформинга;
- изомеризации;
- гидроочистки дизельного топлива;
- гидроочистки керосиновой фракции;
- производства водорода;
- производства серы;
- деасфальтизации;

Северная площадка:

первичной переработки нефти (АТ);
вакуумной перегонки нефти (ВТ);
гидроочистки дизельного топлива;
мягкого гидрокрекинга вакуумного газойля;
каталитического крекинга;
производства МТБЭ;
сернокислотного алкилирования (СКА);
производства кумола;
производства серы;

Энергоблок.

Основные технические характеристики предприятия

Глубина переработки нефтяного сырья	87,7%
Выход светлых нефтепродуктов	71,1%

Основные производственные показатели ISAB» S.r.l, тыс. т

Наименование	Переработка сырья			Выработка основной продукции			
	Переработка нефти	Переработка прямогонного мазута	Переработка прочего нефтяного сырья	Автомобильные бензины	Дизельное топливо	Авиационное топливо	Мазут
2 квартал 2016	2 038,1	451,8	134,0	597,2	1 160,1	12,6	299,0

В Группу «ЛУКОЙЛ» также входят предприятия, осуществляющие переработку газа:

ООО «ЛУКОЙЛ-Коробковский газоперерабатывающий завод»,

ООО «Ставролен», на базе которого в 2016 г. была введена в эксплуатацию газоперерабатывающая установка (ГПУ-1),

Управление по переработке попутного нефтяного газа (УППНГ) ТПП "Лангепаснефтегаз" ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь",

Усинский 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 на безлицензионный вывоз топлива реактивного ТС-1, топлива авиационного

для газотурбинных двигателей марки Джет А-1 по контрактам, общий объем которых составляет 1 210 тыс. т (окончание сроков поставок по контрактам – декабрь 2016 г. - март 2017 г.) и топлива дизельного ЕВРО (поставка на Украину) по контрактам, общий объем которых составляет 209 тыс. т (окончание сроков поставок по контрактам – декабрь 2016 г.).

Комиссия по экспортному контролю Российской Федерации выдала ПАО «ЛУКОЙЛ» разрешения на вывоз топлива авиационного для газотурбинных двигателей марки Джет А-1 и топлива реактивного ТС-1 по контрактам объемом 220 тыс. т (окончание сроков поставки по контрактам – сентябрь 2016 г. - март 2017 г.)

Доступ к системе магистральных нефтепроводов АК «Транснефть» для поставок нефти на экспорт устанавливается ежеквартально на основании принципа равнодоступности в соответствии со ст.6 Федерального закона № 147-ФЗ от 17.08.1995 «О естественных монополиях» в виде документа «График транспортировки нефти по системе магистральных нефтепроводов за пределы таможенной территории Российской Федерации», утверждаемого Министром энергетики Российской Федерации.

Доступ к системе магистральных нефтепродуктопроводов ОАО «АК«Транснефть» для заводов, подключенных к системе, не ограничен.

3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи

Основной деятельностью эмитента не является оказание услуг связи

3.3. Планы будущей деятельности эмитента

В бизнес-сегменте "Геологоразведка и добыча" продолжится реализация крупнейших инфраструктурных проектов в регионах присутствия Группы "ЛУКОЙЛ": Прикаспии, Поволжье, Коми, Западной и Восточной Сибири.

До конца 2016 года намечен запуск ключевых, перспективных добычных проектов Компании – одного из крупнейших месторождений углеводородов им. В.Филановского (российский сектор дна Каспийского моря) и уникального по своей структуре Пяяхинского месторождения (Большехетская впадина, п-ов Ямал).

Планами Компании на предстоящий период предусмотрено дальнейшее освоение шельфового месторождения на Каспии - им. Ю.Корчагина и проектирование обустройства Ракушечного месторождения, реализация ускоренными темпами проекта разработки Имилорского месторождения, имеющего стратегическое значение для страны. Будет продолжена реализация значимых международных проектов бизнес-сегмента - в Ираке и Узбекистане.

В Республике Коми на 3 квартал 2016 г. намечен ввод в эксплуатацию всего комплекса Установки подготовки нефти (УПН) "Восточный Ламбейшор", в 2016 году планируется завершить строительство инфраструктурных объектов первого этапа освоения Ярегского месторождения.

Бизнес-сектор "Электроэнергетика" продолжит реализацию крупного проекта по строительству энергоцентра "Ярега" в Республике Коми, а также значимых для Компании проектов по реконструкции Белореченской ГЭС и Ростовской ТЭЦ-2.

В бизнес-сегменте "Переработка и сбыт" намечено освоение новых технологических объектов, введенных в эксплуатацию в рамках завершившейся комплексной модернизации НПЗ Компании.

Продолжится реализация мероприятий по совершенствованию розничной сбытовой сети Компании, в том числе модернизация и реконструкция сети АЗС, нацеленных на повышение качества продаж всей продуктовой линейки, сохранение тенденции наращивания объемов реализации моторных топлив под брендом ЭКТО, расширение спектра сервисных услуг.

3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение

Полное фирменное наименование: **LUKOIL INTERNATIONAL GmbH**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения

Австрия, 1030 Austria Wien Schwarzenbergplatz, 6

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в уставном капитале

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***

Вид контроля: ***прямой контроль***

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: ***100%***

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: ***0%***

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: ***0%***

Описание основного вида деятельности общества:

инвестиционная деятельность, осуществление функций холдинга

Органы управления

Наименование органа управления: ***Supervisory Board***

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Алекперов Вагит Юсуфович (председатель)	2.429	2.429
Кукура Сергей Петрович	0.392	0.392
Маганов Равиль Ульфатович	0.377	0.377
Некрасов Владимир Иванович	0.041	0.041
Хоба Любовь Николаевна	0.355	0.355

Наименование органа управления: ***Managing Director***

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Матыцын Александр Кузьмич	0.308	0.308

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-***

Западная Сибирь"Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**

Место нахождения

**628486 Россия, Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Когалым,
ул. Прибалтийская д. 20**ИНН: **8608048498**ОГРН: **1028601441978**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в уставном капитале

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: **100%**Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0%**Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

Описание основного вида деятельности общества:

бурение и ремонт скважин, добыча нефти и газа, разведка нефтяных и газовых месторождений, транспортировка и реализация нефти

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Кочуров Сергей Алексеевич	0.0002	0.0002

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Кочуров Сергей Алексеевич (председатель)	0.0002	0.0002
Алиметов Агамет Нухбалаевич		
Арефьев Сергей Валерьевич		
Валеев Азамат Салаватович		
Голованев Александр Сергеевич		
Дубов Вячеслав Владимирович		

Зац Сергей Алексеевич		
Зацепин Олег Геннадьевич		
Зубарев Владислав Петрович		
Кабатов Андрей Александрович		
Ковалев Виталий Николаевич		
Костиловский Валерий Анатольевич		
Насибуллин Наиль Амирович		
Невмержицкий Виктор Васильевич		
Осипов Александр Евгеньевич		
Потрясов Андрей Александрович		
Чистяков Виктор Владимирович		
Шишкин Сергей Александрович		

Здесь и далее в п. 3.5 доли в уставном капитале лиц, являющихся единоличными исполнительными органами подконтрольных организаций, указаны в соответствии с данными реестра акционеров ПАО "ЛУКОЙЛ".

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Коми"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"**

Место нахождения

169710 Россия, Республика Коми г. Усинск, ул. Нефтяников д.31

ИНН: **1106014140**

ОГРН: **1021100895760**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в уставном капитале

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: **100%**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

Описание основного вида деятельности общества:

добыча нефти, услуги по водоотведению, услуги по водоснабжению, услуги по газоснабжению, услуги по очистке сточных вод, услуги по теплоснабжению

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном	Доля принадлежащих лицу
-----	------------------------------	-------------------------

	капитале эмитента, %	обыкновенн ых акций эмитента, %
Лейфрид Александр Викторович	0.003	0.003

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежа щих лицу обыкновенн ых акций эмитента, %
Лейфрид Александр Викторович (председатель)	0.003	0.003
Алексеев Борис Глебович		
Каракулов Константин Владимирович		
Линников Андрей Витальевич		
Макаров Сергей Геннадьевич		
Максимов Сергей Николаевич		
Миннахмедов Артур Мунавирович		
Митюшников Владимир Александрович		
Нагаев Радик Завгалович		
Пивовар Руслан Петрович		
Полетаев Александр Николаевич		
Рахматуллин Салават Радикович		
Саетгараев Альмир Дамирович		
Чопурян Заури Гарнукович		
Шарапов Игорь Владиславович		

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез"**

Место нахождения

607650 Россия, Нижегородская область г. Кстово, Промзона

ИНН: **5250043567**

ОГРН: **1085250002111**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в уставном капитале

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: **100%**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

Описание основного вида деятельности общества:

производство продуктов нефтепереработки и нефтехимии

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Коваленко Алексей Николаевич		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"**

Место нахождения

614990 Россия, Пермский край г. Пермь, ул. Ленина 62

ИНН: **5902201970**

ОГРН: **1035900103997**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в уставном капитале

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: **100%**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

Описание основного вида деятельности общества:

добыча нефти и газа, реализация нефти и газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Третьяков Олег Владимирович	0.00006	0.00006

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Третьяков Олег Владимирович (председатель)	0.00006	0.00006
Евентьев Максим Иванович		
Керн Александр Георгиевич		
Мазеин Игорь Иванович		
Мухин Игорь Валерьевич		
Плотников Игорь Юрьевич		
Черепанов Сергей Сергеевич		
Яценко Владимир Анатольевич		

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Российская инновационная топливно-энергетическая компания"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "РИТЭК"*

Место нахождения

443041 Россия, г. Самара, Ленинская 120А

ИНН: **7736036626**

ОГРН: **1028601440955**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в уставном капитале

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: **95.3%**

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту: **95.3%**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

Описание основного вида деятельности общества:

добыча нефти, разработка нефтяных месторождений

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Грайфер Валерий Исаакович (председатель)	0.011	0.011
Гоглев Сергей Федорович		
Евентьев Максим Иванович		
Зенкин Сергей Владимирович		
Николаев Николай Михайлович		
Сапаев Осман Лом-Алиевич		
Хабибуллин Азат Равмерович		
Шамсуаров Азат Ангамович	0.005	0.005
Шмаль Геннадий Иосифович		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Николаев Николай Михайлович		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Николаев Николай Михайлович (председатель)		
Дарищев Виктор Иванович		
Делия Сергей Владимирович		
Карпов Валерий Борисович		
Кузнецов Николай Александрович		
Лаврухин Михаил Александрович		
Логиновских Вадим Юрьевич		
Лысенков Сергей Николаевич		
Маганов Андрей Рустамович		
Масланов Александр Анатольевич		
Недорубов Александр Вячеславович		

Нургалиев Ренат Галеевич		
Осинин Юрий Евгеньевич		
Хуснутдинов Мухаметвалей Гумирович		
Шадчнев Алексей Николаевич		
Щербаков Владимир Николаевич		

Полное фирменное наименование: **LUKARCO B.V.**

Сокращенное фирменное наименование: **LUKARCO B.V.**

Место нахождения

Нидерланды, 1071 DE Netherlands Amsterdam Honthorststraat 16hs

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в уставном капитале

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: **54%**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **%**

Описание основного вида деятельности общества:

закупка, техническое обслуживание, передача и продажа товаров, трубопроводов, оборудования, машин и связанных с ними прав, приобретение, управление, эксплуатация, обременение и отчуждение движимого и недвижимого имущества и связанных с ним прав, разведка, добыча, переработка, производство, транспортировка, продажа и перепродажа жидких и летучих углеводородов и их деривативов, финансирование акционерных обществ и управление ими

Органы управления

Наименование органа управления: **Наблюдательный совет**

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Gulla Robert		
Сапаев Осман Лом-Алиевич		
Субботин Валерий Сергеевич	0.015	0.015

Наименование органа управления: **Board of Directors**

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Boogaerdt Jon Peter		
De Schutter Rumо		

3.6. Состав, структура и стоимость основных средств эмитента, информация о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, а также обо всех фактах обременения основных средств эмитента

На 30.06.2016 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Здания	11 788 689	942 515
Сооружения	114 957	111 702
Машины и оборудование	3 203 840	1 949 924
Транспортные средства	16 689	11 637
Инструмент	403	208
Производственный и хоз. инвентарь	812 535	417 812
Библиотечный фонд	8 856	
Музейный фонд	219 474	
Итого	16 165 442	3 433 799
Доходные вложения в материальные ценности		
Машины и оборудование	4 615	4 615
Производственный и хоз. инвентарь	1 062	1 062
Итого	5 677	5 677
кроме того, основные средства в доверительном управлении:		
ООО "ЛУКОЙЛ-Авиа"		
Машины и оборудование	22 091	9 966
Транспортные средства	108 143	75 650
Итого	130 233	85 616
ИТОГО		

Сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств:

Компания осуществляет начисление амортизации объектов основных средств линейным способом по группам основных средств, исходя из сроков полезного использования.

Отчетная дата: **30.06.2016**

Результаты последней переоценки основных средств и долгосрочно арендуемых основных средств, осуществленной в течение последнего завершенного финансового года, с указанием даты проведения

переоценки, полной и остаточной (за вычетом амортизации) балансовой стоимости основных средств до переоценки и полной и остаточной (за вычетом амортизации) восстановительной стоимости основных средств с учетом этой переоценки. Указанная информация приводится по группам объектов основных средств. Указываются сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств.

Переоценка основных средств за указанный период не проводилась

Указываются сведения о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, стоимость которых составляет 10 и более процентов стоимости основных средств эмитента, и иных основных средств по усмотрению эмитента, а также сведения обо всех фактах обременения основных средств эмитента (с указанием характера обременения, даты возникновения обременения, срока его действия и иных условий по усмотрению эмитента):

В Едином реестре Управления Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Москве числится обременение по следующим договорам аренды нежилых помещений:

1. Договор аренды нежилых помещений в здании по адресу: г. Москва, Сретенский б-р, д. 11 с ООО «ЛУКОЙЛ-ИНФОРМ» № 1510386 от 17.08.2015. Срок окончания договора – 31.08.2020. Балансовая стоимость переданных в аренду помещений – 2 803 тыс. руб.
2. Договор аренды нежилых помещений в здании по адресу: г. Москва, Покровский б-р, д. 3, стр. 1 с ООО «ЛУКОЙЛ-ИНФОРМ» №1610192 от 08.05.2016. Срок окончания договора – 31.05.2021. Балансовая стоимость переданных в аренду помещений – 869 тыс. руб.
3. Договор аренды нежилого помещения в здании по адресу: г. Москва, Покровский б-р, д. 3, стр. 1 с ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» № 1510294 от 24.06.2015. Срок окончания договора – 31.07.2020. Балансовая стоимость переданного в аренду помещения – 333 тыс. руб.

Раздел IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента

4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента

Динамика показателей, характеризующих результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента, в том числе ее прибыльность и убыточность, рассчитанных на основе данных бухгалтерской (финансовой) отчетности

Стандарт (правила), в соответствии с которыми составлена бухгалтерская (финансовая) отчетность, на основании которой рассчитаны показатели: **РСБУ**

Единица измерения для суммы непокрытого убытка: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2015, 6 мес.	2016, 6 мес.
Норма чистой прибыли, %	90	41.22
Коэффициент оборачиваемости активов, раз	0.13	0.06
Рентабельность активов, %	11.34	2.65
Рентабельность собственного капитала, %	16.88	4.34
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату		
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и балансовой стоимости активов, %		

Все показатели рассчитаны на основе рекомендуемых методик расчетов

Экономический анализ прибыльности/убыточности эмитента, исходя из динамики приведенных показателей, а также причины, которые, по мнению органов управления, привели к убыткам/прибыли эмитента, отраженным в бухгалтерской (финансовой) отчетности:

Расчет показателей, характеризующих прибыли и убытки, производился по данным отчетности ПАО «ЛУКОЙЛ» как отдельного юридического лица (неконсолидированной отчетности) и поэтому не отражает финансовое положение Группы «ЛУКОЙЛ» в целом.

В первом полугодии 2016 г. Компания получила чистую прибыль в размере 54,8 млрд руб., что на 159,3 млрд руб., или на 74,4%, меньше, чем за аналогичный период 2015 г. На снижение чистой прибыли в основном повлияли следующие факторы:

- снижение прибыли от продаж на 101,2 млрд руб., связанное в основном с уменьшением поступлений от участия в уставных капиталах других организаций в результате принятия решения о распределении чистой прибыли дочерних обществ в меньшем размере по сравнению с первым полугодием 2015 г.;
- увеличение нетто-расходов от курсовых разниц и от покупки (продажи) валюты на общую сумму 51,8 млрд руб., связанное с динамикой курсов доллара США и евро;
- увеличение расходов по начислению резервов под обесценение финансовых вложений на 3,3 млрд руб.;
- увеличение нетто-расходов по процентам к уплате и получению на общую сумму 2,9 млрд руб.

В результате опережающего снижения чистой прибыли над снижением выручки значение показателя нормы чистой прибыли в первом полугодии 2016 г. снизилось до 41% по сравнению с 90% в первом полугодии 2015 г.

Коэффициент оборачиваемости активов в первом полугодии 2016 г. в годовом выражении уменьшился до 0,13 раза по сравнению с 0,25 раза в первом полугодии 2015 г. в основном из-за роста краткосрочных финансовых вложений и снижения выручки.

Уменьшение в первом полугодии 2016 г. рентабельности активов и собственного капитала в годовом выражении соответственно до 5,3% и 8,7% по сравнению соответственно с 22,7% и 33,8% за аналогичный период 2015 г. связано со снижением чистой прибыли Компании.

Мнения органов управления эмитента относительно причин или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента не совпадают: **Нет**

Член совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или член коллегиального исполнительного органа эмитента имеет особое мнение относительно упомянутых причин и/или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента, отраженное в протоколе собрания (заседания) совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или коллегиального исполнительного органа, на котором рассматривались соответствующие вопросы, и настаивает на отражении такого мнения в ежеквартальном отчете: **Нет**

4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств

Динамика показателей, характеризующих ликвидность эмитента, рассчитанных на основе данных бухгалтерской (финансовой) отчетности

Стандарт (правила), в соответствии с которыми составлена бухгалтерская (финансовая) отчетность, на основании которой рассчитаны показатели: **РСБУ**

Единица измерения для показателя 'чистый оборотный капитал': **тыс. руб.**

Наименование показателя	2015, 6 мес.	2016, 6 мес.
Чистый оборотный капитал	383 686 493	442 513 645
Коэффициент текущей ликвидности	2.02	1.91
Коэффициент быстрой ликвидности	2.02	1.91

По усмотрению эмитента дополнительно приводится динамика показателей, характеризующих ликвидность эмитента, рассчитанных на основе данных сводной бухгалтерской (консолидированной финансовой) отчетности эмитента, включаемой в состав ежеквартального отчета: **Нет**

Все показатели рассчитаны на основе рекомендуемых методик расчетов: **Да**

Экономический анализ ликвидности и платежеспособности эмитента, достаточности собственного капитала эмитента для исполнения краткосрочных обязательств и покрытия текущих операционных расходов на основе экономического анализа динамики приведенных показателей с описанием факторов,

которые, по мнению органов управления эмитента, оказали наиболее существенное влияние на ликвидность и платежеспособность эмитента:

Расчет показателей ликвидности производился по данным отчетности ПАО «ЛУКОЙЛ» как отдельного юридического лица (неконсолидированной отчетности) и поэтому не отражает финансовое положение Группы «ЛУКОЙЛ» в целом. Тот факт, что именно ПАО «ЛУКОЙЛ» является корпоративным казначейским центром Группы «ЛУКОЙЛ» и основным источником заемных средств для всей Группы «ЛУКОЙЛ», может негативно отражаться на показателях ликвидности и финансовой устойчивости ПАО «ЛУКОЙЛ».

Размер чистого оборотного капитала по состоянию на конец первого полугодия 2016 г. увеличился до 442,5 млрд руб. по сравнению с 383,7 млрд руб. на конец первого полугодия 2015 г., что связано в основном с опережающим ростом краткосрочных займов, выданных дочерним и зависимым обществам, над краткосрочными займами, полученными от компаний Группы, в рамках программы перераспределения свободных денежных средств компаний Группы «ЛУКОЙЛ».

Снижение размера денежных средств и денежных эквивалентов в конце первого полугодия 2016 г. нивелировало рост краткосрочных займов, выданных дочерним и зависимым обществам, и привело к уменьшению значений коэффициентов текущей и быстрой ликвидности до 1,91 по сравнению с 2,02 в конце первого полугодия 2015 г.

Мнения органов управления эмитента относительно причин или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента не совпадают: **Нет**

Член совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или член коллегиального исполнительного органа эмитента имеет особое мнение относительно упомянутых причин и/или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента, отраженное в протоколе собрания (заседания) совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или коллегиального исполнительного органа, на котором рассматривались соответствующие вопросы, и настаивает на отражении такого мнения в ежеквартальном отчете: **Нет**

4.3. Финансовые вложения эмитента

На 30.06.2016 г.

Перечень финансовых вложений эмитента, которые составляют 5 и более процентов всех его финансовых вложений на дату окончания отчетного периода

Вложения в эмиссионные ценные бумаги

Вложений в эмиссионные ценные бумаги, составляющих 5 и более процентов всех финансовых вложений, нет

Вложения в неэмиссионные ценные бумаги

Вложений в неэмиссионные ценные бумаги, составляющих 5 и более процентов всех финансовых вложений, нет

Иные финансовые вложения

Финансовое вложение является долей участия в уставном (складочном) капитале

Полное фирменное наименование коммерческой организации, в которой эмитент имеет долю участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде): **Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Коми"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"**

Место нахождения: **169710 Республика Коми г. Усинск, ул. Нефтяников, д.31**

ИНН: **1106014140**

ОГРН: **1021100895760**

Размер вложения в денежном выражении: **135 251 695**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Размер вложения в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **100**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:

ООО "ЛУКОЙЛ-Коми" является дочерним обществом ПАО "ЛУКОЙЛ". Владение долей в

уставном капитале осуществляется в рамках координации деятельности дочерних обществ, которая является одним из основных видов деятельности ПАО "ЛУКОЙЛ".

Дополнительная информация:

Финансовое вложение является долей участия в уставном (складочном) капитале

Полное фирменное наименование коммерческой организации, в которой эмитент имеет долю участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде): **LUKOIL INTERNATIONAL GmbH**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения: **1030 Austria Wien Schwarzenbergplatz, 6**

Не является резидентом РФ

Размер вложения в денежном выражении: **145 919 184**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Размер вложения в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **100**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:

LUKOIL INTERNATIONAL GmbH является дочерним обществом ПАО "ЛУКОЙЛ". Владение долей в уставном капитале осуществляется в рамках координации деятельности дочерних обществ, которая является одним из основных видов деятельности ПАО "ЛУКОЙЛ".

Дополнительная информация:

Объект финансового вложения: **Финансовые вложения в виде займов, выданных ООО "ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть"**

Размер вложения в денежном выражении: **213 778 522**

Единица измерения: **тыс. руб.**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:

Определяется условиями соответствующих договоров

Дополнительная информация:

ООО "ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть" является дочерним обществом ПАО "ЛУКОЙЛ"

Объект финансового вложения: **Финансовые вложения в виде займов, выданных ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"**

Размер вложения в денежном выражении: **142 544 947**

Единица измерения: **тыс. руб.**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:

Определяется условиями соответствующих договоров

Дополнительная информация:

ООО "ЛУКОЙЛ-Коми" является дочерним обществом ПАО "ЛУКОЙЛ"

Объект финансового вложения: **Финансовые вложения в виде займа, выданного LUKINTER FINANCE B.V.**

Размер вложения в денежном выражении: **666 651 748**

Единица измерения: **тыс. руб.**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:

Определяется условиями соответствующего договора

Дополнительная информация:

LUKINTER FINANCE B.V. является дочерним обществом ПАО "ЛУКОЙЛ"

Информация о величине потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены инвестиции, по каждому виду указанных инвестиций:
Сведения о созданных резервах под обесценение финансовых вложений.

Вид вложения	Сумма созданного резерва в 2016 г., тыс. руб.
--------------	---

	на начало года	на 30.06.2016
Акции	-	-
Вклад в УК	47 737 905	51 576 205
Займы	5 433 369	5 005 961
ВСЕГО:	53 171 274	56 582 166

Сведения о созданных резервах под обесценение ценных бумаг 2015 году.

Вид вложения	Сумма созданного резерва в 2015 г.	
	на начало года	на конец года
-	-	-
ВСЕГО:	0,00	0,00

Информация об убытках предоставляется в оценке эмитента по финансовым вложениям, отраженным в бухгалтерской отчетности эмитента за период с начала отчетного года до даты окончания последнего отчетного квартала

Стандарты (правила) бухгалтерской отчетности, в соответствии с которыми эмитент произвел расчеты, отраженные в настоящем пункте ежеквартального отчета:

Резерв под обесценение финансовых вложений формируется в соответствии с требованиями раздела VI «Обесценение финансовых вложений» Положения по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» ПБУ 19/02, утвержденного Приказом Минфина РФ от 10 декабря 2002 года №126н (с изменениями и дополнениями).

4.4. Нематериальные активы эмитента

На 30.06.2016 г.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Исключительные имущественные права на программы ЭВМ, базы данных	306 931	258 001
Товарные знаки	51 851	31 946
Патенты	21 666	14 049
Аудиовизуальные произведения	224 952	182 530
Прочие	184 605	106 940
Мультимедийные продукты-реклама	1 584	818
ИТОГО	791 588	594 283

Стандарты (правила) бухгалтерского учета, в соответствии с которыми эмитент представляет информацию о своих нематериальных активах:

Учет нематериальных активов ведется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету "Учет нематериальных активов" ПБУ 14/2007 (утв. приказом Минфина РФ от 27.12.2007 №153н).

Незаконченные операции по приобретению / созданию нематериальных активов

Наименование группы объектов нематериальных активов	на 30.06.2016, тыс. руб.
---	--------------------------

Исключительные имущественные права на программы ЭВМ, базы данных	59 427
Товарные знаки	12 766
Патенты	631
Прочие	23 011
ИТОГО	95 835

Отчетная дата: **30.06.2016**

4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований

Во 2 квартале 2016 г. затраты Компании на реализацию Годовой координационной программы научно-технических работ Группы «ЛУКОЙЛ» на 2016 год составили 18 237,2 тыс. руб. (включая НДС –2 347,6 тыс. руб.), в том числе:

- на выполнение НИОКР –4 507,6 тыс. руб. (НДС – 687,6 тыс. руб.);
- на оказание научно-технических услуг –13 729,6 тыс. руб. (включая НДС 1 660 тыс. руб.).

Затраты на патентование (в том числе, зарубежное) во 2 квартале 2016 года составили 12,25 тыс. руб.

Перечень принадлежащих ПАО «ЛУКОЙЛ» объектов интеллектуальной собственности по состоянию на конец отчетного квартала

Патенты ПАО "ЛУКОЙЛ"

1. Изобретения

№ п/п	Название изобретения	№ патента, № заявки	Приоритет, дата выдачи и срок окончания действия патента	Страна патентования	Патентообладатель
1	Погружной электродвигатель с постоянными магнитами	2247463 2002135093	26.12.2002 27.02.2005 26.12.2022	Россия	1. ПАО "ЛУКОЙЛ" 2. ОАО "РИТЭК"
2	Штамм для очистки почвы, воды и донных отложений водоемов от нефтяных загрязнений	2013138575 2553338	20.08.2013 18.05.2015 20.08.2033	Россия	ПАО "ЛУКОЙЛ"
3	Штамм <i>Pseudomonas migulae</i> для очистки почвы, воды и донных отложений водоемов от нефтяных загрязнений	2013138576 2533800	20.08.2013 20.11.2014 20.08.2033	Россия	ПАО "ЛУКОЙЛ"
4	Штамм для очистки почвы, воды и донных отложений водоемов от нефтяных загрязнений	2013138577 2553336	20.08.2013 20.08.2033	Россия	ПАО "ЛУКОЙЛ"
5	Штамм для очистки почвы, воды и донных отложений водоемов от нефтяных загрязнений	2013138578 2553335	20.08.2013	Россия	ПАО "ЛУКОЙЛ"
6	Штамм для очистки почвы, воды и донных отложений	2013138579 2553337	20.08.2013 20.08.2033	Россия	ПАО "ЛУКОЙЛ"

	водоемов от нефтяных загрязнений				
7	Штамм для очистки почвы, воды и донных отложений водоемов от нефтяных загрязнений	2013138580 2555541	20.08.2013 20.08.2033	Россия	ПАО "ЛУКОЙЛ"
8	Штамм Rhodococcus erythropolis для очистки воды и донных отложений от нефти и нефтепродуктов.	2013138581 2534816	20.08.2013 10.12.2014 20.08.2033	Россия	ПАО "ЛУКОЙЛ"

2. Полезные модели

№ п/п	Наименование	№ патента № заявки	Приоритет, дата выдачи и срок окончания действия патента	Страна патен тования	Патентообладатель
1	Тепловая электрическая станция с абсорбционной бромисто-литиевой холодильной машиной	119393 2012108642	07.03.2012 20.08.2012 07.03.2022	Россия	ПАО "ЛУКОЙЛ"
2	Тепловая электрическая станция с абсорбционной бромисто-литиевой холодильной машиной	119394 2012108643	07.03.2012 20.08.2012 07.03.2022	Россия	ПАО "ЛУКОЙЛ"
3	Тепловая электрическая станция с абсорбционной бромисто-литиевой холодильной машиной, работающей в режиме теплового насоса	127818 2012150770	28.11.2012 10.05.2013 28.03.2022	Россия	ПАО "ЛУКОЙЛ"
4	Тепловая электрическая станция с абсорбционной бромисто-литиевой холодильной машиной, работающей в режиме теплового насоса	1398U	28.11.2012 18.11.2013 18.11.2023	Сербия	ПАО "ЛУКОЙЛ"
5		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"

3. Промышленные образцы

№ п/п	Наименование	№ патента № заявки	Приоритет, дата выдачи и срок окончания действия патента	Страна патентования	Патентообладатель
1	Канистра (1 л.)	642749-0001	22.12.2006 06.02.2007 22.12.2016	Евросоюз*	ПАО "ЛУКОЙЛ"
2	Канистра (1 л.)	642749-0002	22.12.2006 06.02.2007 22.12.2016	Евросоюз	ПАО "ЛУКОЙЛ"
3	Канистра (4 л.)	642749-0003	22.12.2006 06.02.2007	Евросоюз	ПАО "ЛУКОЙЛ"

			22.12.2016		
4	Канистра (4 л.)	642749-0004	22.12.2006 06.02.2007 22.12.2016	Евросоюз	ПАО "ЛУКОЙЛ"
5	Канистра (5 л.)	642749-0005	22.12.2006 06.02.2007 22.12.2016	Евросоюз	ПАО "ЛУКОЙЛ"
6	Канистра (5 л.)	642749-0006	22.12.2006 06.02.2007 22.12.2016	Евросоюз	ПАО "ЛУКОЙЛ"
7	Канистра	64269 2007500161	22.01.2007 16.10.2007 22.01.2022	Россия	ПАО "ЛУКОЙЛ"
8	Канистра (два варианта)	64270 2007500162	22.01.2007 16.10.2007 22.01.2022	Россия	ПАО "ЛУКОЙЛ"
9	Канистра	68569 2007501399	27.04.2007 16.12.2008 27.04.2022	Россия	ПАО "ЛУКОЙЛ"
10	Канистра	68570 2007501400	27.04.2007 16.12.2008 27.04.2022	Россия	ПАО "ЛУКОЙЛ"
11	Канистра с крышкой	68572 2007502675	27.04.2007 16.12.2008 27.04.2022	Россия	ПАО "ЛУКОЙЛ"
12	Канистра с крышкой	68573 2007503007	27.04.2007 16.12.2008 27.04.2022	Россия	ПАО "ЛУКОЙЛ"
13	Канистра (два варианта)	68879 2007501398	27.04.2007 16.12.2008 27.04.2022	Россия	ПАО "ЛУКОЙЛ"
14	Комплект форменной и специальной одежды для персонала автозаправочных комплексов организаций Группы «ЛУКОЙЛ»	21838	27.08.2010 10.05.2011 27.08.2020	Украина	ПАО "ЛУКОЙЛ"
15	Комплект форменной и специальной одежды для персонала автозаправочных комплексов организаций Группы «ЛУКОЙЛ»	001821612-0001	27.08.2010 06.04.2011 15.02.2016	Евросоюз	ПАО "ЛУКОЙЛ"
16	Комплект форменной и специальной одежды для персонала автозаправочных комплексов организаций Группы «ЛУКОЙЛ»	001821612-0002	27.08.2010 06.04.2011 15.02.2016	Евросоюз	ПАО "ЛУКОЙЛ"
17	Комплект форменной и специальной одежды для персонала автозаправочных комплексов организаций Группы «ЛУКОЙЛ»	001821612-0003	27.08.2010 06.04.2011 15.02.2016	Евросоюз	ПАО "ЛУКОЙЛ"
18	Комплект форменной и специальной одежды для персонала автозаправочных комплексов организаций Группы «ЛУКОЙЛ»	001821612-0004	27.08.2010 06.04.2011 15.02.2016	Евросоюз	ПАО "ЛУКОЙЛ"
19	Комплект форменной и	001821612-0005	27.08.2010	Евросоюз	ПАО "ЛУКОЙЛ"

31	Комплект форменной и специальной одежды для персонала автозаправочных комплексов организаций Группы «ЛУКОЙЛ»	D 489	27.08.2010 24.02.2012 16.02.2016	Грузия	ПАО "ЛУКОЙЛ"
32	Комплект форменной и специальной одежды для персонала автозаправочных комплексов организаций Группы «ЛУКОЙЛ»	S 20120010 S 2011 0004	27.08.2010 27.06.2012 21.02.2021	Азербайджан	ПАО "ЛУКОЙЛ"
33	Комплект форменной и специальной одежды для женского персонала автозаправочных комплексов (7 вариантов)	2436 F 20110302	27.08.2010 02.04.2012 22.02.2021	Белоруссия	ПАО "ЛУКОЙЛ"
34	Комплект форменной и специальной одежды для мужского персонала автозаправочных комплексов (11 вариантов)	2423 F 20110020	27.08.2010 02.04.2012 22.02.2021	Белоруссия	ПАО "ЛУКОЙЛ"
35	Комплект форменной и специальной одежды для персонала автозаправочных комплексов организаций Группы «ЛУКОЙЛ»	201101167 2011/01167	27.08.2010 21.11.2011 21.11.2016	Турция	ПАО "ЛУКОЙЛ"
36	Комплект форменной и специальной одежды для персонала автозаправочных комплексов организаций Группы «ЛУКОЙЛ»	1360	27.08.2010 17.11.2011 24.02.2016	Молдова	ПАО "ЛУКОЙЛ"
37	Комплект форменной и специальной одежды (4 варианта)	83711	27.08.2010 16.12.2013 27.08.2025	Россия	ПАО "ЛУКОЙЛ"
38	Комплект форменной и специальной одежды (6 вариантов)	83705	27.08.2010 16.12.2013 27.08.2025	Россия	ПАО "ЛУКОЙЛ"
39	Комплект форменной и специальной одежды (2 варианта)	83708	27.08.2010 16.12.2013 27.08.2025	Россия	ПАО "ЛУКОЙЛ"
40	Комплект форменной и специальной одежды (2 варианта)	83707	27.08.2010 16.12.2013 27.08.2025	Россия	ПАО "ЛУКОЙЛ"
41	Комплект форменной и специальной одежды (2 варианта)	83710	27.08.2010 16.12.2013 27.08.2025	Россия	ПАО "ЛУКОЙЛ"
42	Комплект форменной и специальной одежды (2 варианта)	83709	27.08.2010 16.12.2013 27.08.2025	Россия	ПАО "ЛУКОЙЛ"
43	Бейсболка, летний головной убор, зимний головной убор	10797	27.08.2010 22.10.2012 27.08.2025	Республика Сербия	ПАО "ЛУКОЙЛ"
44	Пиджак, жакет, футболка-поло, плащ, жилет, фартук, жилет, футболка-поло, джемпер, куртка, полукombineзон, куртка, полукombineзон, куртка и полукombineзон	10798	27.08.2010 22.10.2012 27.08.2025	Республика Сербия	ПАО "ЛУКОЙЛ"

45	Одежда	685 ИД/2011/7	27.08.2010 08.05.2012 27.08.2015	Республика Македония	ПАО "ЛУКОЙЛ"
46	«Предметы одежды»	№BAD11527	27.08.2010 17.09.2014 25.02.2016	Республика Босния и Герцеговина	ПАО "ЛУКОЙЛ"

Помимо товарных знаков, указанных в пункте 3.1.1, ПАО «ЛУКОЙЛ» является владельцем следующих товарных знаков:


I. В Российской Федерации:

ЛУКОЙЛ - № 141745, приоритет от 20.07.1995, срок действия продлен до 20.07.2025.

ЛУКОЙЛ - № 164551, приоритет от 06.02.1998, срок действия продлен до 20.07.2025.

ЛУКОЙЛ - № 166709, приоритет от 13.05.1998, срок действия продлен до 13.05.2018.

ЛУКОЙЛ - № 166711, приоритет от 13.05.1998, срок действия продлен до 13.05.2018.

 - № 141747, приоритет от 20.07.1995, срок действия продлен до 20.07.2025.

 - № 160963, приоритет от 06.11.1997, срок действия регистрации продлен до 06.11.2017.

Товарные знаки по свидетельствам №№ 164551 и 166711 признаны общеизвестными в Российской Федерации с 1 ноября 1999 г. в соответствии со свидетельствами №№ 17 и 20. Запись в Перечень общеизвестных товарных знаков внесена 2 апреля 2004 г.

II. За рубежом :

Республика Албания, Алжирская Народная Демократическая Республика, Республика Армения, Австрийская Республика, Республика Азербайджан, Республика Беларусь, Королевство Бельгии, Королевство Нидерландов, Великое Герцогство Люксембург, Босния и Герцеговина, Венгерская Республика, Социалистическая Республика Вьетнам, Федеративная Республика Германия, Арабская Республика Египет, Исламская Республика Иран, Королевство Испания, Итальянская Республика, Республика Казахстан, Киргизская Республика, Китайская Народная Республика, Корейская Народно-Демократическая Республика, Республика Куба, Латвийская Республика, Республика Либерия, Княжество Лихтенштейн, Королевство Марокко, Княжество Монако, Мексиканские Соединенные Штаты, Монголия, Республика Польша, Португальская Республика, Республика Молдова, Румыния, Республика Сан-Марино, Словацкая Республика, Республика Словения, Республика Судан, Республика Таджикистан, Республика Узбекистан, Украина, Французская Республика, Республика Хорватия, Чешская Республика, Швейцарская Конфедерация, Королевство Дания, Королевство Норвегия, Финляндская Республика, Королевство Швеция, Соединенное Королевство Великобритании и Северной Ирландии, Литовская Республика, Страны-участницы Европейского Сообщества, Япония, Республика Сингапур, Республика Корея, Республика Болгария, Республика Сербия, Республика Македония, Эстонская Республика, Туркменистан, Турецкая Республика, Грузия, Республика Кипр, Британские Виргинские острова, США, Гонконг, Тайвань, Доминиканская Республика, Республика Колумбия, Федеральная Республика Нигерия, Иорданское Хашимитское Королевство, Афганистан, Аргентинская Республика, Федеративная Республика Бразилия, Республика Индонезия, Южно-Африканская Республика, Республика Бенин, Буркина-Фасо, Республика Камерун, Центрально-Африканская Республика, Республика Чад, Республика Конго, Экваториальная Гвинея, Габонская Республика, Гвинейская Республика, Республика Гвинея-Бисау, Республика Кот д'Ивуар, Республика Мали, Исламская Республика Мавритания, Республика Нигер, Республика Сенегал, Тоголезская Республика, Объединенные Арабские Эмираты, Боливарианская Республика Венесуэла, Республика Парагвай, Республика Ангола, Государство Катар, Республика Намибия, Государство Израиль, Малайзия, Исламская Республика Пакистан.

Кроме того, ПАО «ЛУКОЙЛ» является владельцем следующих товарных знаков, предназначенных для индивидуализации отдельных товаров и услуг:

I. В Российской Федерации:

ЭКТО - №314439, приоритет от 19.04.2006, срок действия продлен до 19.04.2026;

ЕСТО - №314438, приоритет от 19.04.2006, срок действия продлен до 19.04.2026;
ЭКТО - №316139, приоритет от 22.05.2006, срок действия продлен до 22.05.2026;
ЕСТО - № 316138, приоритет от 22.05.2006, срок действия продлен до 22.05.2026;
ЭКТО (комбинированный) - № 316136, приоритет от 22.05.2006, срок действия продлен до 22.05.2026;
ЕСТО (комбинированный) - № 316137, приоритет от 22.05.2006, срок действия продлен до 22.05.2026;
Изобразительный товарный знак «Капли воды» - № 315718, приоритет от 22.05.2006, срок действия продлен до 22.05.2026;
АМПЕРО - № 356658, приоритет от 06.03.2008;
AMPERO - № 356657, приоритет от 06.03.2008;
SENSUM - № 356656, приоритет от 06.03.2008;
АВАНГАРД - № 356655, приоритет от 06.03.2008;
СТИЛО - № 356654, приоритет от 06.03.2008;
TORNADO - № 356653, приоритет от 06.03.2008;
ТОРНАДО - № 356652, приоритет от 06.03.2008;
AVANTGARDE - № 356651, приоритет от 06.03.2008;
СЕНСУМ - № 356649, приоритет от 06.03.2008;
STEELLO - № 356650, приоритет от 06.03.2008;
INSO - № 357932, приоритет от 06.03.2008;
STABIO - № 357933, приоритет от 06.03.2008;
СТАБИО - № 357934, приоритет от 06.03.2008;
ФРЕО - № 357935, приоритет от 06.03.2008;
FREO - № 357936, приоритет от 06.03.2008;
АССИСТО - № 357937, приоритет от 06.03.2008;
ASSISTO - № 357938, приоритет от 06.03.2008;
INDUCTO - № 357939, приоритет от 06.03.2008;
ИНДУКТО - № 357940, приоритет от 06.03.2008;
ГЕЙЗЕР - № 357941, приоритет от 06.03.2008;
GEYSER - № 357942, приоритет от 06.03.2008;
ИНСО - № 357943, приоритет от 06.03.2008;
SLIDO - № 357944, приоритет от 06.03.2008;
СЛАЙДО - № 357945, приоритет от 06.03.2008;
NAVIGO - № 357946, приоритет от 06.03.2008;
НАВИГО - № 357947, приоритет от 06.03.2008;
AERINO - № 357948, приоритет от 06.03.2008;
АЭРИНО - № 357949, приоритет от 06.03.2008;
«Внешний вид АЗС» (изобразительный товарный знак) - № 357950, приоритет от 06.03.2008;
«Внешний вид АЗС ЛУКОЙЛ» (комбинированный товарный знак) - № 356647, приоритет от 06.03.2008;
«Внешний вид АЗС LUKOIL» (комбинированный товарный знак) - № 356648, приоритет от 06.03.2008;
ЭФФОРСЕ - № 410057, приоритет от 13.01.2010;

EFFORCE - № 412160, приоритет 29.12.2009;

ГЕНЕЗИС - № 410055, приоритет от 29.12.2009;

GENESIS - № 409861, приоритет от 29.12.2009;

ECTO SPORT - № 414226, приоритет 04.09.2009;

ЭКТО SPORT - № 414225, приоритет 04.09.2009;

ECTO PLUS - № 414224, приоритет 04.09.2009;

ЭКТО PLUS - № 414223, приоритет 04.09.2009;

Объемный товарный знак «Канистра 1 л.» - № 384287, приоритет от 17.12.2008;

Объемный товарный знак «Канистра 4 л.» - № 384285, приоритет от 17.12.2008;

Объемный товарный знак «Канистра 5 л.» - № 384276, приоритет от 17.12.2008;

Изобразительные товарные знаки «Этикетка канистры для моторных масел» №№ 372801- 372827, приоритет - 18.02.2009, № 442141-442143, приоритет – 15.10.2010;

КАРВИНИЛ – № 511242 с приоритетом от 22.02.2013;

KARVINIL – № 511243 с приоритетом от 22.02.2013.

II. За рубежом:

ПАО «ЛУКОЙЛ» имеет 318 свидетельств на товарные знаки, зарегистрированные за рубежом, аналогичные перечисленным в пункте I, а также 8 свидетельств на товарные знаки 卢克伊 路喜亚 (ЛУКОЙЛ ЛЮКС), - 路喜亚 (ЛЮКС), 安旺 (АВАНГАРД), 卢克伊 安旺 (ЛУКОЙЛ АВАНГАРД), зарегистрированные на территориях Гонконга и Тайваня.

Регистрация товарных знаков ПАО «ЛУКОЙЛ», в том числе за рубежом, имеет своей целью правовую охрану обозначений, используемых в коммерческой деятельности ПАО «ЛУКОЙЛ», получение дополнительного дохода в виде платежей от предоставления права пользования товарными знаками другим лицам на основании лицензионных договоров и договоров коммерческой концессии (франчайзинга).

Факторы риска, связанные с возможностью истечения сроков действия регистраций товарных знаков:

в случае прекращения действия регистрации товарного знака, связанного с несвоевременным продлением срока действия регистрации, ПАО «ЛУКОЙЛ» утрачивает право на использование товарных знаков, предоставление прав на их использование третьим лицам, а также право запрещать третьим лицам использование товарных знаков ПАО «ЛУКОЙЛ» и обозначений, сходных с ними до степени смешения.

ПАО «ЛУКОЙЛ» проводится постоянная работа по охране и своевременному продлению сроков действия регистраций товарных знаков.

4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента

Сведения об основных тенденциях развития отрасли за 2015 год представлены в ежеквартальном отчете ПАО "ЛУКОЙЛ" за 1 квартал 2016 г.

С конца 2014 года цены на нефть так и не восстановились и в настоящее время колеблются на уровне 40-50 долл./барр. По словам Министра энергетики России А.В.Новака, балансировки рынка с точки зрения фундаментальных факторов пока не наблюдается. При этом уровень цен достаточно комфортен для рынков и необходимости снижения или заморозки добычи, по его мнению, нет.

По мнению аналитиков, российский ТЭК в 1 полугодии 2016 года в целом показал устойчивость работы, прежде всего за счет прироста объемов нефтедобычи, и доказал свою адаптивность к неснижающемуся санкционному давлению Запада. По данным Росстата, за первые 6 месяцев 2016 года добыча нефти в РФ выросла на 2,9% относительно аналогичного периода прошлого года и составила 272 млн. тонн. Пик роста добычи пришелся на июнь этого года – 44,3 млн. тонн, что на 0,6% больше показателя июня 2015 года. Экспорт нефти за первое полугодие вырос на 5% относительно аналогичного периода 2015 года. По оценкам независимых агентств 2016 год может оказаться рекордным для российских нефтеэкспортеров.

По данным Росстата, в 1 полугодии 2016 года первичная переработка нефти в России сократилась на 3,4% по сравнению с 1 полугодием 2015 и составила 138 млн т, что соответствует концепции "налогового маневра" в нефтяной отрасли, реализуемого Правительством РФ с 2015 года. Производство автомобильных бензинов увеличилось на 1,3%, дизельного топлива сократилось на 1,7%, мазута топочного – на 24%.

ЛУКОЙЛ, входя в список крупнейших международных вертикально-интегрированных энергетических компаний и мировых лидеров по объему доказанных запасов углеводородов, обеспечивает более 2% мировой добычи нефти. Компания играет ключевую роль в российской нефтегазовой отрасли, располагая в секторе разведки и добычи хорошо диверсифицированным портфелем активов. На долю ЛУКОЙЛа приходится 16% общероссийской добычи нефти, при этом 12% запасов и добычи углеводородов Компании приходится на международные проекты.

В декабре 2015 года Компания получила лицензию на право пользования недрами Восточно-Таймырского участка в Красноярском крае. Таким образом, ЛУКОЙЛ существенно нарастил ресурсы углеводородов и, в случае успеха ГРП, это откроет перспективы добычи нефти и газа в новом регионе Восточной Сибири.

В апреле 2016 г. распоряжением Правительства РФ ЛУКОЙЛу предоставлено право пользования участками недр федерального значения, включающие нефтяные месторождения D29 и D41, расположенными в Балтийском море, для целей разведки и добычи углеводородного сырья.

Повышенное внимание Компания уделяет вопросам безопасности и экологии. За счет ввода объектов инфраструктуры и утилизации попутного нефтяного газа (ПНГ) на добывающих активах ЛУКОЙЛа в Предуралье, Поволжье и Тимано-Печоре планомерно сокращается уровень его сжигания. В целом по Группе "ЛУКОЙЛ" уровень утилизации ПНГ достиг 92%.

В полной мере выполняя взятые на себя обязательства перед государством и инвесторами, несмотря на сложные экономические условия, ЛУКОЙЛ начал 2016 год с ввода в эксплуатацию одного из крупнейших инвестиционных проектов. В феврале 2016 года произведен запуск комплекса газоперерабатывающей установки (ГПУ-1) на заводе "Ставролен" в г. Буденновск, позволяющий полностью утилизировать попутный нефтяной газ (ПНГ) с месторождений Северного Каспия. Установка мощностью 2,2 млрд куб. м позволит обеспечить газом энергетические генерации ЛУКОЙЛа в Ставропольском крае.

В настоящее время ЛУКОЙЛ обеспечивает около 16% общероссийской переработки нефти. НПЗ Компании по качеству мощностей и показателям эффективности превосходят среднероссийский уровень. Все российские НПЗ ЛУКОЙЛа производят автомобильные бензины АИ-92 и АИ-95, соответствующие только стандарту ЕВРО 5. В бизнес-сегменте "Переработка и сбыт" в этом году завершена масштабная комплексная модернизация всех российских НПЗ Группы, нацеленная на увеличение выпуска премиальных сортов топлива.

ЛУКОЙЛ удовлетворяет значительную часть внутрисреднего спроса на ряд химических товаров, одновременно являясь крупным экспортером химической продукции более чем в 30 стран мира.

Активно развиваются премиальные сегменты бизнеса, ЛУКОЙЛ наращивает производство высокотехнологичных масел и смазок на территории РФ, доля Группы в производстве масел в России выросла до 45%. В 2015 году Компания реализовала проект по установке интеллектуальных систем цилиндрической смазки ICOLube на суда, что позволило увеличить долю ЛУКОЙЛа на мировом рынке судовых масел до 8,5%.

Имея собственную транспортную инфраструктуру (4 собственных терминала перевалки) и сбытовые активы более чем в 20 странах мира, включая Россию, ЛУКОЙЛ создает добавленную стоимость за счет гибкого маневрирования в зависимости от внешних экономических условий и конъюнктуры рынка.

В рамках развития собственного энергетического бизнеса Компания в 2015 году завершила реализацию программы по Договорам о предоставлении мощности, осуществив с 2011 по 2015 год пуск четырех электростанций суммарной установленной мощностью 945 МВт. Помимо коммерческой генерации ЛУКОЙЛ успешно развивает собственную малую генерацию и возобновляемую энергетику.

4.7. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента

Деятельность Компании во 2 квартале 2016 года осуществлялась в условиях волатильности ключевых макроэкономических параметров.

В отчетном периоде продолжился начавшийся в 1 квартале текущего года рост цен на нефть. Цена барреля нефти Brent, выросла с 36 до 48 долл./барр. При этом в первой половине июня цена превышала

отметку в 50 долл./барр., что обеспечило среднее значение за 2 квартал на уровне 45,6 долл./барр. Относительно 1 квартала 2016 года цена на нефть выросла на 34%.

Цена нефти марки Urals показала аналогичную динамику, увеличившись с 35 до 47 долл./барр. Среднее значение за 2 квартал составило 43,8 долл./барр., что выше уровня 1 квартала 2016 года на 36%.

Курс доллара в течение квартала колебался в диапазоне 64-69 руб./долл., составив в среднем за квартал 65,9 руб./долл. Относительно 1 квартала 2016 средний курс снизился на 8,7 руб./долл., или на 12%.

Рост цен на нефть относительно 1 квартала 2016 г. послужил причиной существенного повышения НДС на нефть - с 4080 до 6139 руб./т (+50%).

Средний уровень экспортных пошлин на нефть и нефтепродукты относительно 1 квартала 2016 года вырос на 22%.

Относительно 2 квартала 2015 года также произошли значительные изменения макроэкономических параметров: цена на нефть марки Brent снизилась на 26%, курс доллара к рублю вырос на 25%. В результате отмеченного падения цен на нефть экспортные пошлины и НДС за годовой интервал по отношению ко 2 кварталу 2015 года снизились следующим образом:

экспортные пошлины:

- нефть – на 49%;
- светлые нефтепродукты – на 57%;
- темные нефтепродукты – на 44%;
- автомобильный бензин – на 60%;
- прямогонный бензин – на 57%;
- дизельное топливо – на 57%;
- НДС – на 13% (с 7073 до 6139 руб./т).

В связи с изменениями в Налоговом кодексе с 1 апреля 2016 года произошел значительный рост акцизов, в частности ставки акцизов увеличились следующим образом:

- автомобильные бензины 5 класса – на 35%;
- прямогонный бензин и автомобильные бензины 3 и 4 класса – на 25%;
- дизельное топливо 4 и 5 класса – на 28%.

После двух изменений за годовой период по отношению ко второму кварталу прошлого года увеличение ставок акцизов составило:

- автомобильные бензины 5 класса – на 83%;
- автомобильные бензины 4 класса – на 79%;
- дизельное топливо 4 и 5 класса – на 53%;
- прямогонный бензин – на 16%.

Исключением стали только масла, акциз по которым снизился на 8%.

См. также информацию в пп. 2.1, 2.4.

4.8. Конкуренты эмитента

Основными конкурентами Компании при поставках нефтепродуктов на внутренний рынок являются российские вертикально-интегрированные нефтяные компании: ПАО «НК «Роснефть», ПАО «Газпром нефть», ПАО «АНК «Башнефть» и ОАО «Сургутнефтегаз» (последняя - на локальном рынке Северо-Западного региона).

Несмотря на широкую диверсификацию продаж реализация основных объемов продукции переработки нефти и газа ориентирована на приоритетные регионы сбытовой деятельности, где Группа «ЛУКОЙЛ» располагает развитой собственной и привлеченной инфраструктурой нефтепродуктообеспечения (в том числе розничной сетью). В первую очередь следует отметить Пермский край, Волгоградскую, Нижегородскую области, Республику Коми.

В 1 полугодии 2016 г. на рынке моторных топлив РФ отмечены следующие события:

- повышены акцизы на нефтепродукты. С 1 января 2016 года для моторного топлива 5-ого экологического класса установлены ставки акцизов для автомобильных бензинов - 7530 руб./т (+2000 руб./т), для дизельного топлива – 4150 руб./т (+700 руб./т). С 1 апреля 2016 года вновь увеличены акцизы, ставки которых составили для моторного топлива 5-ого экологического класса установлены ставки акцизов для автомобильных бензинов - 10130 руб./т (+2600 руб./т), для дизельного топлива – 5293 руб./т (+1143 руб./т).
- в рамках так называемого Большого налогового маневра с 1 января 2016 года изменен порядок исчисления экспортных пошлин на нефтепродукты, в результате чего экономическая привлекательность экспорта светлых нефтепродуктов – основной номенклатуры экспортных поставок Компании - увеличилась;
- в соответствии с Техническим регламентом и принятыми к документу изменениями с 1 января 2016 года на рынке РФ из оборота выведены дизельные топлива ниже 5 экологического класса. При этом к обороту на рынке были допущены автомобильные бензины 4 и 5 экологического класса. С 1 июля 2016 года к обороту будут допущены только топлива 5 экологического класса.

31 мая 2016 года на ООО «ЛУКОЙЛ – Волгограднефтепереработка» введен в эксплуатацию Комплекс глубокой переработки нефти на базе гидрокрекинга вакуумного газойля. Мощность крупнейшего в России Комплекса глубокой переработки вакуумного газойля составляет 3,5 млн т/год. Комплекс был построен в рекордно короткие сроки – за 3 года. В состав комплекса также вошли установки по производству водорода и элементарной серы, объекты заводского хозяйства. Инвестиции составили 2,2 млрд. долларов. Дополнительно создано 300 рабочих мест. Реализация проекта позволит увеличить на 1,8 млн т/год производство дизельных топлив класса ЕВРО-5, на 0,6 млн т/год компонентов автомобильного бензина и 0,1 млн т/год сжиженных газов. Выпускаемая продукция будет востребована, прежде всего, в южных регионах России.

Благодаря инициативе, проявленной нефтяными компаниями РФ и, в том числе, ПАО «ЛУКОЙЛ», Министерство энергетики России впервые за последние годы отказалось от требования сезонного накопления автомобильных бензинов к 1 сентября в преддверии периода ремонтов на НПЗ РФ. Таким образом, контрольными датами исполнения программы накопления запасов топлива являются 1 апреля – для автомобильных бензинов и 1 ноября – для зимнего дизельного топлива.

К 1 апреля 2016 года Компания обеспечила формирование запасов автомобильных бензинов на уровне 346,8 тыс. тонн, что превысило данный показатель 2015 года на 10,1 тыс. тонн. Формирование запасов, четкое планирование производства и поставок обеспечило Группе «ЛУКОЙЛ» возможность бесперебойного снабжения потребителей РФ высококачественным моторным топливом в 1 полугодии 2016 г..

Во 2 квартале 2016 года Компанией были исполнены обязательства, установленные совместным приказом ФАС и Минэнерго России, определяющим подходы к биржевой реализации нефтепродуктами в РФ.

Необходимо отметить, что своевременно осуществленный еще в 2012 году переход сетей Компании на реализацию моторных топлив экологического класса 5 способствовал не только успешному продвижению продукции на рынок в условиях высокой конкуренции, но и существенно увеличил эффективность деятельности НПЗ Группы «ЛУКОЙЛ», поскольку при росте акцизов с 01.01.2016 сохранена дифференциация между ставками акцизов на автомобильные бензины для топлива 4-ого и 5-ого экологических классов.

Согласованные Компанией с ФАС России Торговые политики в области оптовой реализации автомобильных бензинов и дизельного топлива в Российской Федерации отвечают интересам всех участников оптового рынка моторных топлив РФ, обеспечивают в настоящее время недискриминационные условия для покупателей и информационную открытость в сфере реализации автомобильных бензинов и дизельного топлива на оптовом рынке Российской Федерации.

Уровень котировок мировых цен на нефть и нефтепродукты во 2 квартале превысил уровень 1 квартала 2016 года. На фоне роста мировых котировок 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, Кипр, Грузия и др.).

На рынке Болгарии «ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас» АД обеспечивает до 60% потребности болгарского рынка в моторных топливах.

Запущенный в эксплуатацию в мае 2015 года на «ЛУКОЙЛ-Нефтохим Бургас» Комплекс переработки тяжелых остатков существенно повысил эффективность НПЗ. Реализация данного проекта позволяет повысить эффективность нефтепереработки за счет увеличения производства светлых видов топлива с высокой добавленной стоимостью. Глубина переработки возрастает до 90%. Также повышается энергетическая эффективность, за счет сокращения выбросов тепличных газов достигается значительный позитивный экологический эффект. Комплекс способен производить высококачественные нефтепродукты (горючий газ, бензин, дизельное топливо и вакуумный газойль), отвечающие самым строгим требованиям Евросоюза.

В Румынии, ввиду избыточности рынка нефтепродуктов в целом, наблюдается достаточно жесткая конкуренция между крупнейшими компаниями-производителями топлив (OMV – владелец 2-х крупных НПЗ, один из которых остановлен, Ромпетрол – владелец НПЗ Петромидия). Компания «Ромпетрол» контролируется компанией «Казмунайгаз», что решает вопрос сырьевого обеспечения НПЗ. При этом, несмотря на высокую конкуренцию на рынке Румынии, этот рынок является крайне привлекательным и носит премиальный характер относительно продаж топлива на рынках международной торговли.

Несмотря на сохраняющиеся сложные условия по ценообразованию на нефтепродукты на внутренних рынках Болгарии и Румынии во 2 квартале 2016 года обеспечен премиальный характер к ценам рынков международной торговли, что положительно отражается и на экономике переработки нефти на зарубежных НПЗ Компании, и на эффективности размещения нефти в Группе «ЛУКОЙЛ».

Во 2 квартале 2016 года сохранилась достаточно высокая эффективность переработки нефти на зарубежных НПЗ Компании, которая была обусловлена, в том числе, и высокой стоимостью корзины нефтепродуктов против стоимости нефтяного сырья

При этом, если в Средиземноморье маржа переработки ЮРАЛС во 2 квартале 2016 года снизилась относительно в 1 квартала 2016 года на 0,3 \$/бarr. до уровня 6,06 \$/бarr., то в Северо-Западной Европе

маржа переработки ЮРАЛС во 2 квартале 2016 года увеличилась относительно 1 квартала 2016 года на 0,8 \$/барр. до 8,6 \$/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 об одобрении сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, в случаях, предусмотренных действующим законодательством;
- 8.2.16. Принятие решения:
 - 8.2.16.1. об одобрении крупных сделок, под которыми понимаются сделки или несколько взаимосвязанных сделок, связанных с приобретением, отчуждением или возможностью отчуждения Компанией прямо либо косвенно имущества, стоимость которого составляет более 50 процентов балансовой стоимости активов Компании, определенной по данным ее бухгалтерской (финансовой) отчетности на последнюю отчетную дату, за исключением сделок, совершаемых в процессе обычной хозяйственной деятельности Компании, сделок, связанных с размещением посредством подписки (реализацией) обыкновенных акций Компании, сделок, связанных с размещением эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в обыкновенные акции Компании, и сделок, совершение которых обязательно для Компании в соответствии с федеральными законами и (или) иными правовыми актами Российской Федерации и расчеты по которым производятся по ценам, определенным в порядке, установленном Правительством Российской Федерации, или по ценам и тарифам, установленным уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти;
 - 8.2.16.2. об одобрении крупной сделки, принятие решения об одобрении которой отнесено к компетенции Совета директоров в соответствии с подпунктом 9.7.17 пункта 9.7 настоящего Устава в случае, если единогласие Совета директоров не достигнуто;
- 8.2.17. Приобретение Компанией размещенных акций в целях сокращения их общего количества;
- 8.2.18. Принятие решения об участии в финансово-промышленных группах, ассоциациях и иных объединениях коммерческих организаций;
- 8.2.19. Утверждение внутренних документов, регулирующих деятельность органов Компании;
- 8.2.20. Размещение эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции Компании, посредством закрытой подписки, а также размещение посредством открытой подписки конвертируемых в обыкновенные акции эмиссионных ценных бумаг, которые могут быть конвертированы в обыкновенные акции, составляющие более 25 процентов ранее размещенных обыкновенных акций Компании;
 - 8.2.20.1. Принятие решения об обращении с заявлением о делистинге акций Компании и (или) эмиссионных ценных бумаг Компании, конвертируемых в ее акции;
- 8.2.21. Решение иных вопросов, предусмотренных действующим законодательством."

Компетенция совета директоров (наблюдательного совета) эмитента в соответствии с Уставом

Согласно п. 9.7 Устава ПАО "ЛУКОЙЛ" к компетенции Совета директоров относятся следующие вопросы, за исключением случаев, когда решения по вопросам, перечисленным в настоящем пункте, в соответствии с действующим законодательством принимаются только Собранием акционеров:

- «9.7.1. Определение приоритетных направлений деятельности Компании;
- 9.7.2. Созыв годового и внеочередного Собраний акционеров Компании, за исключением случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации;
- 9.7.3. Утверждение повестки дня Собрания акционеров, в том числе включение в повестку дня следующих вопросов по предложению Совета директоров:
 - 9.7.3.1. вопроса, указанного в подпункте 8.2.2 пункта 8.2 настоящего Устава;
 - 9.7.3.2. вопросов, указанных в подпунктах 8.2.6 и 8.2.7.1 пункта 8.2 настоящего Устава;
 - 9.7.3.3. вопросов, указанных в подпунктах 8.2.14-8.2.19 пункта 8.2 настоящего Устава;
 - 9.7.3.4. иных вопросов в соответствии с законодательством Российской Федерации;
- 9.7.4. Определение даты, 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. 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, за исключением сделок, совершаемых в процессе обычной хозяйственной деятельности Компании, сделок, связанных с размещением посредством подписки (реализацией) обыкновенных акций Компании, сделок, связанных с размещением эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в обыкновенные акции Компании, и сделок, совершение которых обязательно для Компании в соответствии с федеральными законами и (или) иными правовыми актами Российской Федерации и расчеты по которым производятся по ценам, определенным в порядке, установленном Правительством Российской Федерации, или по ценам и тарифам, установленным уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти;

9.7.18. Одобрение сделки или нескольких взаимосвязанных сделок, связанных с приобретением, отчуждением или возможностью отчуждения имущества, стоимость которого составляет от 10 до 25 процентов балансовой стоимости активов Компании, определенной по данным ее бухгалтерской (финансовой) отчетности на последнюю отчетную дату, за исключением сделок, совершаемых в процессе обычной хозяйственной деятельности Компании;

9.7.19. Одобрение сделок, в совершении которых в соответствии с законодательством Российской Федерации имеется заинтересованность членов Совета директоров, лиц, занимающих должность в иных органах управления Компании, акционеров, имеющих совместно со своими аффилированными лицами 20 и более процентов голосующих акций Компании, за исключением сделок, предусмотренных подпунктом 8.2.15 пункта 8.2 настоящего Устава;

9.7.20. Утверждение регистратора Компании и условий договора с ним, а также расторжение договора с ним;

9.7.21. Регламентация деятельности Третьей стороны Компании;

9.7.22. Образование комитетов и комиссий при Совете директоров, утверждение внутренних документов, регламентирующих порядок создания и деятельности таких комитетов и комиссий;

9.7.23. Обращение с заявлением о листинге акций Компании и (или) эмиссионных ценных бумаг Компании, конвертируемых в акции Компании;

9.7.24. Принятие решения о назначении на должность и освобождении от должности руководителя подразделения внутреннего аудита Компании, подотчетного Совету директоров Компании;

9.7.25. Утверждение политики в области внутреннего аудита (положения о внутреннем аудите) и иных локальных нормативных актов по внутреннему аудиту, а также планов деятельности и бюджета подразделения внутреннего аудита Компании, рассмотрение отчетов о ходе выполнения планов деятельности и об осуществлении внутреннего аудита;

9.7.26. Принятие решения о назначении на должность и освобождении от должности Корпоративного секретаря Компании, определение размера вознаграждения и принципов премирования Корпоративного секретаря Компании, утверждение Положения о Корпоративном секретаре Компании;

9.7.27. 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 относится:

- 10.3.1. Осуществление оперативного руководства деятельностью Компании;
- 10.3.2. Подписание финансовых документов Компании с правом первой подписи;
- 10.3.3. Распоряжение имуществом Компании для обеспечения ее текущей деятельности в пределах, установленных Уставом;
- 10.3.4. Представление интересов Компании как в Российской Федерации, так и за ее пределами;
- 10.3.5. Утверждение штатов, заключение трудовых договоров с работниками Компании, применение к этим работникам мер поощрения и наложение на них взыскания;
- 10.3.6. Осуществление функций председателя Правления и организация работы Правления;
- 10.3.7. Представление Совету директоров персонального состава Правления для утверждения, подписание по поручению Совета директоров договоров с членами Правления;
- 10.3.8. Совершение сделок от имени Компании, выдача доверенностей от имени Компании, открытие и закрытие в банках счетов Компании;
- 10.3.9. Организация ведения бухгалтерского и налогового учета, отчетности Компании и документооборота в Компании;
- 10.3.10. Издание приказов и указаний, обязательных для исполнения;
- 10.3.11. Предъявление от имени Компании претензий и исков к юридическим и физическим лицам как в Российской Федерации, так и за рубежом;
- 10.3.12. Представление Компании на общих собраниях акционеров (участников) ее дочерних обществ, а также на общих собраниях акционеров (участников, членов) иных организаций с участием Компании и голосование по всем вопросам повестки дня таких общих собраний;
- 10.3.13. Утверждение структуры Компании и положений о структурных и обособленных подразделениях Компании;
- 10.3.14. Утверждение внутренних документов Компании, регулирующих вопросы текущей деятельности Компании, за исключением внутренних документов, утверждение которых отнесено настоящим Уставом к компетенции Правления Компании.
- 10.3.15. Назначение (утверждение) первого исполнительного вице-президента, первых вице-президентов, старших вице-президентов, вице-президентов.
- 10.3.16. Назначение на должность и освобождение от должности руководителя подразделения внутреннего аудита Компании и заключение с ним трудового договора на основании решения Совета директоров Компании;
- 10.3.17. Назначение на должность и освобождение от должности Корпоративного секретаря Компании и заключение с ним трудового договора на основании решения Совета директоров Компании."

Согласно п. 10.4 Устава "Президент Компании в месячный срок после избрания Совета директоров на годовом Собрании акционеров представляет Совету директоров для утверждения предложения о количественном составе Правления и кандидатуры членов Правления. Совет директоров может отклонить конкретные кандидатуры членов Правления, но не вправе утвердить членов Правления без представления их Президентом".

Правление Компании является коллегиальным исполнительным органом Компании, который ежегодно

формируется Советом директоров.

Согласно п. 10.6 Устава ПАО "ЛУКОЙЛ", к компетенции Правления относятся следующие вопросы:

- "10.6.1. Организация эффективного оперативного управления текущей деятельностью Компании;
- 10.6.2. Выработка и реализация текущей хозяйственной политики Компании в целях повышения ее прибыльности и конкурентоспособности;
- 10.6.3. Разработка и утверждение квартальных, годовых и перспективных планов деятельности Компании, бюджета и инвестиционной программы Компании и контроль за их выполнением;
- 10.6.4. Организация проведения Собраний акционеров и работы Совета директоров Компании, обеспечение выполнения принятых ими решений;
- 10.6.5. Разработка и реализация общей стратегии развития дочерних обществ Компании, включая организацию проведения единой производственно-технической, финансовой, ценовой, сбытовой, социальной и кадровой политики, предварительное согласование решений дочерних обществ Компании об участии в других организациях, а также решений о приобретении прав пользования недрами, которое может повлечь инвестиционные расходы в размере, превышающем сумму в рублях, эквивалентную 150 млн. долларов США, и прекращении прав пользования недрами по инициативе недропользователя, за исключением прекращения прав пользования недрами для целей геологического изучения, координация деятельности дочерних обществ Компании, в том числе утверждение документов, регулирующих деятельность дочерних обществ Компании;
- 10.6.6. Принятие решения о реализации акций и иных эмиссионных ценных бумаг Компании, выкупленных Компанией;
- 10.6.7. Назначение представителей Президента Компании в субъектах Российской Федерации и в иностранных государствах по представлению Президента Компании;
- 10.6.8. Контроль за состоянием работы по погашению дебиторской задолженности Компании;
- 10.6.9. Принятие решений о праздновании юбилейных и знаменательных дат, о награждении работников Компании и ее дочерних обществ, а также о присвоении им почетных званий Компании;
- 10.6.10. Принятие решений о создании Компанией других юридических лиц, об участии и о прекращении участия Компании в других организациях, за исключением случаев, предусмотренных подпунктом 8.2.18 пункта 8.2 настоящего Устава;
- 10.6.11. Утверждение внутренних документов Компании по вопросам, отнесенным настоящим Уставом к компетенции Правления;
- 10.6.12. Принятие решений об одобрении существенных сделок, совершаемых дочерними обществами Компании; утверждение внутренних документов Компании, регламентирующих критерии и порядок одобрения существенных сделок;
- 10.6.13. Принятие решений о регистрации и использовании товарных знаков Компании, утверждении фирменного стиля Компании и рекомендаций по его использованию;
- 10.6.14. Правление может осуществлять также иные полномочия, переданные ему Президентом Компании, а также передавать часть своих полномочий Президенту."

За последний отчетный период вносились изменения в устав (учредительные документы) эмитента, либо во внутренние документы, регулирующие деятельность органов эмитента

Сведения о внесенных за последний отчетный период изменениях в устав эмитента, а также во внутренние документы, регулирующие деятельность органов эмитента:

23 июня 2016 г. состоялось годовое Общее собрание акционеров, которое утвердило изменения и дополнения в Устав ПАО "ЛУКОЙЛ", изменения и дополнения в Положение о порядке подготовки и проведения общего собрания акционеров ОАО «ЛУКОЙЛ», изменения и дополнения в Положение о Совете директоров ОАО «ЛУКОЙЛ», Положение о Правлении ПАО «ЛУКОЙЛ» (в новой редакции). Тексты Устава с изменениями и дополнениями и других внутренних документов размещены на сайте ПАО «ЛУКОЙЛ» по адресу: <http://www.lukoil.ru> .

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		
2011	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	Президент
2011	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	член Совета директоров
2011	настоящее время	LUKOIL INTERNATIONAL GmbH	председатель Наблюдательного совета
2011	настоящее время	Фонд региональных социальных программ "Наше будущее"	председатель Совета Фонда
2011	2014	Некоммерческая организация Фонд развития Центра разработки и коммерциализации новых технологий	член Совета Фонда
2011	настоящее время	Общероссийская общественная организация "Российский союз промышленников и предпринимателей"	член Бюро Правления
2011	настоящее время	Общество с ограниченной ответственностью "Национальный нефтяной консорциум"	член Совета директоров
2014	настоящее время	Автономная некоммерческая организация "Международный нумизматический клуб"	председатель Попечительского совета
2011	настоящее время	Некоммерческая благотворительная организация "Фонд поддержки олимпийцев России"	член Попечительского совета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **2.429**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **2.429**

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Член совета директоров(наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета)

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (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		
2011	настоящее время	ФГБОУ ВПО "Московский государственный юридический университет им. О.Е. Кутафина (МГЮА)"	ректор
2011	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет по аудиту	Да
Комитет по кадрам и вознаграждениям	Нет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: Гати Тоби

Независимый член совета директоров

Год рождения: **1946**

Образование:

Имеет степень бакалавра Университета Пенсильвании, степень магистра Колумбийского университета, степень магистра международных отношений (MIA) Института Гарримана при

Колумбийском университете

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2011	2016	Akin Gump Strauss Hauer & Feld LLP	старший советник
2016	настоящее время	TTG Global LLC	Президент
2011	настоящее время	Американо-российский деловой совет (USRBC)	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет по стратегии и инвестициям	Нет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: Грайфер Валерий Исаакович
(председатель)

Год рождения: **1929**

Образование:

в 1952 г. окончил Московский нефтяной институт им. И.М. Губкина

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2011	настоящее время	АО "РИТЭК"	председатель Совета директоров

2011	2012	ЗАО "Р-Внедрение" (предыдущее наименование - ЗАО "РИТЭК-Внедрение")	член Совета директоров
2011	2014	ОАО "Когалымнефтепрогресс"	член Совета директоров
2011	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	член Совета директоров, председатель Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.011**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.011**

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Член совета директоров(наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета)

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Иванов Игорь Сергеевич**

Независимый член совета директоров

Год рождения: **1945**

Образование:

в 1969 г. окончил Московский институт иностранных языков

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2011	настоящее время	МГИМО (У) МИД РФ	профессор
2011	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	член Совета директоров
2012	2013	ЗАО "ИНФРА инжиниринг"	член Совета директоров
2011	настоящее время	Некоммерческое партнерство "Российский совет по международным делам"	Президент
2013	настоящее время	Rissa Investments N.V.	член Совета управляющих директоров
2013	2014	ООО "Алтимом"	член Международного

			Консультативного Совета
2013	2015	ОСАО "Ингосстрах"	член Совета директоров
2013	2013	ОАО "Союз-Телефонстрой"	член Совета директоров
2014	настоящее время	Universal Credit Rating Group Co., Limited	член Международного консультативного совета
2016	настоящее время	UniCredit Group	член Международного Консультативного совета

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет по стратегии и инвестициям	Да
Комитет по аудиту	Нет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Маганов Равиль Ульфатович**

Год рождения: **1954**

Образование:

В 1977 г. окончил Московский институт нефтехимической и газовой промышленности им. И.М. Губкина

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2011	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	Первый исполнительный вице-президент
2011	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	член Совета директоров

2011	2013	LUKOIL Overseas Holding Ltd.	председатель Совета директоров
2011	настоящее время	LUKOIL INTERNATIONAL GmbH	член Наблюдательного совета
2012	2015	LUKOIL Overseas Holding GmbH	председатель Наблюдательного совета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.377**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.377**

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет по стратегии и инвестициям	Нет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (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
2011	настоящее время	Российско-британская торговая палата	председатель Совета директоров
2011	настоящее время	ПАО АФК "Система"	член Совета директоров

2011	настоящее время	John Smith Trust	доверительный управляющий
2011	настоящее время	Kino Klassica Ltd	доверительный управляющий
2011	настоящее время	Wadswick Energy Limited	директор, председатель Совета директоров
2011	настоящее время	Oracle Capital Group	член Консультативного совета
2011	настоящее время	АНО "Международный форум лидеров бизнеса"	член Консультативного совета
2011	2016	АНО "Московская школа гражданского просвещения"	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет по кадрам и вознаграждениям	Да

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Мацке Ричард**

Год рождения: **1937**

Образование:

в 1959 г. окончил Университет штата Айова (США), в 1961 г. - Университет штата Пенсильвания (США), в 1977 - колледж св. Марии в Калифорнии (США).

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2011	настоящее	Petroleum Helicopters, Inc.	член Совета директоров

	время		
2011	2013	Eurasia Drilling Company Limited	член Совета директоров
2011	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	член Совета директоров
2014	настоящее время	PetroChina Company Limited	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет по кадрам и вознаграждениям	Нет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Москато Гульельмо Антонио Клаудио**

Год рождения: **1936**

Образование:

в 1961 г. окончил Миланский политехнический университет

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2011	настоящее время	Gas Mediterraneo & Petrolio Srl	председатель Совета директоров, генеральный директор
2011	2013	Gas Plus SpA	член Совета директоров
2011	2014	Trevi SpA	член Совета директоров
2011	2013	Canoel International Energy Ltd	член Консультативного Комитета
2011	настоящее время	John Hopkins University	член Консультативного Совета

2011	2013	Timgad Energy, SAE	член Совета директоров
2011	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	член Совета директоров
2012	2015	GMP Environment Srl.	председатель Совета директоров, генеральный директор

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет по стратегии и инвестициям	Нет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: Пикте Иван

Независимый член совета директоров

Год рождения: **1944**

Образование:

Магистр экономики Школы бизнеса Университета Св. Галлена (1970).

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2011	настоящее время	Fondation pour Geneve	Президент
2011	2015	United Nations Joint Staff Pension Fund	Член Инвестиционного Комитета, Председатель Инвестиционного Комитета с 2014 г.
2011	2014	Blackstone Group International Limited	член Международного Консультативного Совета

2011	настоящее время	AEA Investors (UK) LLP	член Европейского Консультативного Совета
2011	настоящее время	AEA Investors LP	член Всемирного Консультативного Совета
2011	настоящее время	Symbiotics	член Совета директоров, с 2015 г. - председатель Совета директоров
2012	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	член Совета директоров
2011	настоящее время	Fondation Pictet pour le developpement	Президент
2012	настоящее время	PSA International SA	председатель Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет по аудиту	Нет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (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: **Федун Леонид Арнольдович**

Год рождения: **1956**

Образование:

в 1977 г. окончил Ростовское высшее военное командное училище им. М.И. Неделина, в 1993 г. - Высшую школу приватизации и предпринимательства.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2013	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	член Совета директоров
2011	2013	ОАО "ЛУКОЙЛ"	Член Правления
2012	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	Вице-президент по стратегическому развитию
2011	2012	ОАО "ЛУКОЙЛ"	Вице-президент, начальник Главного управления
2011	настоящее время	ЗАО ИФД "Капитал"	председатель Совета директоров
2011	настоящее время	АО "Футбольный клуб "Спартак-Москва"	председатель Совета директоров
2011	2014	Открытое акционерное общество Коммерческий банк "Петрокоммерц"	председатель Совета директоров
2011	настоящее время	Общероссийская общественная организация "Российский союз промышленников и предпринимателей"	член Правления
2011	настоящее время	Общероссийское объединение работодателей "Российский союз промышленников и предпринимателей"	член Правления
2011	настоящее время	Фонд формирования целевого капитала для поддержки социальных программ	член Совета Фонда
2011	настоящее время	Благотворительный фонд поддержки ветеранов и молодежи футбольного клуба "Спартак-Москва"	член Совета Фонда
2011	настоящее время	ЗАО "Менеджмент Группа"	председатель Совета директоров
2014	настоящее время	Акционерное общество "Тушино 2018"	член Совета директоров
2013	настоящее время	Благотворительный фонд поддержки социальных программ "ИФД КапиталЪ"	член Совета Фонда
2012	2016	Общество с ограниченной ответственностью "Лига-ТВ"	член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **1.511**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **1.511**

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет по стратегии и инвестициям	Нет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

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 2011 г., в соответствии с требованиями к содержанию этих пунктов приводится информация о пребывании в должности только за 5 последних лет, т.е. начиная с 2011 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		
2011	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	Президент
2011	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	член Совета директоров
2011	настоящее время	LUKOIL International GmbH	председатель Наблюдательного совета
2011	настоящее время	Фонд региональных социальных программ "Наше будущее"	председатель Совета Фонда
2011	2014	Некоммерческая организация Фонд развития Центра разработки и коммерциализации новых технологий	член Совета Фонда
2011	настоящее время	Общероссийская общественная организация "Российский союз промышленников и предпринимателей"	член Бюро Правления
2011	настоящее время	Общество с ограниченной ответственностью "Национальный нефтяной консорциум"	член Совета директоров
2014	настоящее время	Автономная некоммерческая организация "Международный нумизматический клуб"	председатель Попечительского совета
2011	настоящее время	Некоммерческая благотворительная организация "Фонд поддержки олимпийцев России"	член Попечительского совета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **2.429**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **2.429**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента

ФИО: **Алекперов Вагит Юсуфович**

(председатель)

Год рождения: **1950**

Образование:

Образование: в 1974 году окончил Азербайджанский институт нефти и химии им. М. Азизбекова.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2011	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	Президент
2011	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	член Совета директоров
2011	настоящее время	LUKOIL INTERNATIONAL GmbH	председатель Наблюдательного совета
2011	настоящее время	Фонд региональных социальных программ "Наше будущее"	председатель Совета Фонда
2011	2014	Некоммерческая организация Фонд развития Центра разработки и коммерциализации новых технологий	член Совета Фонда
2011	настоящее время	Общероссийская общественная организация "Российский союз промышленников и предпринимателей"	член Бюро Правления
2011	настоящее время	Общество с ограниченной ответственностью "Национальный нефтяной консорциум"	член Совета директоров
2014	настоящее время	Автономная некоммерческая организация "Международный нумизматический клуб"	председатель Попечительского совета

2011	настоящее время	Некоммерческая благотворительная организация "Фонд поддержки олимпийцев России"	член Попечительского совета
------	-----------------	---	-----------------------------

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **2.429**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **2.429**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Воробьев Вадим Николаевич**

Год рождения: **1961**

Образование:

В 1983 году окончил физический факультет Горьковского государственного университета им. Н.И. Лобачевского, в 1998 г. - экономический факультет Нижегородского государственного университета им. Н.И. Лобачевского.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2016	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	Вице-президент по нефтепереработке, нефтехимии, газопереработке
2012	2016	ПАО "ЛУКОЙЛ"	Вице-президент по координации сбыта нефтепродуктов
2016	настоящее время	"ЛУКОЙЛ НЕФТОХИМ БУРГАС" АД	председатель НАблюдательного совета
2016	настоящее время	ISAB S.r.l.	председатель Совета директоров
2016	настоящее время	PETROTEL-LUKOIL S.A.	председатель НАблюдательного совета
2011	2012	ОАО "ЛУКОЙЛ"	Вице-президент, начальник Главного управления
2011	2016	LUKOIL Eurasia Petrol Anonim Sirketi	член Совета директоров

2011	2016	"ЛУКОЙЛ-БЪЛГАРИЯ" ЕООД	член Надзорного органа (контролер)
2011	2011	UAB "LUKOIL BALTIJA"	председатель Наблюдательного совета
2011	2011	Иностранное унитарное частное производственно-торговое предприятие "ЛУКОЙЛ-Белоруссия"	заместитель председателя Консультативного совета
2011	2016	LUKOIL Italia S.r.l	председатель Консультативного совета
2011	2011	LUKOIL Czech Republic s.r.o.	председатель Наблюдательного совета
2011	2016	LUKOIL AMERICAS CORPORATION	член Совета директоров, с 2012 г. председатель Совета директоров
2011	2015	Предприятие с иностранными инвестициями "ЛУКОЙЛ-Украина"	председатель Консультативного совета
2012	2016	LUKOIL NORTH AMERICA LLC	член Совета директоров
2014	2016	S.C. LUKOIL Romania S.R.L.	председатель Консультативного совета
2014	2016	LUKOIL Belgium N.V.	председатель Консультативного совета
2014	2016	ЛУКОЙЛ Сербия АД Белград	председатель Наблюдательного совета
2014	2016	Иностранное общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ Белоруссия"	

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.013**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.013**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Кукура Сергей Петрович**

Год рождения: **1953**

Образование:

в 1979 г. окончил Ивано-Франковский институт нефти и газа.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в

настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2011	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	Первый вице-президент
2011	настоящее время	LUKOIL Israel Ltd.	председатель Совета директоров
2011	настоящее время	LUKOIL Israel (Cyprus) Ltd.	председатель Совета директоров
2011	настоящее время	LUKoil Accounting & Finance Limited	директор
2011	настоящее время	LUKOIL INTERNATIONAL GmbH	заместитель Председателя Наблюдательного совета
2011	2012	SLB Commercial Bank	член Административного совета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.392**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.392**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Маганов Равиль Ульфатович**

Год рождения: **1954**

Образование:

в 1977 г. окончил Московский институт нефтехимической и газовой промышленности им. И.М. Губкина.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2011	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	Первый исполнительный вице-президент
2011	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	член Совета директоров

2011	2013	LUKOIL Overseas Holding Ltd.	председатель Совета директоров
2011	настоящее время	LUKOIL INTERNATIONAL GmbH	член Наблюдательного совета
2012	2015	LUKOIL Overseas Holding GmbH	председатель Наблюдательного совета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.377**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.377**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Масляев Иван Алексеевич**

Год рождения: **1958**

Образование:

в 1980 г. окончил МГУ им. Ломоносова

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2012	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	Вице-президент - Главный юридический советник
2011	2012	ОАО "ЛУКОЙЛ"	начальник Главного управления
2014	2015	LUKOIL Overseas Holding GmbH	член Наблюдательного совета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.027**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.027**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Матыцын Александр Кузьмич**

Год рождения: **1961**

Образование:

в 1984 г. окончил МГУ им. Ломоносова

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2013	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	Старший вице-президент по финансам
2012	2013	ОАО "ЛУКОЙЛ"	Вице-президент по финансам
2011	2012	ОАО "ЛУКОЙЛ"	Вице-президент, начальник Главного управления
2011	настоящее время	LUKOIL INTERNATIONAL GmbH	управляющий директор
2011	2014	Некоммерческая организация "Негосударственный Пенсионный Фонд "ЛУКОЙЛ-ГАРАНТ"	член Совета Фонда
2011	настоящее время	LUKoil Accounting & Finance Limited	директор
2011	настоящее время	LUKOIL CHEMICAL B.V.	член Наблюдательного совета
2011	2012	SLB Commercial Bank AG	Председатель Совета директоров
2011	2013	LUKOIL Overseas Holding Ltd.	член Совета директоров
2011	настоящее время	АО "Футбольный клуб "Спартак-Москва"	член Совета директоров
2011	2014	Открытое акционерное общество Коммерческий банк "Петрокоммерц"	член Совета директоров
2012	2015	LUKOIL Overseas Holding GmbH	член Наблюдательного совета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.308**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.308**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **состоит в браке с членом Правления Хоба Любовью Николаевной**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Москаленко Анатолий Алексеевич**

Год рождения: **1959**

Образование:

в 1980 г. окончил Московское высшее общевойсковое командное училище им. Верховного Совета РСФСР, в 1991 г. - Военную академию им. Фрунзе

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2016	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	Вице-президент по управлению персоналом и безопасности
2012	2016	ПАО "ЛУКОЙЛ"	Вице-президент по управлению персоналом и организационному развитию
2011	2012	ОАО "ЛУКОЙЛ"	Начальник Главного управления по персоналу
2015	настоящее время	МОПО ОАО "ЛУКОЙЛ"	Член Совета
2015	настоящее время	Некоммерческая организация "Благотворительный фонд "ЛУКОЙЛ"	Председатель Совета Фонда
2014	2015	LUKOIL Overseas Holding GmbH	член Наблюдательного совета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.016**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.016**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в

области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Некрасов Владимир Иванович**

Год рождения: **1957**

Образование:

в 1978 г. окончил Тюменский индустриальный институт

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2011	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	Первый вице-президент
2011	настоящее время	LUKOIL INTERNATIONAL GmbH	член Наблюдательного совета
2011	2013	Некоммерческая организация "Негосударственный Пенсионный Фонд "ЛУКОЙЛ-ГАРАНТ"	член Попечительского совета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.041**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.041**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Рогачев Денис Владимирович**

Год рождения: **1977**

Образование:

в 2000 г. окончил Российский государственный университет нефти и газа им. Губкина

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2013	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	Вице-президент по закупкам
2011	2012	ОАО "ЛУКОЙЛ"	Первый заместитель руководителя Аппарата Совета директоров ОАО "ЛУКОЙЛ"
2012	2012	ОАО "ЛУКОЙЛ"	Первый заместитель руководителя Аппарата Совета директоров ОАО "ЛУКОЙЛ" - помощник Президента ОАО "ЛУКОЙЛ"
2012	2013	ООО "Торговый дом "ЛУКОЙЛ"	Генеральный директор

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.001**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.001**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

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: **Субботин Валерий Сергеевич**

Год рождения: **1974**

Образование:

в 1996 г. окончил Тюменский государственный университет, в 1996-1998 гг. - Anglia Business School (Кембридж, Великобритания)

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2016	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	Старший вице-президент по поставкам и продажам

2012	2016	ПАО "ЛУКОЙЛ"	Вице-президент по поставкам и продажам
2011	2012	ОАО "ЛУКОЙЛ"	Вице-президент, начальник Главного управления
2011	настоящее время	LUKARCO B.V.	член Совета директоров
2011	2016	LUKARCO Services B.V.	член Совета директоров
2011	2013	LUKARCO Finance B.V.	член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.015**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.015**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Федотов Геннадий Станиславович**

Год рождения: **1970**

Образование:

В 1993 году окончил Московский физико-технический институт. Имеет степень MBA (Калифорнийский университет, 1997 г.) и диплом об окончании бизнес-школы Wolverhampton Business School (1993 г.).

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2012	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	Вице-президент по экономике и планированию
2011	2012	ОАО "ЛУКОЙЛ"	Вице-президент, начальник Главного управления

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.007**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.007**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ

эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Хавкин Евгений Леонидович**

Год рождения: **1964**

Образование:

в 2002 г. окончил Московский институт экономики, менеджмента и права

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2012	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	Вице-президент - руководитель Аппарата ПАО "ЛУКОЙЛ"
2011	2012	ОАО "ЛУКОЙЛ"	секретарь Совета директоров - руководитель Аппарата Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.008**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.008**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Хоба Любовь Николаевна**

Год рождения: **1957**

Образование:

в 1992 г. окончила Свердловский институт народного хозяйства

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2012	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	Вице-президент - Главный бухгалтер
2011	2012	ОАО "ЛУКОЙЛ"	Главный бухгалтер
2011	настоящее время	LUKOIL INTERNATIONAL GmbH	член Наблюдательного совета
2011	настоящее время	LUKoil Accounting & Finance Limited	член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.355**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.355**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **состоит в браке с членом Правления Матыцыным Александром Кузьмичем**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Шамсуаров Азат Ангамович**

Год рождения: **1963**

Образование:

в 1986 г. окончил Уфимский нефтяной институт

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2013	настоящее время	ПАО "ЛУКОЙЛ"	Старший вице-президент по добыче нефти и газа
2012	2013	ОАО "ЛУКОЙЛ"	Вице-президент по добыче

			нефти и газа
2011	настоящее время	АО "РИТЭК"	член Совета директоров
2011	2012	ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"	Генеральный директор - Председатель Правления
2011	2012	ЗАО "ЛУКОЙЛ-АИК"	член Совета директоров
2011	2012	ЗАО "ТУРСУНТ"	член Совета директоров
2011	2012	ООО "Когалымский завод химреагентов"	член Совета директоров
2012	2015	LUKOIL Overseas Holding GmbH	член Наблюдательного совета
2012	настоящее время	ООО "Башнефть-Полус"	член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.005**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.005**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (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	2016, 6 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	
Зарботная плата	15 899
Премии	8 939
Комиссионные	

Иные виды вознаграждений	448
ИТОГО	25 286

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:

Информация о порядке выплаты вознаграждения членам Совета директоров

По решению внеочередного Общего собрания акционеров ПАО «ЛУКОЙЛ» от 14 декабря 2015 г. (Протокол № 2) членам Совета директоров, избранным в 2015 г., была выплачена часть вознаграждения, составляющая 1/2 размера вознаграждения за исполнение ими обязанностей членов Совета директоров

Учитывая эту ранее произведенную выплату части вознаграждения, годовое Общее собрание акционеров ПАО «ЛУКОЙЛ», состоявшееся 23 июня 2016, 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 14 декабря 2015 г. до даты принятия решения годовым Общим собранием акционеров ПАО «ЛУКОЙЛ» от 23 июня 2016 г. в размере 2 600 000 руб.

Также, в соответствии с решением годового Общего собрания акционеров от 26 июня 2014 г., дополнительно к вознаграждению за исполнение обязанностей членов Совета директоров было принято решение выплатить:

- Председателю Совета директоров за исполнение функций Председателя Совета директоров - 1 200 000 руб.;
- каждому из председателей комитетов Совета директоров - 600 000 руб. за исполнение функций Председателя Комитета.

Дополнительно к вознаграждению за исполнение обязанностей членов Совета директоров было также принято решение выплатить членам Совета директоров ПАО «ЛУКОЙЛ»:

- за очное участие в заседании комитета Совета директоров и за очное участие в заседании Совета директоров или комитета Совета директоров с осуществлением трансконтинентального перелета,
- за участие в конференциях и иных мероприятиях, осуществляемое членом Совета директоров по письменным поручениям Председателя Совета директоров,

вознаграждение в размере, установленном решением годового Общего собрания акционеров ОАО «ЛУКОЙЛ» от 26 июня 2014 г.

Конкретную сумму вознаграждения, подлежащую выплате, определить на дату проведения годового Общего собрания акционеров ПАО «ЛУКОЙЛ» 23 июня 2016 г. в соответствии с фактическим участием членов Совета директоров в заседаниях и конференциях (иных мероприятиях).

Было также принято решение компенсировать членам Совета директоров ПАО «ЛУКОЙЛ» расходы, связанные с исполнением ими функций членов Совета директоров, виды которых установлены решением годового Общего собрания акционеров ОАО «ЛУКОЙЛ» от 24 июня 2004 г. (Протокол № 1), в размере фактически произведенных и документально подтвержденных расходов.

Годовое общее собрание акционеров ПАО «ЛУКОЙЛ», состоявшееся 23 июня 2016 г., также приняло решение установить для вновь избранных членов Совета директоров ПАО «ЛУКОЙЛ» следующие размеры вознаграждения:

- за исполнение обязанностей члена Совета директоров – 6 000 000 рублей;
- за исполнение членом Совета директоров функций Председателя Совета директоров – 1 500 000 рублей;
- за исполнение членом Совета директоров функций Председателя комитета Совета директоров – 700 000 рублей;
- за очное участие в заседании комитета Совета директоров члену Совета директоров, являющемуся членом комитета – 150 000 рублей;
- за очное участие в заседании 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 участие в конференциях и иных мероприятиях, осуществляемое членом Совета директоров по письменным поручениям Председателя Совета директоров, в размере 150 000 рублей.

Это решение было основано на рекомендациях Комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров ПАО «ЛУКОЙЛ»

Коллегиальный исполнительный орган

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2016, 6 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	
Заработная плата	281 352
Премии	172 645
Комиссионные	
Льготы	
Иные виды вознаграждений	78 560
ИТОГО	532 557

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:

Членам Правления выплачиваются:

- вознаграждение в соответствии с договором с членом Правления;
- годовая базовая заработная плата (сумма ежемесячных должностных окладов за год согласно трудовым договорам);
- годовые премиальные выплаты по результатам работы за предшествующий год в соответствии с Положением о системе оплаты и стимулирования труда руководящих работников ПАО "ЛУКОЙЛ";
- ежегодные долгосрочные премиальные выплаты в соответствии с Положением о долгосрочном стимулировании работников ПАО "ЛУКОЙЛ" и его дочерних обществ;
- дополнительные компенсации социального характера.

Компенсации

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование органа управления	2016, 6 мес.
Совет директоров	14 137
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 существует Департамент управления рисками и внутреннего контроля в подчинении Старшего вице-президента по финансам. Сведения о системе управления рисками в Компании приведены также в п.2.4.

Информация о наличии у эмитента отдельного структурного подразделения (службы) внутреннего аудита, его задачах и функциях:

В настоящее время в Компании создана Служба внутреннего аудита, функционально подчиненная и подотчетная Совету директоров Компании, и административно – Президенту Компании, возглавляемая Вице-президентом – руководителем Службы внутреннего аудита.

В настоящее время должность Вице-президента – руководителя Службы внутреннего аудита занимает С.Н. Малюков.

Основные функции Службы внутреннего аудита ПАО «ЛУКОЙЛ»

В соответствии с Положением о внутреннем аудите в ПАО «ЛУКОЙЛ» функциями Службы внутреннего аудита являются:

1. Оценка эффективности системы внутреннего контроля;
2. Оценка эффективности системы управления рисками;
3. Оценка 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 систем 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 системы управления рисками, внутреннего контроля и корпоративного управления;
- Формирование и развитие корпоративной методологической базы внутреннего аудита, экспертиза разрабатываемых в подразделениях внутреннего аудита аудиторских (контрольных) 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:

Политика ПАО "ЛУКОЙЛ" по управлению рисками описывается в п.2.4 ежеквартального отчета.

Эмитентом утвержден (одобрен) внутренний документ эмитента, устанавливающего правила по предотвращению неправомерного использования конфиденциальной и инсайдерской информации.

Сведения о наличии внутреннего документа эмитента, устанавливающего правила по предотвращению неправомерного использования конфиденциальной и инсайдерской информации:

Положение об охране конфиденциальности информации в ПАО "ЛУКОЙЛ", утвержденное приказом ОАО "ЛУКОЙЛ" от 15.10.2008 № 187, с изменениями, внесенными приказами ОАО "ЛУКОЙЛ" от 23.10.2009 №209, от 29.12.2009 №268, от 09.09.2011 №182, от 19.07.2012 № 140, приказом ПАО "ЛУКОЙЛ" от 21.04.2016 №69.

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: ***1956***

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		
2011	2012	ОАО "ЛУКОЙЛ"	начальник Управления трансформации и отчетности организаций Группы "ЛУКОЙЛ" Бухгалтерии ОАО "ЛУКОЙЛ"
2012	2013	ОАО "ЛУКОЙЛ"	начальник Управления трансформации отчетности организаций Группы "ЛУКОЙЛ" Департамента международной отчетности ОАО "ЛУКОЙЛ"
2013	настоящее время	LUKOIL Accounting & Finance Europe s.r.o.	управляющий директор

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

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		
2011	2012	SLB Commercial Bank AG	председатель Правления
2012	2013	LITASCO SA	директор по инвестициям
2014	2016	ЗАО "Управляющая компания Менеджмент-Центр"	директор по аудиту и внутреннему контролю

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Сурков Александр Викторович**

Год рождения: **1969**

Образование:

в 1993 г. окончил Уфимский нефтяной институт

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2011	2011	ОАО "ЛУКОЙЛ"	начальник Управления автоматизации, закрытия периода и подготовки отчетности Бухгалтерии ОАО "ЛУКОЙЛ"
2011	2011	ООО "ЛУКОЙЛ - Учетный Региональный Центр Волгоград"	Генеральный директор (по совместительству)
2011	настоящее время	ООО "ЛУКОЙЛ - Учетный Региональный Центр Волгоград"	Генеральный директор

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0003**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0003**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в

области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

5.6. Сведения о размере вознаграждения и (или) компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Вознаграждения

По каждому органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента (за исключением физического лица, занимающего должность (осуществляющего функции) ревизора эмитента) описываются с указанием размера все виды вознаграждения, включая заработную плату членов органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, являющихся (являвшихся) его работниками, в том числе работающих (работавших) по совместительству, премии, комиссионные, вознаграждения, отдельно выплачиваемые за участие в работе соответствующего органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, иные виды вознаграждения, которые были выплачены эмитентом в течение соответствующего отчетного периода, а также описываются с указанием размера расходы, связанные с исполнением функций членов органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, компенсированные эмитентом в течение соответствующего отчетного периода.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Ревизионная комиссия**

Вознаграждение за участие в работе органа контроля

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2016, 6 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	
Зарботная плата	
Премии	
Комиссионные	
Иные виды вознаграждений	
ИТОГО	

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:

Информация о порядке выплаты вознаграждения членам Ревизионной комиссии ПАО "ЛУКОЙЛ"

Общее годовое собрание акционеров, состоявшееся 23 июня 2016 г., приняло решение выплатить вознаграждение каждому из членов Ревизионной комиссии ПАО «ЛУКОЙЛ», избранных в 2015 г., в размере, установленном решением годового Общего собрания акционеров ОАО «ЛУКОЙЛ» от 26 июня 2014 г. (Протокол № 1): 3 000 000 руб.

Решением годового Общего собрания акционеров от 23 июня 2016 г. было принято решение установить для вновь избранных членов Ревизионной комиссии вознаграждение в размере 3 500 руб. каждому.

Это решение было основано на рекомендациях Комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров ПАО «ЛУКОЙЛ»

Компенсации

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование органа контроля(структурного подразделения)	2016, 6 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	2016, 6 мес.
Средняя численность работников, чел.	2 064
Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период	4 749 458.3
Выплаты социального характера работников за отчетный период	163 281.4

Примечания:

Средняя численность работников указывается в соответствии с Указанием по заполнению форм федерального статистического наблюдения, утвержденным Приказом Росстата от 24.10.2011 № 435, с изменениями и дополнениями (приказ от 10.10.2012 №524).

В фонде начисленной заработной платы частично учтены годовые премиальные выплаты по итогам работы за 2015 г..

5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента

В целях поддержания непрерывной и устойчивой мотивации работников организаций Группы «ЛУКОЙЛ», обеспечения их заинтересованности в росте стоимости акций Компании и ее капитализации в последующем периоде в Компании действует Положение о долгосрочном стимулировании работников ПАО «ЛУКОЙЛ» и его дочерних обществ в 2013-2017 гг. (в первоначальной редакции утверждено решением Совета директоров ОАО «ЛУКОЙЛ» от 04.12.2012, протокол № 24)

Положение распространяется на руководящих работников Компании, руководителей дочерних обществ, отдельных работников по решению Совета директоров ПАО «ЛУКОЙЛ».

В соответствии с утвержденным Положением за работниками - участниками программы закрепляются условные акции. В период действия программы работникам производятся премиальные выплаты, которые складываются из двух частей:

- премии (А), в виде ежегодно выплачиваемых условных дивидендов на условно закрепленные за работниками акции. Эта сумма премии определяется произведением размера дивиденда, объявленного на одну акцию, на количество условно закрепленных за работниками акций. Премия (А) выплачивается ежегодно, по итогам 2013, 2014, 2015, 2016 и 2017 годов пропорционально отработанному работником времени, после проведения годового общего собрания акционеров.
- премии (В), сумма которой определяется произведением разницы цены акции на начало и конец программы на количество условно закрепленных за работником акций. Стоимость акции ПАО «ЛУКОЙЛ» на начало программы определяется исходя из средневзвешенной цены акций ОАО «ЛУКОЙЛ» на ММВБ за 2012 год, на конец программы исходя из средневзвешенной цены акций ПАО «ЛУКОЙЛ» на ММВБ за 2017 г.

В соответствии с Положением работник - участник программы приобретает акции ПАО «ЛУКОЙЛ»:

- ежегодно - на сумму не менее 50% начисленной премии (А);
- по окончании программы - на сумму не менее 50% начисленной премии (В).

Раздел VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имела заинтересованность

6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента

Общее количество лиц с ненулевыми остатками на лицевых счетах, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на дату окончания отчетного квартала: **42 797**

Общее количество номинальных держателей акций эмитента: **13**

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): **59 154**

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): **10.05.2016**

Владельцы обыкновенных акций эмитента, которые подлежали включению в такой список: **59 154**

Информация о количестве собственных акций, находящихся на балансе эмитента на дату окончания отчетного квартала

Собственных акций, находящихся на балансе эмитента нет

Информация о количестве акций эмитента, принадлежащих подконтрольным ему организациям

Категория акций: ***обыкновенные***

Количество акций эмитента, принадлежащих подконтрольным ему организациям: **137 630 459**

6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций, а также сведения о контролирующих таких участников (акционеров) лицах, а в случае отсутствия таких лиц о таких участниках (акционерах), владеющих не менее чем 20 процентами уставного капитала или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций

Участники (акционеры) эмитента, владеющие не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций

1.

Номинальный держатель

Информация о номинальном держателе:

Полное фирменное наименование: ***Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий»***

Сокращенное фирменное наименование: ***НКО ЗАО НРД***

Место нахождения

105066 Россия, г. Москва, ул. Спартаковская 12 стр. 8

ИНН: ***7702165310***

ОГРН: ***1027739132563***

Телефон: ***(495) 232-0910***

Факс: ***(495) 956-0938***

Адрес электронной почты: ***pr@nsd.ru***

Сведения о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг

Номер: **177-12042-000100**

Дата выдачи: **19.02.2009**

Дата окончания действия:

Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Банк России**

Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **783 430 427**

Количество привилегированных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя:

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

2.

Полное фирменное наименование: **LUKOIL INVESTMENTS CYPRUS LTD. Является дочерним обществом ПАО "ЛУКОЙЛ". Владение осуществляется через номинальных держателей.**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения

Kunp, 2046 Cyprus Nicosia Strati Myrivili, 5, Strovolos

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **16.18%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **16.18%**

Лица, контролирующие участника (акционера) эмитента

2.1.

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Нефтяная компания "ЛУКОЙЛ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "ЛУКОЙЛ"**

Место нахождения

101000 Россия, г. Москва, Срептенский бульв. 11

ИНН: **7708004767**

ОГРН: **1027700035769**

Основание, в силу которого лицо, контролирующее участника (акционера) эмитента, осуществляет такой контроль (участие в юридическом лице, являющемся участником (акционером) эмитента, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента):

участие в юридическом лице через другие подконтрольные организации

Признак осуществления лицом, контролирующим участника (акционера) эмитента, такого контроля : **право распоряжаться более 50 голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **косвенный контроль**

Все подконтрольные лицу, контролирующему участника (акционера) эмитента, организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем лица, контролирующего участника (акционера) эмитента), через которых лицо, контролирующее участника (акционера) эмитента, осуществляет косвенный контроль. При этом по каждой такой организации указываются полное и сокращенное фирменные наименования, место нахождения, ИНН (если применимо), ОГРН (если применимо):

Информация об организациях, через которые осуществляется контроль

Организация	Подконтрольная организация	Вид контроля
ПАО «ЛУКОЙЛ»	LUKOIL INTERNATIONAL GmbH (подробная	прямой контроль

	информация об организации приведена в п. 3.5)	
LUKOIL INTERNATIONAL GmbH	LUKOIL Holding B.V. Место нахождения: Нидерланды Netherlands 1077 XX Amsterdam Strawinskilaan 963, World Trade Center, Tower D, 9th floor	прямой контроль
LUKOIL Holding B.V.	LUKOIL INVESTMENTS CYPRUS LTD.	прямой контроль

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

-

6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном капитале эмитента, наличии специального права ('золотой акции')

Сведения об управляющих государственными, муниципальными пакетами акций

Указанных лиц нет

Лица, которые от имени Российской Федерации, субъекта Российской Федерации или муниципального образования осуществляют функции участника (акционера) эмитента

Указанных лиц нет

Наличие специального права на участие Российской Федерации, субъектов Российской Федерации, муниципальных образований в управлении эмитентом - акционерным обществом ('золотой акции'), срок действия специального права ('золотой акции')

Указанное право не предусмотрено

6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном капитале эмитента

Ограничений на участие в уставном капитале эмитента нет

6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций

Составы акционеров (участников) эмитента, владевших не менее чем пятью процентами уставного капитала эмитента, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также не менее пятью процентами обыкновенных акций эмитента, определенные на дату списка лиц, имевших право на участие в каждом общем собрании акционеров (участников) эмитента, проведенном за последний заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года и до даты окончания отчетного квартала по данным списка лиц, имевших право на участие в каждом из таких собраний

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **12.05.2015**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **The Bank of New York Mellon**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения: **One Wall Street, New York, N.Y. 10286 USA**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **62.96**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **62.96**

Полное фирменное наименование: **LUKOIL EMPLOYEE LIMITED**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения: **Cyprus 1087 Nicosia 12 Esperidon street 4th floor**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **10.79**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **10.79**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **09.11.2015**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **The Bank of New York Mellon**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения: **One Wall Street, N.Y. 10286, New York, USA**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **58.96**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **58.69**

Полное фирменное наименование: **LUKOIL INVESTMENTS CYPRUS LTD**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения: **2046 Cyprus Nicosia Strati Myrivili, 5, Strovolos**

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **16.18**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **16.18**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **10.05.2016**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **The Bank of New York Mellon**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения: **One Wall Street, N.Y. 10286, New York, USA**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **58.64**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **58.64**

Полное фирменное наименование: **LUKOIL INVESTMENTS CYPRUS LTD**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения: **5, Strati Myrivili, Strovolos, 2046, Nicosia, Cyprus**

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **16.18**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **16.18**

6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность

Сведения о количестве и объеме в денежном выражении совершенных эмитентом сделок, признаваемых в соответствии с законодательством Российской Федерации сделками, в совершении которых имелась заинтересованность, требовавших одобрения уполномоченным органом управления эмитента, по итогам последнего отчетного квартала

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	Общее количество, шт.	Общий объем в денежном выражении
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в	13	30 203 326

совершении которых имелась заинтересованность и которые требовали одобрения уполномоченным органом управления эмитента		
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены общим собранием участников (акционеров) эмитента	0	0
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены советом директоров (наблюдательным советом эмитента)	13	30 203 326
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые требовали одобрения, но не были одобрены уполномоченным органом управления эмитента	0	0

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), цена которых составляет пять и более процентов балансовой стоимости активов эмитента, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату перед совершением сделки, совершенной эмитентом за последний отчетный квартал

Указанных сделок не совершалось

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), в совершении которых имелась заинтересованность и решение об одобрении которых советом директоров (наблюдательным советом) или общим собранием акционеров (участников) эмитента не принималось в случаях, когда такое одобрение является обязательным в соответствии с законодательством Российской Федерации

Указанных сделок не совершалось

6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

На 30.06.2016 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	5 070 811
в том числе просроченная	105 027
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	159 076 371
в том числе просроченная	564 842
Общий размер дебиторской задолженности	164 147 182
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	669 868

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: **80 356 865**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):

-

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **0%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

Вышеуказанный дебитор является дочерним обществом эмитента.

Раздел VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация

7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента

Не указывается в данном отчетном квартале

7.2. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента

См. Приложение 1.

7.3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента

Годовая консолидированная финансовая отчетность эмитента за последний завершённый финансовый год составлена до даты окончания первого квартала и была включена в состав отчета за 1-й квартал, в связи с чем не включается в состав отчета за 2-й квартал

В отчетном периоде эмитентом составлена промежуточная консолидированная финансовая отчетность

2015, 3 мес. - МСФО/GAAP

Стандарты (правила), в соответствии с которыми составлена консолидированная финансовая отчетность, раскрываемая в настоящем пункте ежеквартального отчета

МСФО

См. Приложение 2.

7.4. Сведения об учетной политике эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2016, 6 мес.
Общая сумма доходов эмитента, полученных от экспорта продукции (товаров, работ, услуг)	1 030 126
Доля таких доходов в выручке от продаж %	0.78

Дополнительная информация:

Расчет производился без учета НДС и экспортной пошлины.

Доля доходов, полученных от экспорта продукции, в выручке от продаж ПАО «ЛУКОЙЛ» незначительна.

Данные об экспорте продукции и реализации продукции зарубежными дочерними компаниями содержатся в консолидированной финансовой отчетности Компании.

7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершеного отчетного года

Сведения о существенных изменениях в составе имущества эмитента, произошедших в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала

Существенных изменений в составе имущества эмитента, произошедших в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала не было

Дополнительная информация:

7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента

№ п/п	Описание иска/претензии, а также неопределенности, связанной с данным иском/претензией	Сумма иска/претензии	Стадия рассмотрения иска/претензии
1.	Иск Archangel Diamond Corporation (ADC) к АО «Архангельскгеолдобыча» и ПАО «ЛУКОЙЛ» в Окружной суд города Денвер, штат Колорадо (США) (District Court for the city of Denver, Colorado) о возмещении ущерба в связи с не переоформлением лицензии на право разведки и добычи алмазов на Верхотинском месторождении. Дело № 01 CV 6514.	4,8 млрд. долларов США: - 1,2 млрд. долларов США фактических убытков и - 3,6 млрд. долларов США штрафных убытков.	27.11.2001 Archangel Diamond Corporation (ADC) подала иск в Окружной суд города Денвер, штат Колорадо, против АО «Архангельскгеолдобыча» (АГД), компании Группы, и ПАО «ЛУКОЙЛ». ADC заявила, что ответчики вмешались в процесс передачи лицензии на разведку алмазного месторождения компании «Алмазный берег», совместному предприятию ADC и АГД. 15.10.2002 Окружной суд отклонил из-за отсутствия персональной юрисдикции. 25.03.2004 Апелляционный суд штата Колорадо подтвердил решение Окружного суда. Однако 21.11.2005 в связи с допущенной процессуальной ошибкой Верховный суд штата Колорадо вернул дело в Апелляционный суд штата Колорадо, а Апелляционный суд штата Колорадо, в свою очередь, вернул дело в Окружной суд. 20.10.2011 Окружной суд города Денвер вынес решение об оставлении без рассмотрения всех исковых требований к Компании в связи с отсутствием юрисдикции. Данное решение было оставлено в силе Апелляционным судом штата Колорадо 23.08.2012. 01.07.2013 Верховный суд штата Колорадо отказал в удовлетворении поданного ADC ходатайства об истребовании дела из нижестоящего суда в вышестоящий. Дело в суде штата завершено.
2.	Иск Archangel Diamond Corporation (ADC) в лице ликвидационного траста к ПАО «ЛУКОЙЛ» в Окружной суд США по округу Колорадо (The United States District Court for the District of Colorado) о возмещении ущерба в связи с непереоформлением лицензии на право разведки и добычи алмазов на Верхотинском месторождении.	Более 4,8 млрд. долларов США: - 1,2 млрд. долларов США фактических убытков; - 3,6 млрд. долларов США по закону RICO;	06.01.2012 ADC подала в Окружной суд США по округу Колорадо (федеральный суд) иск, в котором она заявила исковые требования, практически идентичные исковым требованиям указанного выше иска, который был оставлен без рассмотрения Окружным судом по округу Денвер (суд штата) несмотря на обжалование ADC решения суда штата. Со стороны ПАО «ЛУКОЙЛ» 22.03.2012 заявлено ходатайство об оставлении иска без рассмотрения. Суд приостановил процесс истребования документов и

	Дело № 2012 CV.	<p>- судебные расходы и расходы на адвокатов;</p> <p>- другие убытки, которые суд посчитает возможным взыскать с ответчика.</p>	<p>информации до вынесения решения по ходатайству об оставлении иска без рассмотрения.</p> <p>19.11.2013 состоялись прения сторон по ходатайству ПАО «ЛУКОЙЛ» об оставлении иска без рассмотрения и жалобе ADC на определение суда о приостановлении истребования документов и информации.</p> <p>18.12.2014 Окружной суд США по округу Колорадо вынес решение об оставлении иска ADC без рассмотрения в связи с отсутствием персональной юрисдикции, а также на основании доктрины «forum non conveniens» («неудобного места рассмотрения дела»).</p> <p>ADC подала апелляцию в Апелляционный суд США по десятому округу.</p> <p>09.02.2016 Апелляционный суд США по десятому округу подтвердил решение Окружного суда США по округу Колорадо об оставлении иска ADC без рассмотрения на основании доктрины о неудобном месте рассмотрения спора.</p> <p>02.04.2016 Апелляционный суд США по десятому округу отклонил ходатайства ADC о повторном рассмотрении дела тем же составом судей или с участием всех 12 судей.</p> <p>ADC может направить ходатайство о передаче дела на рассмотрение в Верховный суд США до 30.06.2016.</p> <p>28.06.2016 ADC направила ходатайство о продлении указанного выше срока на 30 дней.</p>
--	-----------------	---	--

Раздел VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах

8.1. Дополнительные сведения об эмитенте

8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного капитала эмитента

Размер уставного капитала эмитента на дату окончания отчетного квартала, руб.: **21 264 081.375**

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **21 264 081.375**

Размер доли в УК, %: **100**

Привилегированные

Общая номинальная стоимость: **0**

Размер доли в УК, %: **0**

Указывается информация о соответствии величины уставного капитала, приведенной в настоящем пункте, учредительным документам эмитента:

Величина уставного капитала соответствует учредительным документам.

Организовано обращение акций эмитента за пределами Российской Федерации посредством обращения депозитарных ценных бумаг (ценных бумаг иностранного эмитента, удостоверяющих права в отношении указанных акций российского эмитента)

Категории (типы) акций, обращение которых организовано за пределами Российской Федерации

Вид ценной бумаги: **акции**

Категория акций: **обыкновенные**

Доля акций, обращение которых организовано за пределами Российской Федерации, от общего количества акций соответствующей категории (типа): **58.6**

Иностранный эмитент, ценные бумаги которого удостоверяют права в отношении акций эмитента данной категории (типа)

Полное фирменное наименование: *The Bank of New York Mellon*

Место нахождения: *One Wall Street, N.Y. 10286, New York, USA*

Краткое описание программы (типа программы) выпуска депозитарных ценных бумаг иностранного эмитента, удостоверяющих права в отношении акций соответствующей категории (типа):

По состоянию на конец отчетного квартала существуют активные программы депозитарных расписок I уровня и по Правилу 144А. По этим программам соотношение 1 депозитарной расписки к обыкновенным акциям составляет 1:1.

Сведения о получении разрешения Банка России и (или) уполномоченного органа государственной власти (уполномоченного государственного органа) Российской Федерации на размещение и (или) организацию обращения акций эмитента соответствующей категории (типа) за пределами Российской Федерации:

-

Наименование иностранного организатора торговли (организаторов торговли), через которого обращаются акции эмитента (депозитарные ценные бумаги, удостоверяющие права в отношении акций эмитента) (если такое обращение существует):

Депозитарные расписки на обыкновенные акции ПАО "ЛУКОЙЛ" обращаются на Лондонской фондовой бирже, где обыкновенные акции Компании и депозитарные расписки получили полный вторичный листинг в 2002 г. В настоящее время эти ценные бумаги имеют стандартный листинг.

Депозитарные расписки также торгуются вне листинга на фондовых биржах Германии.

Иные сведения об организации обращения акций эмитента за пределами Российской Федерации, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

-

8.1.2. Сведения об изменении размера уставного капитала эмитента

Изменений размера УК за данный период не было

8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента

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, 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.

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>.

Порядок определения даты проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента:

В соответствии со статьей 54 Федерального закона «Об акционерных обществах» дата, место и время проведения общего собрания акционеров определяются Советом директоров.

В соответствии с Уставом ПАО "ЛУКОЙЛ" годовые собрания акционеров проводятся ежегодно не ранее чем через 2 и не позднее чем через 6 месяцев после окончания отчетного года.

Лица, которые вправе вносить предложения в повестку дня собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок внесения таких предложений:

Лица, которые вправе вносить предложения в повестку дня собрания акционеров (в соответствии с Уставом ПАО "ЛУКОЙЛ"):

«Предложения в повестку дня годового Собрания акционеров и кандидатуры в Совет директоров, Ревизионную комиссию Компании, а также на должность Президента Компании вправе внести акционеры (акционер) Компании, являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций Компании, в срок не позднее чем через 60 дней после окончания отчетного года Компании. Указанные акционеры вправе выдвинуть кандидатов в Совет директоров, Ревизионную комиссию, число которых не может превышать количественный состав соответствующего органа.

Помимо вопросов, предложенных для включения в повестку дня Собрания акционеров акционерами, а также в случае отсутствия таких предложений, отсутствия или недостаточного количества кандидатов, предложенных акционерами для образования соответствующего органа Компании, Совет директоров Компании вправе включать в повестку дня Собрания акционеров вопросы и кандидатов в список кандидатур по своему усмотрению.»

Порядок направления предложений в повестку дня собрания акционеров указывается в Положении о порядке подготовки и проведения общего собрания акционеров ПАО "ЛУКОЙЛ":

Предложения о внесении вопросов в повестку дня Собрания, предложения о выдвижении кандидатов в органы управления и иные органы Компании вносятся в письменной форме в порядке, предусмотренном Федеральным законом «Об акционерных обществах», Уставом Компании и настоящим Положением.

Предложения о внесении вопросов в повестку дня и предложения о выдвижении кандидатов в органы управления и иные органы Компании могут быть внесены путем:

направления почтовой связью или через курьерскую службу по адресу (месту нахождения) единоличного исполнительного органа Компании;

вручения под роспись лицу, уполномоченному принимать письменную корреспонденцию, адресованную Компании.

Более подробная информация о порядке направления предложений содержится в пп. 2.3-2.7, 2.9 Положения о порядке подготовки и проведения общего собрания акционеров ПАО "ЛУКОЙЛ", которое размещено на сайте ПАО "ЛУКОЙЛ" по адресу: <http://www.lukoil.ru>.

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:

Порядок оглашения (доведения до сведения акционеров эмитента) решений, принятых Общим собранием акционеров (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, 1071 DE Netherlands Amsterdam Honthorststraat 16hs

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **54%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

2. Полное фирменное наименование: LUKOIL INTERNATIONAL GmbH

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения

Австрия, 1030 Austria Wien Schwarzenbergplatz, 6

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

3. Полное фирменное наименование: Акционерно дружество "ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД

Сокращенное фирменное наименование: **"ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД**

Место нахождения

Болгария, 8104 Bulgaria Bourgas

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **11.1%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

4. Полное фирменное наименование: Акционерное общество "Архангельское геологическое предприятие"

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Архангельскгеолодобыча"**

Место нахождения

Россия, 163001 Архангельская область г. Архангельск Троицкий просп., д.168

ИНН: **2901071160**

ОГРН: **1022900508036**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

5. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "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%**

6. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Волгодонские тепловые сети"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Волгодонские тепловые сети"**

Место нахождения

Россия, 347360 Ростовская область г. Волгодонск ул. 4-я Заводская, 2

ИНН: **6143081351**

ОГРН: **1133443015210**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

7. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "К. Н. Холдинг"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "К.Н. Холдинг"**

Место нахождения

Россия, 109028 г. Москва Покровский бульвар, дом 3, стр. 1

ИНН: **7706295292**

ОГРН: **1037706012046**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

8. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Каспийская нефтегазовая компания"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "КНГК"**

Место нахождения

Россия, 414000 г. Астрахань ул. Кирова, д.1

ИНН: **3015069280**

ОГРН: **1053000031875**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **50%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

9. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Каспийская нефтяная компания"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Каспийская нефтяная компания"**

Место нахождения

Россия, 414014 г. Астрахань пр-кт Губернатора Анатолия Гужвина, д.10

ИНН: **3015053515**

ОГРН: **1023000830005**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **49.9%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

10. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "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%**

11. 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%**

12. 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%**

13. 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%**

14. 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%**

15. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-

Волганефтепродукт"

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "ЛУКОЙЛ-Волганефтепродукт"***

Место нахождения

Россия, 603950 Нижегородская область г. Нижний Новгород ул.Грузинская, д.26

ИНН: ***5260136595***

ОГРН: ***1045207464994***

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***100%***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***0%***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***0%***

16. 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%***

17. 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%***

18. 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%***

19. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Инжиниринг"

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "ЛУКОЙЛ-Инжиниринг"***

Место нахождения

Россия, 127055 г. Москва ул. Суцеский вал, дом 2

ИНН: ***7707717910***

ОГРН: **1097746859561**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **34.7%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

20. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Интер-Кард"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛИКАРД"**

Место нахождения

Россия, 400131 Волгоградская область г. Волгоград ул. Коммунистическая, д. 13а

ИНН: **3444078188**

ОГРН: **1023403436440**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **99%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

21. 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%**

22. 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%**

23. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Камбарская нефтебаза"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Камбарская нефтебаза"**

Место нахождения

Россия, 427952 Удмуртская Республика Камбарский р-н с. Камское ул. Советская, дом № 27

ИНН: **1838008680**

ОГРН: **1105903005812**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

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-Нижегороднефтеоргсинтез"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез"**

Место нахождения

607650 Россия, Нижегородская область г. Кстово, Промзона

ИНН: **5250043567**

ОГРН: **1085250002111**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

29. 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%

30. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Нижевожскнефтепродукт"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Нижевожскнефтепродукт"**

Место нахождения

Россия, 400048 г. Волгоград ул.Лесогорская, 85

ИНН: **3444066707**

ОГРН: **1023402969699**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

31. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Нижевожскнефть"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Нижевожскнефть"**

Место нахождения

Россия, 414000 г. Астрахань ул. Адмиралтейская, дом 1, корп.2

ИНН: **3444070534**

ОГРН: **1023403432766**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

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: **99.8%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

33. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Пермнефтепродукт"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Пермнефтепродукт"**

Место нахождения

Россия, 614068 Пермский край г. Пермь ул. Ленина, д. 77

ИНН: 5902182943

ОГРН: 1025900508215

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

34. 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%

35. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Приморьнефтегаз"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Приморьнефтегаз"**

Место нахождения

Россия, 414000 г. Астрахань ул. Адмиралтейская, дом 1, корпус 2

ИНН: 3015080621

ОГРН: 1073015005854

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 90%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

36. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Резервнефтепродукт"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Резервнефтепродукт"**

Место нахождения

Россия, 115035 г. Москва ул. Большая Ордынка, д. 1

ИНН: 7709825967

ОГРН: 1097746100187

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

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-Теплотранспортная компания"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-ТТК"**

Место нахождения

Россия, 400066 Россия г. Волгоград ул. Скосырева, 7

ИНН: **3445102073**

ОГРН: **1093460001095**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **99.9996%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

41. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Транс"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Транс"**

Место нахождения

Россия, 115035 г. Москва ул. Большая Ордынка, д. 1

ИНН: **7725642022**

ОГРН: **1087746837210**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

42. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Уралнефтепродукт"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Уралнефтепродукт"**

Место нахождения

Россия, 450057 Республика Башкортостан г. Уфа ул.Цюрупы, д.16

ИНН: 7453011758

ОГРН: 1027402893418

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

43. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Ухтанефтепереработка"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-УНП"**

Место нахождения

Россия, 169300 Республика Коми г. Ухта ул.Заводская, д.11

ИНН: 1102057865

ОГРН: 1081102000957

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

44. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Учетный Региональный Центр Волгоград"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-УРЦ Волгоград"**

Место нахождения

Россия, 400066 Волгоградская область г. Волгоград ул. Комсомольская, 16

ИНН: 7709840210

ОГРН: 1097746651166

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

45. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Центр управления режимами"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-ЦУР"**

Место нахождения

Россия, 109028 г. Москва Покровский бульвар, д. 3, стр. 1

ИНН: 7704722781

ОГРН: 1097746126257

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

46. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Центрнефтепродукт"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Центрнефтепродукт"**

Место нахождения

Россия, 129110 г. Москва Олимпийский проспект, д. 5, стр. 1

ИНН: 7701285928

ОГРН: 1027700000679

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

47. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-

Черноземнефтепродукт"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Черноземнефтепродукт"**

Место нахождения

Россия, 394030 г. Воронеж ул. Революции 1905 года, дом 84

ИНН: **3664082704**

ОГРН: **1137746561655**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

48. Полное фирменное наименование: Акционерное общество "ЛУКОЙЛ-Черноморье"

Сокращенное фирменное наименование: **АО "ЛУКОЙЛ-Черноморье"**

Место нахождения

Россия, 353900 Краснодарский край г. Новороссийск ул.Набережная адмирала Серебрякова, 23

ИНН: **2315016400**

ОГРН: **1022302380100**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **76%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **76%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

49. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Экоэнерго"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Экоэнерго"**

Место нахождения

Россия, 344006 г. Ростов-на-Дону пр. Ворошиловский, 12/85-87/13

ИНН: **3015087458**

ОГРН: **1093015002244**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **86%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

50. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Энергоинжиниринг"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Энергоинжиниринг"**

Место нахождения

Россия, 109028 г. Москва Покровский бульвар, д. 3, стр. 1

ИНН: **6163095955**

ОГРН: **1098607000073**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

51. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕРВИС"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕРВИС"**

Место нахождения

Россия, 143300 Московская область г. Наро-Фоминск ул. Маршала Жукова Г.К., д.13, помещение 1

ИНН: **5030040730**

ОГРН: **1025003747614**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

52. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ"**

Место нахождения

Россия, 109028 г. Москва Покровский бульвар, д. 3, стр. 1

ИНН: **5260230051**

ОГРН: **1088607000217**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

53. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Югнефтепродукт"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЛУКОЙЛ-Югнефтепродукт"**

Место нахождения

Россия, 350033 Краснодарский край г. Краснодар ул. Ставропольская, 2/1

ИНН: **2309051942**

ОГРН: **1022301424254**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

54. Полное фирменное наименование: Акционерное общество "Российская инновационная топливно-энергетическая компания"

Сокращенное фирменное наименование: **АО "РИТЭК"**

Место нахождения

Россия, 443041 г. Самара ул. Ленинская, д. 120А

ИНН: **7736036626**

ОГРН: **1028601440955**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **95.3%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **95.3%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

55. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Саратоворгсинтез"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Саратоворгсинтез"**

Место нахождения

410059 Россия, г. Саратов, пл. Советско-Чехословацкой дружбы

ИНН: **6451122250**

ОГРН: **1026402483997**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

56. 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%**

57. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЦентрКаспнефтегаз"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЦентрКаспнефтегаз"**

Место нахождения

Россия, 117647 г. Москва ул. Профсоюзная, д.125

ИНН: **7728297783**

ОГРН: **1037728040668**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **50%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом

Существенные сделки (группы взаимосвязанных сделок), размер обязательств по каждой из которых составляет 10 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента по данным его бухгалтерской отчетности за отчетный период, состоящий из шести месяцев текущего года

Дата совершения сделки: **25.01.2016**

Вид и предмет сделки:

Дополнительное соглашение к Соглашению от 29.05.2015 между ПАО «ЛУКОЙЛ» (Займодавец) и ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» (Заемщик)

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

В соответствии с Дополнительным соглашением сумма займа по Соглашению увеличивается с 110 710 901 434,91 рублей до 125 601 301 434,91 рублей.

Заем предоставляется сроком до 31.12.2021 с правом досрочного погашения.

Ориентировочная сумма сделки составит 217 538 085 817,40 рублей (сумма займа – 125 601 301 434,91 руб., сумма процентов – 91 936 784 382,49 руб.), что составляет 10,75% от балансовой стоимости активов ПАО «ЛУКОЙЛ» по состоянию на 31.12.2015.

Срок исполнения обязательств по сделке: **31.12.2021**

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **ПАО «ЛУКОЙЛ» (Займодавец), ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» (Заемщик)**

Размер сделки в денежном выражении: **217 538 086 RUR x 1000**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **10.75**

Стоимость активов эмитента на дату окончания отчетного периода (квартала, года), предшествующего совершению сделки (дате заключения договора) и в отношении которого составлена бухгалтерская отчетность в соответствии с законодательством Российской Федерации: **2023181372 RUR x 1000**

Сделка одобрена Советом директоров ПАО "ЛУКОЙЛ" 29.12.2015 (протокол № 24) в соответствии с подпунктом 9.7.18 пункта 9.7 Устава ПАО «ЛУКОЙЛ».

Дата совершения сделки: **15.03.2016**

Вид и предмет сделки:

Договор о предоставлении невозобновляемой кредитной линии между ПАО «ЛУКОЙЛ» (Заемщик) и ПАО Сбербанк (Кредитор)

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

В соответствии с Договором Кредитор предоставляет Заемщику невозобновляемую кредитную линию в размере не более 80 000 000 000 рублей (далее – Кредитная Линия) для финансирования деятельности, осуществляемой Заемщиком в соответствии с Уставом (в том числе на предоставление займов дочерним обществам Заемщика), за исключением направления кредитных средств по Договору прямо либо косвенно: на погашение обязательств Заемщика и/или иных организаций Группы «ЛУКОЙЛ», учитываемых при составлении консолидированной финансовой отчетности Заемщика, перед Кредитором; на предоставление займов третьим лицам; а также на приобретение векселей третьих лиц, на срок до 26 февраля 2021 года включительно, а Заемщик обязуется возвратить Кредитору каждый кредит, полученный в рамках Кредитной линии, и уплатить проценты за пользование им в размере, в сроки и на условиях Договора.

Сделка является взаимосвязанной со сделками – кредитными договорами от 23.12.2013, от 13.03.2014, от 26.11.2014, от 08.06.2015, заключенными между ОАО «ЛУКОЙЛ» и ОАО «Сбербанк России», одобренными Советом директоров ОАО «ЛУКОЙЛ» 24.11.2014 (протокол № 24) и 04.06.2015 (протокол № 11)

При этом ориентировочно сумма сделки в совокупности с суммой взаимосвязанных сделок - кредитных договоров от 23.12.2013, от 13.03.2014, от 26.11.2014, от 08.06.2015, заключенных между ОАО «ЛУКОЙЛ» и ОАО «Сбербанк России», составит с учетом процентов к выплате 428 018 919 000 рублей, что составляет 21,15% от балансовой стоимости активов ПАО «ЛУКОЙЛ» по состоянию на 31.12.2015.

Срок исполнения обязательств по сделке: **26.02.2021**

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **ПАО «ЛУКОЙЛ» (Заемщик), ПАО Сбербанк (Кредитор)**

Размер сделки в денежном выражении: **428 018 919 RUR x 1000**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **21.15**

Стоимость активов эмитента на дату окончания отчетного периода (квартала, года), предшествующего совершению сделки (дате заключения договора) и в отношении которого составлена бухгалтерская отчетность в соответствии с законодательством Российской Федерации: **2023181372 RUR x 1000**

Сделка одобрена Советом директоров ПАО «ЛУКОЙЛ» 29.02.2016 (протокол № 3) в соответствии с подпунктом 9.7.18 пункта 9.7 Устава ПАО «ЛУКОЙЛ».

Дата совершения сделки: **14.04.2016**

Вид и предмет сделки:

Дополнительное соглашение к Соглашению от 29.05.2015 между ПАО «ЛУКОЙЛ» (Займодавец) и ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» (Заемщик)

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

В соответствии с Дополнительным соглашением к Соглашению:

- сумма займа увеличивается с 125 601 301 434,91 рублей до 133 097 831 434,91 рублей;
- пункт 1.5 Соглашения излагается в новой редакции, согласно которой Займодавец предоставляет Заемщику целевой заем в сумме 133 097 831 434,91 рублей, включающей в себя сумму основного долга в размере 98 593 110 518,19 рублей, на условиях, предусмотренных Соглашением, а Заемщик обязуется возвратить полученную денежную сумму и уплатить на нее проценты в сроки и порядке, указанные в Соглашении.

Заем предоставляется сроком до 31.12.2021 с правом досрочного погашения.

Ориентировочно сумма сделки составит 236 297 831 434,91 рублей (сумма займа – 133 097 831 434,91 рублей, сумма процентов - 103 200 000 000 рублей), что составляет 11,65 % от балансовой стоимости активов ПАО «ЛУКОЙЛ».

Срок исполнения обязательств по сделке: **31.12.2021**

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **ПАО «ЛУКОЙЛ» (Займодавец)? ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» (Заемщик)**

Размер сделки в денежном выражении: **236 297 831 RUR x 1000**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **11.66**

Стоимость активов эмитента на дату окончания отчетного периода (квартала, года), предшествующего совершению сделки (дате заключения договора) и в отношении которого составлена бухгалтерская отчетность в соответствии с законодательством Российской Федерации: **2 027 023 207 RUR x 1000**

Сделка одобрена Советом директоров ПАО "ЛУКОЙЛ" 30.03.2016 (протокол № 5) в соответствии с подпунктом 9.7.18 пункта 9.7 Устава 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 заверченный отчетный год, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала указываются

Объект присвоения рейтинга: **эмитент**

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: **Standard & Poor's International Services, Inc.**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения: **Москва, 125009, бизнес-центр «Моховая», ул. Воздвиженка, д. 4/7, к. 2, 7-й этаж (Московское представительство)**

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

Общие сведения о методике присвоения кредитных рейтингов агентством Standard & Poor's представлены на российском сайте этого агентства по адресу <http://www.standardandpoors.com/ratings/definitions-and-faqs/ru/ru>

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: **BBB- / Негативный**

История изменения значений кредитного рейтинга за последний заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
29.04.2014	BBB- / Негативный

Объект присвоения рейтинга: **эмитент**

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: **Moody's Investors Service Inc**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения: **место нахождения Муди'с Инвесторс Сервис Лимитед, Российский филиал - Российская Федерация, 125047, Москва, 1-ая Тверская-Ямская улица, 21.**

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

Общие сведения о методике присвоения кредитных рейтингов агентством Moody's представлены на сайте этого агентства по адресу https://www.moody.com/researchdocumentcontentpage.aspx?docid=PBC_79004

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: **Ba1 / Стабильный**

История изменения значений кредитного рейтинга за последний завершённый финансовый год, предшествующий дате окончания отчётного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчётного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
26.04.2016	Ba1 / Негативный
04.12.2015	Ba1 / Стабильный
25.02.2015	Ba1 / Негативный
20.01.2015	Baa3 / Негативный
21.10.2014	Baa2 / Негативный

Объект присвоения рейтинга: **эмитент**

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: **Fitch Ratings Ltd**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения: **101 Finsbury Pavement London EC2A 1RS 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 <http://www.fitchratings.ru/ru/regulatory/ratings-definitions.html>

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчётного квартала: **BBB- / Негативный**

История изменения значений кредитного рейтинга за последний завершённый финансовый год, предшествующий дате окончания отчётного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчётного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
13.01.2015	BBB- / Негативный
24.03.2014	BBB / Негативный

8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчётном квартале не происходили

8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента

8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчётном квартале не происходили

8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчётном квартале не происходили

8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об обеспечении, предоставленном по облигациям эмитента с обеспечением

Эмитент не регистрировал проспект облигаций с обеспечением, допуск к организованным торгам биржевых облигаций с обеспечением не осуществлялся

8.4.1. Дополнительные сведения об ипотечном покрытии по облигациям эмитента с ипотечным покрытием

Эмитент не размещал облигации с ипотечным покрытием, обязательства по которым еще не исполнены

8.4.2. Дополнительные сведения о залоговом обеспечении денежными требованиями по облигациям эмитента с заложенным обеспечением денежными требованиями

Эмитент не размещал облигации с заложенным обеспечением денежными требованиями, обязательства по которым еще не исполнены

8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента

Сведения о регистраторе

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Регистратор «Гарант»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Регистратор «Гарант»*

Место нахождения: *123100, г. Москва, Краснопресненская наб., д.6*

ИНН: *7703802628*

ОГРН: *5137746173296*

Данные о лицензии на осуществление деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг

Номер: *10-000-1-00349*

Дата выдачи: *04.08.2014*

Дата окончания действия:

Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Банк России*

Дата, с которой регистратор осуществляет ведение реестра владельцев ценных бумаг эмитента: *24.02.2016*

8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

8.7. Сведения об объявленных (начисленных) и (или) о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента

8.7.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента

Информация за пять последних завершенных отчетных лет либо за каждый заверченный 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 - 2011г., полный год
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров, дата проведения - 27.06.2012, протокол №1 от 02.07.2012
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	75

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	63 792 244 125
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	11.05.2012
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2011г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	в срок, не превышающий 60 дней со дня принятия решения о выплате дивидендов. Выплата дивидендов была осуществлена 17 августа 2012 г.
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	денежными средствами
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	чистая прибыль
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	26.3
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	63 732 089 587
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99.9
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	неверные банковские реквизиты, отсутствие банковских реквизитов, неверный почтовый адрес, возврат почтовых переводов
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2012г., 9 мес.
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров, дата проведения - 18.12.2012, протокол №2 от 21.12.2012
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	40
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	34 022 530 200
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	12.11.2012
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2012г., 9 мес.
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	в срок, не превышающий 60 дней со дня принятия решения о выплате дивидендов. Выплата дивидендов была осуществлена 27 декабря 2012 г.
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	денежными средствами

Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	чистая прибыль
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	15.6
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	33 989 999 944
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99.9
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	неверные банковские реквизиты, отсутствие банковских реквизитов, неверный почтовый адрес, возврат почтовых переводов
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2012г., полный год
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров, дата проведения - 27.06.2013, протокол №1 от 02.07.2013
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	50
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	42 528 162 750
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	13.05.2013
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2012г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	в срок, не превышающий 60 дней со дня принятия решения о выплате дивидендов. Выплата дивидендов была осуществлена 14 августа 2013 г.
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	денежными средствами
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	чистая прибыль
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	19.5
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	42 487 435 381
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99.9
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	неверные банковские реквизиты, отсутствие банковских реквизитов, неверный почтовый адрес, возврат почтовых переводов

Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	
---	--

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2013г., 6 мес.
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров, дата проведения - 30.09.2013, протокол №2 от 02.10.2013
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	50
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	42 528 162 750
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	15.08.2013
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2013г., 6 мес.
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	до 31 октября 2013 г. Выплата дивидендов была осуществлена 29 октября 2013 г.
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	денежными средствами
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	чистая прибыль
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	20.3
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	42 485 940 425
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.	50 987 764 224
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.	50 980 558 468
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99.9
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	неверные банковские реквизиты, отсутствие банковских реквизитов, неверный почтовый адрес, возврат почтовых переводов
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2014г., полный год
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров, дата проведения - 25.06.2015, протокол №1 от 29.06.2015
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	94
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	79 952 945 970
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	12.06.2015
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2014г., полный год

Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	- номинальным держателям и являющимся профессиональными участниками рынка ценных бумаг доверительным управляющим, которые зарегистрированы в реестре акционеров ОАО "ЛУКОЙЛ", в срок не позднее 27 июля 2015 года, - другим зарегистрированным в реестре акционеров ОАО «ЛУКОЙЛ» лицам - не позднее 17 августа 2015 года.
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	денежными средствами
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	чистая прибыль
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	21.5
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	79 882 225 183
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.	55 234 437 874
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.	0
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	0
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	на дату окончания отчетного квартала срок, установленный для выплаты дивидендов, не истек
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Суммы выплаченных дивидендов указаны с учетом налогов.

8.7.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

8.8. Иные сведения

В п. 5.2.3 настоящего отчета состав коллегиального исполнительного органа Компании (Правления) указан по состоянию на конец отчетного квартала.

После окончания отчетного квартала 21 июля 2016 г. Совета директоров принято решение об утверждении нового количественного и персонального состава Правления ПАО «ЛУКОЙЛ», в которое вошли лица, указанные в п. 5.2.3, а также Вице-президент по координации сбыта нефтепродуктов Пашаев О.Д.

8.9. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками

Эмитент не является эмитентом представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками

ПРИЛОЖЕНИЕ 1

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

на 30 июня 2016 г.

Публичное акционерное общество "Нефтяная компания "ЛУКОЙЛ"

Организация:

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической деятельности

Организационно-правовая форма/форма собственности

Публичное акционерное общество

Единица измерения тыс. руб.

Местонахождение (адрес): 101000, г. Москва,

Сретенский бульвар, дом 11

Форма по ОКУД

Дата (число, месяц, год)

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ/ОКФС

по ОКЕИ

КОДЫ		
0710001		
30	6	2016
00044434		
7708004767		
74.15.2		
47		16
384		

Межрегиональная ИФНС России
по крупнейшим налогоплательщикам №1
Отдел работы с налогоплательщиками
27 ИЮЛ 2016
Дата

Подпись

Кузнецов М.В.

Пояснения	Наименование показателя	Код	на 30 июня 2016 г.	на 31 декабря 2015 г.	на 31 декабря 2014 г.
	1	2	3	4	5
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
1	Нематериальные активы	1110	293 140	347 421	354 221
1	Результаты исследований и разработок	1120	33 784	33 719	39 704
2	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
2	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
2	Основные средства	1150	14 974 496	14 781 123	13 350 116
	в том числе:				
	незавершенное строительство	1151	2 198 236	1 754 348	1 599 170
2	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
3	Долгосрочные финансовые вложения	1170	1 113 153 806	1 143 632 674	1 148 294 380
	Отложенные налоговые активы	1180	504 039	493 340	539 909
	Прочие внеоборотные активы	1190	155 941	214 286	580 347
	ИТОГО по разделу I	1100	1 129 115 206	1 159 502 563	1 163 158 677
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
4	Запасы	1210	368 753	19 191	31 076
	в том числе:				
	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	17 311	7 477	6 201
	затраты в незавершенном производстве	1212	-	-	-
	готовая продукция и товары для перепродажи	1213	82	82	82
	товары отгруженные	1214	-	-	-
	прочие запасы и затраты	1215	351 360	11 632	24 793
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	23 430	28 699	186 689
	Акциз по подакцизным материально-производственным запасам	1221	-	-	-
5	Дебиторская задолженность	1230	164 150 766	140 709 715	181 891 930
	в том числе платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты:	1231	3 622 288	3 126 261	2 604 279
	в том числе:				
	покупатели и заказчики	12311	-	-	-
	векселя к получению	12312	-	-	-
	авансы выданные	12313	2 074	2 074	-
	прочие дебиторы	12314	3 620 214	3 124 187	2 604 279
	в том числе платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты:	1232	160 528 478	137 583 454	179 287 651
	в том числе:				
	покупатели и заказчики	12321	5 070 811	5 181 324	7 101 743
	векселя к получению	12322	-	-	-
	авансы выданные	12323	1 758 683	1 905 052	245 769
	прочие дебиторы	12324	153 698 984	130 497 078	171 940 139
3	Краткосрочные финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	739 234 340	595 695 298	337 746 230
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	30 329 832	127 225 906	72 481 947
	Прочие оборотные активы	1260	-	-	-
	ИТОГО по разделу II	1200	934 107 121	863 678 809	592 337 872
	БАЛАНС (сумма строк 1100+1200)	1600	2 063 222 327	2 023 181 372	1 755 496 549

Пояснения	Наименование показателя	Код	на 30 июня 2016 г.	на 31 декабря 2015 г.	на 31 декабря 2014 г.
	1	2	3	4	5
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	Уставный капитал	1310	21 264	21 264	21 264
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
	Переоценка внеоборотных активов	1340	179	179	184
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	12 624 929	12 624 929	12 624 929
	Резервный капитал	1360	3 191	3 191	3 191
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	1 248 123 019	1 288 596 284	1 121 448 545
	ИТОГО по разделу III	1300	1 260 772 582	1 301 245 847	1 134 098 113
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	313 966 047	309 182 175	228 021 462
	Отложенные налоговые обязательства	1420	512 510	421 368	373 916
7	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
5	Прочие обязательства	1450	-	-	52 696
	ИТОГО по разделу IV	1400	314 478 557	309 603 543	228 448 074
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	279 061 885	254 371 687	193 383 794
5	Кредиторская задолженность	1520	206 590 260	155 615 738	198 408 144
	в том числе:				
	поставщики и подрядчики	1521	2 768 532	2 440 035	3 294 847
	перед персоналом организации	1522	182 412	178 405	169 311
	перед государственными внебюджетными фондами	1523	36 450	89 589	3 149
	по налогам и сборам	1524	466 895	4 332 960	4 165 326
	прочие кредиторы	1525	107 510 133	92 927 510	143 709 664
	авансы полученные	1526	97 532	91 920	112 289
	векселя к уплате	1527	-	-	19
	задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	1528	95 528 306	55 555 319	46 953 539
	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
7	Оценочные обязательства	1540	2 319 043	2 344 557	1 158 424
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	ИТОГО по разделу V	1500	487 971 188	412 331 982	392 950 362
	БАЛАНС (сумма строк 1300+1400+1500)	1700	2 063 222 327	2 023 181 372	1 755 496 549

СПРАВОЧНО

Чистые активы

на 30 июня 2016 г.	на 31 декабря 2015 г.	на 31 декабря 2014 г.
1 260 772 582	1 301 245 847	1 134 098 113

Руководитель

(подпись)

/ Г.С. Федотов /

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

(подпись)

/ В.А. Верхов /

(расшифровка подписи)

"17" июля 2016 г.

ОТЧЕТ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ

За январь - июнь 2016 г.

Форма по ОКУД

Дата (число, месяц, год)

Организация: Публичное акционерное общество "Нефтяная компания "ЛУКОЙЛ"

по ОКПО

Идентификационный номер налогоплательщика

ИНН

Вид экономической деятельности

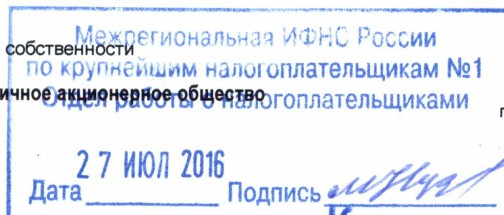
по ОКВЭД

Организационно-правовая форма/форма собственности

Публичное акционерное общество

по ОКОПФ/ОКФС

Единица измерения: тыс. руб.



Кузнецов М.В.

КОДЫ		
0710002		
30	6	2016
00044434		
7708004767		
74.15.2		
47	16	
384		

Пояснения	Наименование показателя	код	За январь - июнь 2016 г.	За январь - июнь 2015 г.
	1	2	3	4
6	Выручка от продаж (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов)	2110	132 822 233	237 843 693
	в том числе от продаж:			
	по основной деятельности	2111	8 239 114	13 073 414
	из них:			
	продукции собственного производства	21111	-	-
	товары, приобретенные для перепродажи	21112	8 232 043	13 066 343
	работы, услуги	21113	7 071	7 071
	поступления от участия в уставных капиталах других организаций	2112	111 644 224	211 991 329
	по посреднической деятельности	2113	7 000 912	7 310 080
6	по прочей деятельности	2114	5 937 983	5 468 870
	Себестоимость продаж	2120	(7 839 707)	(12 442 612)
	в том числе проданных:			
	по основной деятельности	2121	(7 839 692)	(12 442 553)
	из них:			
	продукции собственного производства	21211	-	-
	товары, приобретенные для перепродажи	21212	(7 820 433)	(12 434 178)
	работы, услуги	21213	(19 259)	(8 375)
	расходы связанные с участием в уставных капиталах других организаций	2122	-	-
6	по посреднической деятельности	2123	-	-
	по прочей деятельности	2124	(15)	(59)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	124 982 526	225 401 081
	Вывозные таможенные пошлины	2201	-	-
	Коммерческие расходы	2210	(336 674)	(604 608)
	Управленческие расходы	2220	(10 551 456)	(9 516 027)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	114 094 396	215 280 446

Пояснения	Наименование показателя	код	За январь - июнь 2016 г.	За январь - июнь 2015 г.
	1	2	3	4
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
	Проценты к получению	2320	34 308 309	31 481 484
	Проценты к уплате	2330	(24 231 318)	(18 537 104)
	Прочие доходы	2340	1 042 697	6 401 690
	Прочие расходы	2350	(70 487 314)	(19 712 019)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	54 726 770	214 914 497
	Текущий налог на прибыль	2410	10 420 789	(821 262)
	в том числе постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	1 042 931	379 213
	Изменения отложенных налоговых обязательств	2430	(91 142)	(458)
	Изменения отложенных налоговых активов	2450	10 699	(142 126)
	Прочее	2460	259 760	75 128
	Перераспределение налога на прибыль внутри консолидированной группы налогоплательщиков	2465	(10 577 357)	38 365
	Чистая прибыль (убыток)	2400	54 749 519	214 064 144
	СПРАВОЧНО			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток)	2510	-	-
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
	Совокупный финансовый результат периода	2500	54 749 519	214 064 144
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	-	-
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Руководитель

Главный бухгалтер

"27" июня 2016 г.

/ Г.С. Федотов /

/ В.А. Верхов /



ПРИЛОЖЕНИЕ 2



ПАО «ЛУКОЙЛ»

**СОКРАЩЕННАЯ ПРОМЕЖУТОЧНАЯ
КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ**

за три месяца, закончившихся 31 марта 2016 г.,

**подготовленная в соответствии с МСФО
(неаудированные данные)**

Данная сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность была подготовлена ПАО «ЛУКОЙЛ» в соответствии с МСФО и не была проаудирована нашими независимыми аудиторами. Если в будущем аудит данной сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности будет проведен, и по результатам аудита потребуются изменения, мы не можем заверить, что такие изменения не будут существенны.



Акционерное общество «КПМГ»
Пресненская наб., 10
Москва, Россия 123317
Телефон +7 (495) 937 4477
Факс +7 (495) 937 4400/99
Internet www.kpmg.ru

Заключение аудиторов по обзорной проверке сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности

Акционерам и Совету директоров

ПАО «ЛУКОЙЛ»

Вступление

Мы провели обзорную проверку прилагаемого консолидированного отчета о финансовом положении ПАО «ЛУКОЙЛ» (далее «Компания») и его дочерних предприятий (далее совместно именуемых «Группа») по состоянию на 31 марта 2016 года и соответствующих консолидированных отчетов о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе, изменениях в капитале и движении денежных средств за три месяца, закончившихся на указанную дату, а также примечаний к сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности (далее «сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность»). Руководство Группы несет ответственность за подготовку и представление данной сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Наша ответственность состоит в выражении вывода в отношении данной сокращенной промежуточной финансовой консолидированной отчетности на основании проведенной нами обзорной проверки.

Объем обзорной проверки

Мы провели обзорную проверку в соответствии с Международным стандартом по обзорной проверке 2410 «Обзорная проверка промежуточной финансовой информации, проводимая независимым аудитором предприятия». Обзорная проверка заключается в направлении запросов, главным образом сотрудникам, отвечающим за финансовые вопросы и вопросы бухгалтерского учета, а также в проведении аналитических и прочих обзорных процедур. Обзорная проверка предполагает существенно меньший объем работ по сравнению с аудитом, проводимым в соответствии с Международными стандартами аудита, вследствие

Аудируемое лицо: Публичное акционерное общество «Нефтяная компания «ЛУКОЙЛ».

Зарегистрировано Московской регистрационной палатой. Свидетельство от 22 апреля 1993 года № 024020.

Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц Управлением Министерства Российской Федерации по налогам и сборам по городу Москве за № 1027700035769 17 июля 2002 года. Свидетельство серии 77 № 007892347.

101000, Россия, Москва, Сretenский бульвар, д. 11.

Независимый аудитор: АО «КПМГ», компания, зарегистрированная в соответствии с законодательством Российской Федерации, член сети независимых фирм КПМГ, входящих в ассоциацию KPMG International Cooperative ("KPMG International"), зарегистрированную по законодательству Швейцарии.

Зарегистрировано Московской регистрационной палатой. Свидетельство от 25 мая 1992 года № 011.585.

Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц Межрайонной инспекцией Министерства Российской Федерации по налогам и сборам № 39 по городу Москве за № 1027700125628 13 августа 2002 года. Свидетельство серии 77 № 005721432.

Член Саморегулируемой организации аудиторов «Аудиторская палата России» (Ассоциация). Основной регистрационный номер записи в государственном реестре аудиторов и аудиторских организаций 10301000804.



ПАО «ЛУКОЙЛ»

Заключение аудиторов по обзорной проверке сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности

Страница 2

чего не позволяет нам получить уверенность в том, что нам стало известно обо всех существенных обстоятельствах, которые могли бы быть обнаружены в ходе аудита. Соответственно, мы не выражаем аудиторское мнение.

Вывод

По результатам проведенной обзорной проверки мы не обнаружили фактов, которые дали бы нам основания полагать, что прилагаемая сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность по состоянию на 31 марта 2016 года и за три месяца, закончившихся на указанную дату, не подготовлена во всех существенных отношениях в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».


Усов А.И.

Директор, доверенность от 16 марта 2015 года № 18/15

АО «КПМГ»



6 июня 2016 года

Москва, Российская Федерация

ПАО «ЛУКОЙЛ»
Консолидированный отчет о финансовом положении
(в миллионах российских рублей)

		31 марта 2016 (неаудированные	31 декабря 2015
	Примечание	данные)	
Активы			
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	6	314 494	257 263
Дебиторская задолженность за минусом резерва по сомнительным долгам	7	398 408	440 489
Прочие краткосрочные финансовые активы		16 181	23 768
Запасы	8	339 837	340 196
Предоплата по налогу на прибыль		15 777	7 413
Дебиторская задолженность по прочим налогам	9	67 390	81 692
Прочие оборотные активы	10	55 975	62 826
Итого оборотные активы		1 208 062	1 213 647
Основные средства	12	3 382 080	3 411 153
Инвестиции в зависимые и совместные предприятия	11	171 674	181 744
Прочие долгосрочные финансовые активы	13	112 282	102 067
Активы по отложенному налогу на прибыль		27 630	28 735
Гудвил и прочие нематериальные активы		49 588	51 749
Прочие внеоборотные активы		30 938	31 512
Итого внеоборотные активы		3 774 192	3 806 960
Итого активы		4 982 254	5 020 607
Обязательства и капитал			
Краткосрочные обязательства			
Кредиторская задолженность	14	352 557	394 339
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочной задолженности	15	96 420	60 506
Обязательства по налогу на прибыль		9 595	11 640
Задолженность по прочим налогам	17	80 261	73 277
Оценочные обязательства	19	30 202	25 553
Прочие краткосрочные обязательства	18	51 230	129 853
Итого краткосрочные обязательства		620 265	695 168
Долгосрочная задолженность по кредитам и займам	16	807 057	799 207
Обязательства по отложенному налогу на прибыль		234 218	234 107
Оценочные обязательства	19	52 884	51 115
Прочие долгосрочные обязательства		8 857	9 636
Итого долгосрочные обязательства		1 103 016	1 094 065
Итого обязательства		1 723 281	1 789 233
Капитал			
Уставный капитал	20	1 151	1 151
Собственные акции, выкупленные у акционеров		(241 615)	(241 615)
Добавочный капитал		129 403	129 403
Прочие резервы		88 745	104 150
Нераспределенная прибыль		3 272 204	3 229 379
Итого акционерный капитал, относящийся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»		3 249 888	3 222 468
Неконтролирующая доля		9 085	8 906
Итого капитал		3 258 973	3 231 374
Итого обязательства и капитал		4 982 254	5 020 607

Президент ПАО «ЛУКОЙЛ»
Алекперов В.Ю.

Вице-президент – Главный бухгалтер ПАО «ЛУКОЙЛ»
Хоба Л.Н.

ПАО «ЛУКОЙЛ»

**Консолидированный отчет о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)**

		За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2016 (неаудированные данные)	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2015 (неаудированные данные)
	Примечание		
Выручка			
Выручка от реализации (включая акцизы и экспортные пошлины)	28	1 177 674	1 440 305
Затраты и прочие расходы			
Операционные расходы		(113 244)	(105 681)
Стоимость приобретенных нефти, газа и продуктов их переработки		(537 733)	(700 065)
Транспортные расходы		(86 699)	(78 785)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы		(47 823)	(41 185)
Износ и амортизация		(84 348)	(78 463)
Налоги (кроме налога на прибыль)		(83 553)	(129 835)
Акцизы и экспортные пошлины		(114 949)	(172 849)
Затраты на геолого-разведочные работы		(1 681)	(1 197)
Операционная прибыль		107 644	132 245
Финансовые доходы	22	3 831	4 531
Финансовые расходы	22	(10 371)	(11 460)
Доля в прибыли компаний, учитываемых по методу долевого участия	11	2 353	4 093
(Убыток) прибыль по курсовым разницам		(45 378)	5 675
Прочие расходы	23	(3 343)	(5 772)
Прибыль до налога на прибыль		54 736	129 312
Текущий налог на прибыль		(10 476)	(22 940)
Отложенный налог на прибыль		(1 290)	(1 933)
Итого расход по налогу на прибыль		(11 766)	(24 873)
Чистая прибыль		42 970	104 439
Чистая прибыль, относящаяся к неконтролирующим долям		(145)	(408)
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»		42 825	104 031
Прочий совокупный доход (расход), за вычетом налога на прибыль			
<i>Статьи, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибылей и убытков:</i>			
Курсовые разницы от пересчета иностранных операций		(15 391)	(27 596)
<i>Статьи, не подлежащие впоследствии реклассификации в состав прибылей и убытков:</i>			
Переоценка чистого обязательства / актива пенсионного плана с установленными выплатами		20	316
Прочий совокупный расход		(15 371)	(27 280)
Общий совокупный доход		27 599	77 159
Общий совокупный доход, относящийся к неконтролирующим долям		(179)	(456)
Общий совокупный доход, относящийся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»		27 420	76 703
Прибыль на одну обыкновенную акцию, относящаяся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ» (в российских рублях):			
базовая прибыль	20	60,07	145,92
разводненная прибыль	20	60,07	143,02

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности

ПАО «ЛУКОЙЛ»

Консолидированный отчет об изменениях в капитале (неаудированный)

(в миллионах российских рублей)

	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Облигации с правом обмена на акции	Добавочный капитал	Прочие резервы	Нераспределенная прибыль	Итого акционерный капитал ПАО «ЛУКОЙЛ»	Неконтролирующая доля	Итого капитал
31 декабря 2015	1 151	(241 615)	-	129 403	104 150	3 229 379	3 222 468	8 906	3 231 374
Чистая прибыль	-	-	-	-	-	42 825	42 825	145	42 970
Прочий совокупный доход:									
Курсовые разницы	-	-	-	-	(15 425)	-	(15 425)	34	(15 391)
Переоценка чистого обязательства / актива пенсионного плана с установленными выплатами	-	-	-	-	20	-	20	-	20
Общий совокупный доход					(15 405)	42 825	27 420	179	27 599
31 марта 2016	1 151	(241 615)	-	129 403	88 745	3 272 204	3 249 888	9 085	3 258 973
31 декабря 2014	1 151	(158 615)	(83 000)	128 846	93 454	3 055 542	3 037 378	12 164	3 049 542
Чистая прибыль	-	-	-	-	-	104 031	104 031	408	104 439
Прочий совокупный доход:									
Курсовые разницы	-	-	-	-	(27 644)	-	(27 644)	48	(27 596)
Переоценка чистого обязательства / актива пенсионного плана с установленными выплатами	-	-	-	-	316	-	316	-	316
Общий совокупный доход					(27 328)	104 031	76 703	456	77 159
Изменения в неконтролирующей доле	-	-	-	(36)	-	-	(36)	33	(3)
31 марта 2015	1 151	(158 615)	(83 000)	128 810	66 126	3 159 573	3 114 045	12 653	3 126 698

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности

ПАО «ЛУКОЙЛ»

**Консолидированный отчет о движении денежных средств
(в миллионах российских рублей)**

	Примечание	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2016 (неаудирован- ные данные)	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2015 (неаудирован- ные данные)
Движение денежных средств от операционной деятельности			
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»		42 825	104 031
Корректировки по неденежным статьям:			
Износ и амортизация		84 348	78 463
Доля в прибыли компаний, учитываемых по методу долевого участия, за минусом полученных дивидендов		(1 062)	(3 575)
Списание затрат по сухим скважинам		166	515
Убыток от выбытия и обесценения активов		1 713	168
Налог на прибыль		11 766	24 873
Неденежный убыток (неденежная прибыль) по курсовым разницам		44 809	(5 649)
Неденежные операции в инвестиционной деятельности		(12)	(2)
Финансовые доходы		(3 831)	(4 531)
Финансовые расходы		10 371	11 460
Резерв по сомнительным долгам		1 716	217
Прочие, нетто		8 774	9 996
Изменения в активах и обязательствах, относящихся к основной деятельности:			
Дебиторская задолженность		15 220	60 166
Запасы		(21 905)	(13 442)
Кредиторская задолженность		(14 702)	(4 367)
Прочие налоги		23 075	37 924
Прочие краткосрочные активы и обязательства		(20 528)	(49 088)
Платежи по налогу на прибыль		(21 244)	(24 930)
Дивиденды полученные		1 204	-
Проценты полученные		1 693	2 872
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности		164 396	225 101
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности			
Приобретение лицензий		(2 174)	(83)
Капитальные затраты		(125 807)	(162 107)
Поступления от реализации основных средств		425	574
Приобретение финансовых активов		(8 485)	(744)
Поступления от реализации финансовых активов		245	129
Реализация дочерних компаний за минусом выбывших денежных средств		(912)	117
Приобретение дочерних компаний за минусом приобретенных денежных средств		(1 178)	(205)
Приобретение долей в зависимых компаниях		(507)	(1 752)
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности		(138 393)	(164 071)
Движение денежных средств от финансовой деятельности			
Поступление краткосрочных кредитов и займов		38 235	14 402
Погашение краткосрочных кредитов и займов		(9 228)	(15 744)
Поступление долгосрочных кредитов и займов		79 776	215
Погашение долгосрочных кредитов и займов		(2 408)	(2 702)
Проценты уплаченные		(5 669)	(4 468)
Дивиденды, выплаченные по акциям Компании		(46 308)	(40 919)
Дивиденды, выплаченные держателям неконтролирующих долей		(1 005)	(559)
Финансирование, полученное от держателей неконтролирующих долей		27	31
Чистые денежные средства, полученные от (использованные в) финансовой деятельности		53 420	(49 744)
Влияние изменений валютных курсов на величину денежных средств и их эквивалентов		(22 192)	(6 513)
Чистое увеличение денежных средств и их эквивалентов		57 231	4 773
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода		257 263	169 023
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	6	314 494	173 796

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной сокращенной промежуточной 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.

В июле 2015 г. Компания изменила свою организационно-правовую форму на Публичное акционерное общество (далее – ПАО) в соответствии с изменениями, внесенными в Гражданский кодекс Российской Федерации.

Условия хозяйственной и экономической деятельности

Данная сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность отражает оценку руководством Компании возможного влияния существующих условий хозяйствования в странах, в которых Группа осуществляет свои операции, на результаты ее деятельности и ее финансовое положение. Фактическое влияние будущих условий хозяйствования может отличаться от оценок, которые дало им руководство.

Примечание 2. Основа подготовки отчетности

Заявление о соответствии

Данная сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с IAS 34 «*Промежуточная финансовая отчетность*». Представленная сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность должна рассматриваться вместе с годовой консолидированной финансовой отчетностью Группы за 2015 г., подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее – МСФО).

В отчетность включены примечания, описывающие события и операции, являющиеся значительными для понимания изменений в финансовом состоянии и результатах деятельности Группы, произошедших с момента формирования консолидированной финансовой отчетности за 2015 г.

В данной сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности были использованы те же принципы учетной политики и методы расчета, что и в консолидированной финансовой отчетности за 2015 г.

Представленная сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность Группы и примечания к ней являются неаудированными, за исключением консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2015 г.

Сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность была утверждена к выпуску Президентом Компании 6 июня 2016 г.

Примечание 2. Основа подготовки отчетности (продолжение)

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.

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

Основные принципы учетной политики, использованные при подготовке данной сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности, соответствуют положениям учетной политики, которые применялись и были раскрыты в годовой консолидированной финансовой отчетности за 2015 г.

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, когда 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 существенное влияние на суммы, отражаемые в консолидированной финансовой отчетности, включают в себя:

- оценку запасов нефти и газа;
- сроки полезного использования основных средств;
- обесценение внеоборотных активов;
- оценку обязательств, связанных с окончанием использования активов;
- признание оценочных и условных обязательств;
- оценку активов и обязательств по отложенному налогу на прибыль;
- определение, является ли совместная деятельность совместным предприятием или совместной операцией.

Примечание 5. Налог на прибыль

Деятельность Группы в Российской Федерации облагается налогом на прибыль по федеральной ставке в размере 2,0% и региональной ставке, которая варьируется от 13,5% до 18,0% по усмотрению региональных органов власти. Зарубежные операции Группы облагаются налогами по ставкам, определенным юрисдикциями, в которых они были совершены.

Эффективная ставка налога на прибыль Группы за представленные периоды отличается от установленной ставки налога на прибыль в основном за счет разниц в местных и зарубежных ставках налогообложения, а также расходов, которые не принимаются к вычету для целей налогообложения или принимаются к вычету в пределах установленных норм. Расход по налогу на прибыль признается на основании профессиональных суждений руководства в отношении средневзвешенной ставки налога на прибыль, ожидаемой за финансовый год, и прибыли до налога на прибыль, сформированной в промежуточном периоде.

Компания и ее российские дочерние общества предоставляют налоговые декларации по налогу на прибыль в России. В настоящее время ряд компаний Группы в России платит налог на прибыль в составе консолидированной группы налогоплательщиков (далее – КГН). Это позволяет использовать убытки, понесенные отдельными участниками КГН, против прибыли других участников КГН.

Примечание 6. Денежные средства и их эквиваленты

	31 марта 2016	31 декабря 2015
Денежные средства в российских рублях	37 979	98 253
Денежные средства в долларах США	256 739	141 863
Денежные средства в прочих иностранных валютах	19 776	17 147
Итого денежные средства и их эквиваленты	314 494	257 263

Примечание 7. Дебиторская задолженность за минусом резерва по сомнительным долгам

	31 марта 2016	31 декабря 2015
Торговая дебиторская задолженность (за минусом резерва по сомнительным долгам в размере 18 063 млн руб. и 17 322 млн руб. по состоянию на 31 марта 2016 г. и 31 декабря 2015 г. соответственно)	343 225	375 531
Прочая дебиторская задолженность (за минусом резерва по сомнительным долгам в размере 1 679 млн руб. и 1 599 млн руб. по состоянию на 31 марта 2016 г. и 31 декабря 2015 г. соответственно)	55 183	64 958
Итого дебиторская задолженность за минусом резерва по сомнительным долгам	398 408	440 489

Примечание 8. Запасы

	31 марта 2016	31 декабря 2015
Нефть и нефтепродукты	278 525	275 941
Материалы для добычи и бурения	21 574	21 345
Материалы для нефтепереработки	3 243	3 732
Прочие товары, сырье и материалы	36 495	39 178
Итого запасы	339 837	340 196

Примечание 9. Дебиторская задолженность по прочим налогам

	31 марта 2016	31 декабря 2015
НДС и акцизы к возмещению	37 108	39 171
Предоплаченные таможенные пошлины	11 004	21 824
Дебиторская задолженность по прочим налогам	19 278	20 697
Итого дебиторская задолженность по прочим налогам	67 390	81 692

Примечание 10. Прочие оборотные активы

	31 марта 2016	31 декабря 2015
Авансы выданные	13 747	16 341
Расходы будущих периодов	30 488	31 960
Прочие активы	11 740	14 525
Итого прочие оборотные активы	55 975	62 826

Примечание 11. Инвестиции в зависимые и совместные предприятия

Балансовая стоимость инвестиций в зависимые и совместные предприятия:

Наименование компании	Страна	Доля участия, %		31 марта 2016	31 декабря 2015
		31 марта 2016	31 декабря 2015		
Совместные предприятия:					
Тенгизшевройл	Казахстан	5%	5%	93 488	99 843
Каспийский трубопроводный консорциум	Казахстан	12,5%	12,5%	26 199	27 574
Тургай-Петролеум	Казахстан	50%	50%	1 687	1 675
Шах Дениз Мидстрим	Азербайджан	10%	10%	21 781	22 284
Зависимые компании:					
Прочие зависимые компании				28 519	30 368
Итого				171 674	181 744

Примечание 12. Основные средства

	Разведка и добыча	Переработка, торговля и сбыт	Прочие	Итого
Первоначальная стоимость				
1 января 2016	3 232 673	1 206 252	103 587	4 542 512
Поступление	110 517	15 623	346	126 486
Капитализированные проценты	2 325	93	-	2 418
Выбытие	(2 848)	(16 544)	(62)	(19 454)
Изменение в оценке обязательств, связанных с окончанием использования активов	(4)	-	-	(4)
Курсовые разницы	(84 343)	(17 999)	(1 054)	(103 396)
Прочее	(4 442)	5 496	269	1 323
31 марта 2016	3 253 878	1 192 921	103 086	4 549 885
Износ и обесценение				
1 января 2016	(953 254)	(259 515)	(14 627)	(1 227 396)
Износ за период	(61 558)	(22 092)	(1 575)	(85 225)
Выбытие	691	8 855	3	9 549
Курсовые разницы	47 519	6 176	190	53 885
Прочее	(84)	(1 771)	(8)	(1 863)
31 марта 2016	(966 686)	(268 347)	(16 017)	(1 251 050)
Авансы, выданные на покупку основных средств				
1 января 2016	94 619	1 280	138	96 037
31 марта 2016	82 603	515	127	83 245
Балансовая стоимость				
1 января 2016	2 374 038	948 017	89 098	3 411 153
31 марта 2016	2 369 795	925 089	87 196	3 382 080

Примечание 12. Основные средства (продолжение)

	Разведка и добыча	Переработка, торговля и сбыт	Прочие	Итого
Первоначальная стоимость				
1 января 2015	2 556 173	1 030 097	95 392	3 681 662
Поступление	118 522	33 396	529	152 447
Приобретение вследствие объединения бизнеса	305	-	-	305
Капитализированные проценты	97	275	-	372
Выбытие	(1 898)	(1 410)	(212)	(3 520)
Изменение в оценке обязательств, связанных с окончанием использования активов	(283)	-	-	(283)
Курсовые разницы	25 551	(25 161)	309	699
Прочее	(1 241)	1 298	(259)	(202)
31 марта 2015	2 697 226	1 038 495	95 759	3 831 480
Износ и обесценение				
1 января 2015	(444 128)	(142 713)	(8 525)	(595 366)
Износ за период	(58 560)	(15 665)	(1 470)	(75 695)
Выбытие	246	793	22	1 061
Курсовые разницы	(9 570)	5 102	103	(4 365)
Прочее	76	102	(27)	151
31 марта 2015	(511 936)	(152 381)	(9 897)	(674 214)
Авансы, выданные на покупку основных средств				
1 января 2015	58 558	8 258	467	67 283
31 марта 2015	62 962	3 749	531	67 242
Балансовая стоимость				
1 января 2015	2 170 603	895 642	87 334	3 153 579
31 марта 2015	2 248 252	889 863	86 393	3 224 508

Сумма незавершенного капитального строительства в составе основных средств составила 663 944 млн руб. и 676 908 млн руб. по состоянию на 31 марта 2016 г. и 31 декабря 2015 г. соответственно.

Активы, связанные с разведкой и оценкой:

	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2016	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2015
1 января	52 302	46 906
Капитализированные расходы	10 767	6 602
Реклассификация в состав основных средств	(2 155)	(6 318)
Списание на расходы	(109)	-
Курсовые разницы	(739)	-
Прочее	-	20
31 марта	60 066	47 210

Примечание 13. Прочие долгосрочные финансовые активы

	31 марта 2016	31 декабря 2015
Долгосрочные займы выданные	99 991	89 770
Долгосрочная дебиторская задолженность	8 428	8 148
Прочие долгосрочные финансовые активы	3 863	4 149
Итого прочие долгосрочные финансовые активы	112 282	102 067

Примечание 14. Кредиторская задолженность

	31 марта 2016	31 декабря 2015
Торговая кредиторская задолженность	292 686	339 091
Прочая кредиторская задолженность	59 871	55 248
Итого кредиторская задолженность	352 557	394 339

Примечание 15. Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочной задолженности

	31 марта 2016	31 декабря 2015
Краткосрочные кредиты и займы от сторонних организаций	57 241	33 611
Краткосрочные кредиты и займы от связанных сторон	5 439	5 609
Текущая часть долгосрочной задолженности	33 740	21 286
Итого краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочной задолженности	96 420	60 506

Краткосрочные кредиты и займы от сторонних организаций включают 39 070 млн руб. и 22 951 млн руб., подлежащих уплате в долларах США, а также 18 171 млн руб. и 10 660 млн руб., подлежащих уплате в прочих валютах, по состоянию на 31 марта 2016 г. и 31 декабря 2015 г. соответственно. Средневзвешенная процентная ставка по краткосрочным кредитам и займам от сторонних организаций по состоянию 31 марта 2016 г. и 31 декабря 2015 г. составляла 4,60% и 5,43% годовых соответственно. Около 77% от суммы задолженности по краткосрочным кредитам и займам от сторонних организаций по состоянию на 31 марта 2016 г. обеспечено запасами.

Примечание 16. Долгосрочная задолженность по кредитам и займам

	31 марта 2016	31 декабря 2015
Долгосрочные кредиты и займы от сторонних организаций	458 779	408 781
Долгосрочные займы от связанных сторон	94	138
Неконвертируемые облигации в долларах США со ставкой 6,356% и сроком погашения в 2017 г.	33 804	36 441
Неконвертируемые облигации в долларах США со ставкой 3,416% и сроком погашения в 2018 г.	101 115	108 983
Неконвертируемые облигации в долларах США со ставкой 7,250% и сроком погашения в 2019 г.	40 437	43 583
Неконвертируемые облигации в долларах США со ставкой 6,125% и сроком погашения в 2020 г.	67 515	72 778
Неконвертируемые облигации в долларах США со ставкой 6,656% и сроком погашения в 2022 г.	33 804	36 441
Неконвертируемые облигации в долларах США со ставкой 4,563% и сроком погашения в 2023 г.	101 115	108 983
Долгосрочные обязательства по аренде	4 134	4 365
Общая сумма долгосрочной задолженности	840 797	820 493
Текущая часть долгосрочной задолженности	(33 740)	(21 286)
Итого долгосрочная задолженность по кредитам и займам	807 057	799 207

Примечание 16. Долгосрочная задолженность по кредитам и займам (продолжение)

Долгосрочные кредиты и займы

Долгосрочные кредиты и займы от сторонних организаций включают 319 812 млн руб. и 336 842 млн руб., подлежащих уплате в долларах США, 67 557 млн руб. и 70 447 млн руб., подлежащих уплате в евро, 1 410 млн руб. и 1 492 млн руб., подлежащих уплате в прочих валютах, по состоянию на 31 марта 2016 г. и 31 декабря 2015 г. соответственно, а также 70 000 млн руб., подлежащих уплате в рублях по состоянию на 31 марта 2016 г. Данные кредиты и займы имеют сроки погашения от 2016 до 2028 гг. Средневзвешенная процентная ставка по долгосрочным кредитам и займам от сторонних организаций по состоянию на 31 марта 2016 г. и 31 декабря 2015 г. составляла 5,22% и 3,77% годовых соответственно. Часть долгосрочных кредитов и займов содержит финансовые ковенанты, выполнение которых обеспечивается Группой. Около 14% от суммы задолженности по долгосрочным кредитам и займам от сторонних организаций по состоянию на 31 марта 2016 г. обеспечено экспортными поставками и основными средствами.

Примечание 17. Задолженность по прочим налогам

	31 марта 2016	31 декабря 2015
Налог на добычу полезных ископаемых	28 212	24 566
НДС	22 676	21 532
Акцизы	16 823	15 553
Налог на имущество	5 910	4 583
Прочие налоги	6 640	7 043
Итого задолженность по прочим налогам	80 261	73 277

Примечание 18. Прочие краткосрочные обязательства

	31 марта 2016	31 декабря 2015
Авансы полученные	48 407	79 424
Задолженность по дивидендам	320	47 615
Прочее	2 503	2 814
Итого прочие краткосрочные обязательства	51 230	129 853

Примечание 19. 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
31 марта 2016	32 251	27 555	5 110	7 745	5 093	5 332	83 086
в т.ч.: долгосрочные	31 710	10 289	3 088	6 234	89	1 474	52 884
краткосрочные	541	17 266	2 022	1 511	5 004	3 858	30 202
31 декабря 2015	32 919	19 837	5 455	7 913	3 591	6 953	76 668
в т.ч.: долгосрочные	32 632	6 733	3 575	6 392	134	1 649	51 115
краткосрочные	287	13 104	1 880	1 521	3 457	5 304	25 553

Примечание 19. Оценочные обязательства (продолжение)

Изменение обязательств, связанных с окончанием использования активов, составило:

	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2016	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2015
1 января	32 919	19 604
Создание в течение периода	462	161
Восстановление обязательства	(31)	(125)
Использование в течение периода	(12)	(23)
Приращение дисконта	369	312
Изменение оценок	(24)	(379)
Курсовые разницы	(1 253)	394
Прочее	(179)	64
31 марта	32 251	20 008

Примечание 20. Акционерный капитал

Обыкновенные акции

	31 марта 2016 (тыс. штук)	31 декабря 2015 (тыс. штук)
Разрешено к выпуску по номинальной стоимости 0,025 руб. за штуку	850 563	850 563
Выпущено и полностью оплачено по номинальной стоимости 0,025 руб. за штуку	850 563	850 563
Собственные акции, выкупленные у акционеров	(137 630)	(137 630)
Акции в обращении	712 933	712 933

Прибыль на одну акцию

Базовая и разводненная прибыль на одну акцию рассчитана следующим образом:

	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2016	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2015
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»	42 825	104 031
Плюс проценты и начисления по конвертируемым облигациям в долларах США со ставкой 2,625% годовых и сроком погашения в 2015 г. (за вычетом налога по действующей ставке)	-	1 021
Итого разводненная чистая прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»	42 825	105 052
Средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении (тыс. штук)	712 933	754 866
Облигации с правом обмена на акции	-	(41 933)
Средневзвешенное количество обыкновенных акций (тыс. штук)	712 933	712 933
Плюс собственные акции для целей конвертации облигаций (тыс. штук)	-	21 617
Средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении, при условии разводнения (тыс. штук)	712 933	734 550
Прибыль на одну обыкновенную акцию, относящаяся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ» (в российских рублях):		
базовая прибыль	60,07	145,92
разводненная прибыль	60,07	143,02

ПАО «ЛУКОЙЛ»

Примечания к сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности (неаудированные)
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 21. Затраты на персонал

Затраты на персонал составили:

	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2016	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2015
Оплата труда	34 715	28 864
Отчисления в государственные социальные фонды	7 600	6 819
Начисления по программе вознаграждения	3 944	4 142
Итого затраты на персонал	46 259	39 825

Примечание 22. Финансовые доходы и расходы

Финансовые доходы составили:

	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2016	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2015
Доход от процентов по депозитам	1 495	2 420
Доход от процентов по выданным займам	1 878	1 552
Прочие финансовые доходы	458	559
Итого финансовые доходы	3 831	4 531

Финансовые расходы составили:

	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2016	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2015
Расходы по процентам	9 925	10 991
Приращение дисконта	373	319
Прочие финансовые расходы	73	150
Итого финансовые расходы	10 371	11 460

Примечание 23. Прочие доходы и расходы

Прочие доходы составили:

	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2016	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2015
Прибыль от реализации и выбытия активов	740	989
Изменение в оценке обязательств, связанных с окончанием использования активов	20	102
Восстановление обесценения активов	-	293
Прочие доходы	3 840	2 783
Итого прочие доходы	4 600	4 167

Прочие расходы составили:

	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2016	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2015
Убыток от реализации и выбытия активов	2 345	1 439
Убыток от обесценения активов	108	4 981
Расходы на благотворительность	2 417	1 406
Прочие расходы	3 073	2 113
Итого прочие расходы	7 943	9 939

Примечание 24. Операционная аренда

По состоянию на 31 марта 2016 г. и 31 декабря 2015 г. компании Группы имели обязательства, относящиеся в основном к операционной аренде автозаправочных станций и морских судов. Обязательства по выплате минимальных платежей по данной аренде представлены следующим образом:

	31 марта 2016	31 декабря 2015
Менее года	28 338	35 858
От 1 до 5 лет	51 162	46 589
Свыше 5 лет	79 760	80 924
Итого	159 260	163 371

Примечание 25. Условные события и обязательства

Инвестиционные обязательства

По состоянию на 31 марта 2016 г. договорные обязательства Группы по капитальному строительству и приобретению основных средств оцениваются в 529 396 млн руб.

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 могут по-разному трактовать одни и те же вопросы налогообложения. Это приводит к тому, что в одних регионах налоговые споры могут быть разрешены в пользу Группы, в других – в пользу налоговых органов. Некоторые вопросы налогообложения регулируются федеральными налоговыми органами, находящимися в Москве. Группа осуществляет налоговое планирование и принимает управленческие решения на основании законодательства, существующего на момент осуществления планирования. Налоговые органы регулярно проводят налоговые проверки 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 25. Условные события и обязательства (продолжение)

Судебные разбирательства

27 ноября 2001 г. Archangel Diamond Corporation (далее – АДК), канадская алмазодобывающая компания, подала иск в Окружной суд города Денвер, штат Колорадо, против АО «Архангельскгеолдобыча» (далее – АГД), компании Группы, и Компании (далее – Ответчики). АДК заявила, что Ответчики вмешались в процесс передачи лицензии на разведку алмазного месторождения компании «Алмазный берег», совместному предприятию АДК и АГД. АДК требовала возмещения ущерба в размере 1,2 млрд долл. США (81,1 млрд руб.) и выплаты штрафных санкций в размере 3,6 млрд долл. США (243,4 млрд руб.). 15 октября 2002 г. Окружной суд отклонил судебный иск из-за отсутствия персональной юрисдикции. Это решение было поддержано Апелляционным судом штата Колорадо 25 марта 2004 г. Однако 21 ноября 2005 г. в связи с допущенной процессуальной ошибкой Верховный суд штата Колорадо вернул дело в Апелляционный суд штата Колорадо, а Апелляционный суд штата Колорадо, в свою очередь, вернул дело в Окружной суд. 20 октября 2011 г. Окружной суд города Денвер вынес решение об оставлении без рассмотрения всех исковых требований к Компании в связи с отсутствием юрисдикции. Данное решение было подтверждено Апелляционным судом штата Колорадо 23 августа 2012 г. 1 июля 2013 г. Верховный суд штата Колорадо отказал в удовлетворении поданного АДК ходатайства об истребовании дела из нижестоящего суда в вышестоящий. Дело в суде штата завершено.

6 января 2012 г. АДК подала иск в Окружной суд округа Колорадо, США (федеральный суд), повторно выдвигая претензии, уже отклоненные ранее Окружным судом города Денвер (суд штата). Компания подала ходатайство о прекращении дела в федеральный суд. 18 декабря 2014 г. федеральный суд удовлетворил ходатайство из-за отсутствия персональной юрисдикции в отношении Компании и на основании неудобного места рассмотрения дела (*forum non conveniens*). АДК подала апелляцию в Апелляционный суд США по десятому округу. 9 февраля 2016 г. Апелляционный суд США по десятому округу подтвердил решение Окружного суда округа Колорадо об оставлении иска АДК без рассмотрения на основании доктрины о неудобном месте рассмотрения дела (*forum non conveniens*). 23 февраля 2016 г. АДК направила ходатайство о повторном рассмотрении дела тем же составом судей или с участием всех 12 судей Апелляционного суда США по десятому округу. 1 апреля 2016 г. Апелляционный суд США по десятому округу отклонил ходатайство о повторном рассмотрении дела тем же составом судей или с участием всех 12 судей. Компания планирует добиваться отклонения дела и решительно защищать свою позицию. Руководство считает, что конечный результат данного разбирательства не окажет существенного негативного влияния на финансовое состояние Группы.

В июне 2014 г. прокуратура Апелляционного суда г. Плоешти (далее – Прокуратура) вынесла постановление о возбуждении уголовного дела по фактам уклонения от уплаты налогов и отмывания денежных средств в отношении завода PETROTEL-LUKOIL S.A., компании Группы, и его генерального директора. Впоследствии прокурор добавил обвинения в отношении LUKOIL Europe Holdings B.V., компании Группы, в умышленной растрате кредитов и отмывании денежных средств в период 2008–2010 гг. Точная сумма претензий не определена. В рамках уголовного дела в качестве подозреваемых проходят также LUKOIL LUBRICANTS EAST EUROPE S.R.L., LUKOIL ENERGY & GAS ROMANIA S.R.L., компании Группы, и ряд других румынских юридических лиц, не связанных с Группой. Ведется предварительное расследование уголовного дела. Налоговые проверки PETROTEL-LUKOIL S.A. к настоящему времени существенных нарушений не выявили. Кроме этого, в июле 2015 г. генеральному директору и некоторым должностным лицам PETROTEL-LUKOIL S.A. были предъявлены новые обвинения в умышленной растрате кредитов и отмывании денежных средств. Также, аналогичные обвинения были предъявлены LUKOIL Europe Holdings B.V. и PETROTEL-LUKOIL S.A. за период 2011–2014 гг. 3 августа 2015 г. Прокуратура вынесла окончательный обвинительный акт по новым обвинениям, и дело было передано в палату по предварительным слушаниям суда уезда Прахова. При этом с PETROTEL-LUKOIL S.A. было снято обвинение в умышленной растрате кредитов.

Примечание 25. Условные события и обязательства (продолжение)

По результатам предварительных слушаний Прокуратура скорректировала сумму заявленного ущерба по новым обвинениям с 2,2 млрд долл. США (148,7 млрд руб.) до 1,5 млрд долл. США (101,4 млрд руб.). Данная сумма не является окончательной. Она может быть пересмотрена судом на протяжении всего разбирательства на основании представляемых доказательств. 15 декабря 2015 г. суд уезда Прахова установил наличие многочисленных нарушений и ошибок в обвинительном акте и вернул уголовное дело в Прокуратуру. 19 января 2016 г. Апелляционный суд г. Плоешти оставил указанное решение в силе. Вместе с тем 22 января 2016 г. прокурор направил в суд уезда Прахова новый обвинительный акт, при этом перечень предъявленных обвинений был оставлен без изменения. 18 апреля 2016 г. палата по предварительным слушаниям суда уезда Прахова вынесла определение о рассмотрении дела в суде по существу. Слушание состоится 30 мая 2016 г. Кроме того, 10 мая 2016 г. суд уезда Прахова отменил все меры пресечения, действовавшие в отношении обвиняемых физических лиц. Руководство PETROTEL-LUKOIL S.A. совместно с юридическими и налоговыми консультантами активно отстаивает законные интересы завода, представляет все необходимые заключения, пояснения и комментарии и подготавливает исчерпывающую доказательственную базу для полного опровержения обвинений со стороны Прокуратуры. Руководство считает, что конечный результат данного разбирательства не окажет существенного негативного влияния на финансовое состояние Группы.

LUKOIL Overseas Karachaganak B.V., компания Группы, наряду с другими подрядными компаниями вовлечен в споры с Республикой Казахстан по вопросу возмещения затрат и расчету «индекса справедливости» в соответствии с Окончательным соглашением о разделе продукции по месторождению Карачаганак. Общий размер предъявленных Республикой Казахстан требований составляет около 1,8 млрд долл. США (120,8 млрд руб.), а доля LUKOIL Overseas Karachaganak B.V. в общей сумме предъявленного иска – около 243 млн долл. США (16,4 млрд руб.). В настоящий момент ведутся переговоры по урегулированию спора. Руководство считает, что конечный результат данного разбирательства 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 окажет существенного негативного влияния на операционные результаты деятельности или финансовое состояние Группы.

Политическая ситуация

В течение 2015–2016 гг. политическая и экономическая нестабильность на Украине сохранялась. Несмотря на то, что активы и операции Группы на территории Украины несут незначительные, Группа следит за ситуацией и оценивает риски, связанные с ее деятельностью на территории Украины.

В июле–сентябре 2014 г. США, ЕС и некоторые другие страны ввели ряд секторальных санкций в отношении ряда российских компаний, включая Компанию. Данные санкции предусматривают ограничения для компаний и лиц из США и ЕС по предоставлению товаров, услуг (за исключением оказания финансовых услуг Компании) и технологий, которые могут быть использованы на территории Российской Федерации в рамках реализации проектов по разведке и добыче нефти на глубоководном шельфе, в Арктике, а также сланцевой нефти. Компания учитывает указанные санкции в своей деятельности и на постоянной основе осуществляет их мониторинг, а также проводит анализ влияния санкций на финансовое положение и результаты хозяйственной деятельности Компании.

Примечание 25. Условные события и обязательства (продолжение)

Группа подвержена политическим, экономическим и юридическим рискам в связи с операциями в Ираке. Оценивая риски, связанные с проектами в Ираке, руководство Группы считает, что они не оказывают существенного негативного влияния на финансовое состояние Группы.

Примечание 26. Операции со связанными сторонами

В условиях быстрого развития бизнеса в России предприятия и физические лица зачастую использовали в процессе совершения сделок услуги номинальных держателей и компаний-посредников. Высшее руководство Компании считает, что в сложившихся условиях у Группы существуют соответствующие процедуры определения и надлежащего раскрытия информации об операциях со связанными сторонами и что Группа раскрыла всю выявленную информацию об отношениях со связанными сторонами, которая представляется значительной. Операции со связанными сторонами по реализации и приобретению нефти и нефтепродуктов осуществлялись в основном с зависимыми компаниями. Услуги связанных сторон по процессингу были оказаны зависимым нефтеперерабатывающим заводом.

Остатки по операциям со связанными сторонами:

	31 марта 2016	31 декабря 2015
Дебиторская задолженность	9 859	10 925
Прочие финансовые активы	104 500	98 538
Итого активы	114 359	109 463
Кредиторская задолженность	5 480	8 458
Займы и кредиты	5 533	5 747
Итого обязательства	11 013	14 205

Операции со связанными сторонами составили:

	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2016	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2015
Выручка от реализации нефти и нефтепродуктов	4 381	7 583
Выручка от прочей реализации	394	359
Приобретение нефти и нефтепродуктов	13 145	17 178
Прочие закупки	2 224	2 043
Кредиты и займы выданные	8 424	519
Кредиты и займы полученные	690	2 796

Примечание 27. Программа вознаграждения

В декабре 2012 г. Компания ввела программу по вознаграждению определенных членов руководства на период с 2013 по 2017 гг. Эта программа предусматривает распределение условно закрепляемых акций и выплату вознаграждения, состоящую из двух частей. Первая – ежегодная выплата вознаграждения, основанная на количестве условно закрепляемых акций и сумме дивидендов на одну акцию, утвержденных акционерами. Выплата этого вознаграждения зависит от выполнения Группой определенных ключевых показателей деятельности на ежегодной основе. Вторая часть вознаграждения основана на росте курса акций Компании в период с 2013 по 2017 гг. и предусматривает право на его получение по окончании срока действия программы. Количество условно закрепляемых акций составляет около 19 млн штук.

Примечание 27. Программа вознаграждения (продолжение)

По первой части программы Группа признала обязательство, определенное на основе ожидаемых дивидендов и количества условно закрепленных акций. Вторая часть программы также была классифицирована как обязательство. Справедливая стоимость данной части программы на отчетную дату была определена в сумме 14 520 млн руб. и рассчитана с использованием модели опционного ценообразования Блэка-Шоулза-Мертона. В расчете справедливой стоимости на отчетную дату были использованы: безрисковая процентная ставка, равная 9,48% годовых; ожидаемая дивидендная доходность, равная 7,16% годовых; срок до окончания программы – два года; фактор волатильности, равный 14,99%. Ожидаемый фактор волатильности был определен на основе данных исторической волатильности акций Компании в течение десятилетнего периода с 2006 по 2015 гг.

Расходы Группы по данной программе вознаграждения за три месяца, закончившихся 31 марта 2016 и 2015 гг., составили 3 944 млн руб. и 4 142 млн руб. соответственно. По состоянию на 31 марта 2016 г. и 31 декабря 2015 г. в составе статей «Оценочные обязательства» консолидированного отчета о финансовом положении отражены обязательства по данной программе в размере 13 642 млн руб. и 9 698 млн руб. соответственно.

По состоянию на 31 марта 2016 г. существуют непризнанные расходы в сумме 5 082 млн руб., по которым безусловное право на вознаграждение по данной программе еще не получено. Данные расходы Группа предполагает признавать постепенно до декабря 2017 г.

Примечание 28. 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».

EBITDA является дополнительным финансовым показателем, не предусмотренным МСФО, который используется руководством для оценки деятельности сегментов. EBITDA определяется как чистая прибыль до вычета процентов, налога на прибыль, износа и амортизации.

Примечание 28. Сегментная информация (продолжение)

Операционные сегменты

За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2016 г.

	Разведка и добыча	Переработка, торговля и сбыт	Корпоративный центр и прочее	Исключения	Итого
Выручка от реализации					
Сторонние организации	52 977	1 111 951	12 746	-	1 177 674
Межсегментная деятельность	310 732	16 201	13 449	(340 382)	-
Итого выручка от реализации	363 709	1 128 152	26 195	(340 382)	1 177 674
Операционные расходы	66 268	45 252	4 461	(2 737)	113 244
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	10 019	35 831	12 045	(10 072)	47 823
Чистая прибыль (чистый убыток)	50 475	31 912	(40 656)	1 094	42 825
EBITDA	126 910	59 799	(39 890)	(1 340)	145 479
Расход по налогу на прибыль					(11 766)
Финансовые доходы					3 831
Финансовые расходы					(10 371)
Износ и амортизация					(84 348)
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»					42 825

За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2015 г.

	Разведка и добыча	Переработка, торговля и сбыт	Корпоративный центр и прочее	Исключения	Итого
Выручка от реализации					
Сторонние организации	61 811	1 372 157	6 337	-	1 440 305
Межсегментная деятельность	423 527	14 560	11 842	(449 929)	-
Итого выручка от реализации	485 338	1 386 717	18 179	(449 929)	1 440 305
Операционные расходы	63 462	42 828	5 384	(5 993)	105 681
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	10 247	30 489	9 988	(9 539)	41 185
Чистая прибыль	74 442	40 157	1 010	(11 578)	104 031
EBITDA	153 439	70 813	2 688	(12 644)	214 296
Расход по налогу на прибыль					(24 873)
Финансовые доходы					4 531
Финансовые расходы					(11 460)
Износ и амортизация					(78 463)
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»					104 031

Примечание 28. Сегментная информация (продолжение)

Географические сегменты

	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2016	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2015
Реализация нефти на территории России	21 340	37 373
Экспорт нефти и реализация нефти зарубежными дочерними компаниями	292 548	380 237
Реализация нефтепродуктов на территории России	130 176	130 979
Экспорт нефтепродуктов и реализация нефтепродуктов зарубежными дочерними компаниями	624 887	802 786
Реализация продуктов нефтехимии в России	9 179	3 098
Экспорт продуктов нефтехимии и реализация продуктов нефтехимии зарубежными дочерними компаниями	10 158	8 214
Реализация газа и продукции его переработки в России	9 238	9 298
Экспорт продукции газопереработки и реализация газа и продукции его переработки зарубежными дочерними компаниями	24 408	27 672
Реализация энергии и связанных услуг в России	19 036	17 897
Реализация энергии и связанных услуг зарубежными дочерними компаниями	3 728	2 490
Прочая реализация на территории России	10 219	8 831
Прочая реализация на экспорт и прочая реализация зарубежными дочерними компаниями	22 757	11 430
Итого выручка от реализации	1 177 674	1 440 305

За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2016 г.

	Россия	За рубежом	Исключения	Итого
Выручка от реализации				
Сторонние организации	204 991	972 683	-	1 177 674
Межсегментная деятельность	237 227	595	(237 822)	-
Итого выручка от реализации	442 218	973 278	(237 822)	1 177 674
Операционные расходы	74 113	31 889	7 242	113 244
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	23 937	24 772	(886)	47 823
Чистая прибыль	40 509	1 228	1 088	42 825
EBITDA	93 775	50 882	822	145 479

За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2015 г.

	Россия	За рубежом	Исключения	Итого
Выручка от реализации				
Сторонние организации	214 572	1 225 733	-	1 440 305
Межсегментная деятельность	328 313	1 283	(329 596)	-
Итого выручка от реализации	542 885	1 227 016	(329 596)	1 440 305
Операционные расходы	69 168	32 661	3 852	105 681
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	21 988	20 325	(1 128)	41 185
Чистая прибыль	111 825	4 192	(11 986)	104 031
EBITDA	178 128	50 873	(14 705)	214 296

Примечание 28. Сегментная информация (продолжение)

В сегменте «За рубежом» Группа имеет наиболее значительные суммы выручки в Швейцарии и США.

	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2016	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2015
Выручка от реализации		
в Швейцарии	507 066	685 261
в США	82 528	82 104

Эти суммы отнесены к отдельным странам на основе страны регистрации дочерних компаний, которые произвели данные продажи.

Примечание 29. 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 марта 2016 г. и 31 декабря 2015 г.

31 марта 2016	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость			Итого
		Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	
Финансовые активы:					
Товарные производные финансовые инструменты	34 250	-	34 250	-	34 250
Ценные бумаги, имеющиеся в наличии для продажи	3 764	-	-	3 764	3 764
Финансовые обязательства:					
Товарные производные финансовые инструменты	16 267	-	16 267	-	16 267
Кредиты и займы	840 797	385 699	-	460 453	846 152

31 декабря 2015	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость			Итого
		Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	
Финансовые активы:					
Товарные производные финансовые инструменты	41 648	-	41 648	-	41 648
Ценные бумаги, имеющиеся в наличии для продажи	4 045	-	-	4 045	4 045
Финансовые обязательства:					
Товарные производные финансовые инструменты	10 827	-	10 827	-	10 827
Кредиты и займы	820 493	400 140	-	392 952	793 092

Примечание 29. Справедливая стоимость (продолжение)

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 марта 2016 г. и 31 декабря 2015 г.