

ПРИЛОЖЕНИЕ №3 К ЕЖЕКВАРТАЛЬНОМУ ОТЧЕТУ ЭМИТЕНТА

**Информация о лице, предоставившем обеспечение по
облигациям эмитента**

П Р И Л О Ж Е Н И Е 3

К Е Ж Е К В А Р Т А Л Ь Н О М У О Т Ч Е Т У

эмитента эмиссионных ценных бумаг

**(информация о лице, предоставившем обеспечение по
облигациям эмитента)**

***Общество с ограниченной ответственностью
«Газпромнефтьэнерго»***

за 1 квартал 2016 г.

Место нахождения лица, предоставившего обеспечение: 117647 Россия, г. Москва, ул.
Профсоюзная д. 125 корп. а

**Информация, содержащаяся в настоящем приложении к ежеквартальному отчету
эмитента эмиссионных ценных бумаг, подлежит раскрытию в соответствии с
законодательством Российской Федерации о ценных бумагах**

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

1.1. Сведения о банковских счетах лица, предоставившего обеспечение

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: Филиал Публичного акционерного общества «МДМ Банк»

Сокращенное фирменное наименование: Филиал ПАО «МДМ Банк»

Место нахождения: г. Москва

ИНН: 5408117935

БИК: 044525495

Номер счета: 40702810200010037898

Корр. счет: 30101810900000000495

Тип счета: расчетный

1.2. Сведения об аудиторе (аудиторах) лица, предоставившего обеспечение

Финансовая (бухгалтерская) отчетность лица, предоставившего обеспечение, не подлежит обязательному аудиту.

1.3. Сведения об оценщике (оценщика) лица, предоставившего обеспечение

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

1.4. Сведения о консультантах лица, предоставившего обеспечение

Финансовые консультанты в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала не привлекались

1.5. Сведения о лицах, подписавших ежеквартальный отчет

Иных подписей нет.

Раздел II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии лица, предоставившего обеспечение

2.1. Показатели финансово-экономической деятельности лица, предоставившего обеспечение

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

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

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

Наименование показателя	2014	2015	1 квартал 2015	1 квартал 2016
Производительность труда, тыс. руб./чел.	-	-	-	-
Отношение размера задолженности к собственному капиталу	0,30	0,11	0,31	0,12
Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала	-	-	-	-

Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)	-	-	-	-
Уровень просроченной задолженности, %	-	-	-	-

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

ООО «Газпромнефтьэнерго» не ведет хозяйственной деятельности: выручки, долгосрочной и просроченной задолженности не имеет.

2.2. Рыночная капитализация лица, предоставившего обеспечение

Не указывается лицами, предоставившими обеспечение, обыкновенные именные акции которых не допущены к обращению организатором торговли

2.3. Обязательства лица, предоставившего обеспечение

2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность

За 2015 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Долгосрочные заемные средства	-
в том числе:	
кредиты	-
займы, за исключением облигационных	-
облигационные займы	-
Краткосрочные заемные средства	-
в том числе:	
кредиты	-
займы, за исключением облигационных	-
облигационные займы	-
Общий размер просроченной задолженности по заемным средствам	-
в том числе:	
по кредитам	-
по займам, за исключением облигационных	-
по облигационным займам	-

Структура кредиторской задолженности

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Общий размер кредиторской задолженности	213
из нее просроченная	-
в том числе	
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	9
из нее просроченная	-
перед поставщиками и подрядчиками	185
из нее просроченная	-

перед персоналом организации	19
из нее просроченная	-
прочая	-
из нее просроченная	-

Просроченная кредиторская задолженность отсутствует.

За 3 месяца 2016 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Долгосрочные заемные средства	-
в том числе:	
кредиты	-
займы, за исключением облигационных	-
облигационные займы	-
Краткосрочные заемные средства	-
в том числе:	
кредиты	-
займы, за исключением облигационных	-
облигационные займы	-
Общий размер просроченной задолженности по заемным средствам	-
в том числе:	
по кредитам	-
по займам, за исключением облигационных	-
по облигационным займам	-

Структура кредиторской задолженности

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Общий размер кредиторской задолженности	214
из нее просроченная	-
в том числе	
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	10
из нее просроченная	-
перед поставщиками и подрядчиками	185
из нее просроченная	-
перед персоналом организации	19
из нее просроченная	-
прочая	-
из нее просроченная	-

Просроченная кредиторская задолженность отсутствует.

2.3.2. Кредитная история лица, предоставившего обеспечение

Лицо, предоставившее обеспечение, не имело указанных обязательств.

2.3.3. Обязательства лица, предоставившего обеспечение, из представленного им обеспечения

Указанные обязательства отсутствуют.

2.3.4. Прочие обязательства лица, предоставившего обеспечение

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

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

Политика лица, предоставившего обеспечение, в области управления рисками:

ООО «Газпромнефть-Энерго» является дочерней компанией ПАО «Газпром нефть» и на него распространяется Политика в области управления рисками ПАО «Газпром нефть».

В ПАО «Газпром нефть» действует Политика в области управления рисками, определяющая цели и принципы управления рисками для повышения гарантии надежности деятельности Компании в краткосрочной и долгосрочной перспективе.

Целью Компании в области управления рисками является повышение эффективности управленческих решений посредством анализа сопутствующих им рисков, а также обеспечение максимальной эффективности мероприятий по управлению рисками в ходе реализации принятых решений.

Эта цель будет достигнута посредством реализации следующих задач:

- Формирование культуры управления рисками в Компании для достижения общего понимания у руководства и работников основных принципов и подходов к управлению рисками;*
- Формирование и внедрение системного подхода к выявлению и оценке рисков, присущих как деятельности Компании в целом, так и отдельным направлениям её деятельности;*
- Стимулирование обмена информацией о рисках между структурными подразделениями Компании и совместной разработки действий по управлению рисками;*
- Предоставление систематической информации о рисках органам управления Компании.*

Для реализации указанной цели в Компании разработан и действует единый подход к процессу управления рисками, зафиксированный в корпоративном стандарте «Интегрированная система управления рисками» (ИСУР).

Управление рисками построено по принципу интеграции инструментов анализа и управления рисками в ключевые корпоративные процессы. Ответственность за управление рисками и подготовку отчетности по ним определяется в соответствии с системой линейного и функционального управления. Для каждого риска назначается владелец, ответственный за его управление. На уровне каждой функции и ключевого бизнес-процесса определены координаторы по рискам среди руководителей, которые распространяют и поддерживают применение корпоративных принципов управления рисками. Сроки и задачи по анализу рисков учитывают особенности и требования каждого бизнес-процесса, на уровне которого осуществляется управление рисками.

Данный подход позволил сформировать зоны ответственности за управление рисками и осуществлять мониторинг рисков на всех уровнях управления Компанией, а также обеспечить разработку целевых планов реагирования на существенные риски как в каждом ДО, так и по «Газпром нефти» в целом.

Компания непрерывно совершенствует свой подход к базовым процессам ИСУР, в том числе особое значение уделяет совершенствованию подхода к оценке рисков и интеграции процесса управления рисками в такие ключевые процессы, как бизнес-планирование, управление проектами, M&A.

По состоянию на конец 2015 г. ИСУР охватывает все существенные активы «Газпром нефти». Дальнейшее расширение планируется при запуске новых проектов или приобретении действующих активов.

В 2016 г. планируется продолжить разработку нормативно-методических документов по анализу отдельных существенных рисков и интеграцию анализа рисков в процессы принятия решений, а также расширить программу обучения руководителей и сотрудников Компании по

вопросам инструментов и методов управления рисками.

2.4.1. Отраслевые риски

Основными направлениями деятельности ПАО «Газпром нефть» являются добыча нефти и газа, переработка нефти, реализация нефти и нефтепродуктов, поэтому Эмитент подвержен рискам, традиционно присущим нефтегазовой отрасли, а именно рискам, которые обусловлены:

- возможным изменением цен на приобретаемое сырье, услуги;
- возможным изменением цен на нефть и нефтепродукты;
- отраслевой конкуренцией;
- геологоразведочной деятельностью.

В связи с введением Европейским союзом (ЕС), США и некоторыми другими странами санкций против Российской Федерации и ряда российских компаний, в том числе ПАО «Газпром нефть», Эмитент подвержен дополнительным рискам, которые обусловлены:

- возможным ужесточением санкционного режима;
- возможным расширительным толкованием санкций контрагентами и иными лицами и, как следствие, применением действующих санкций к незапрещенным сделкам и операциям

РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ВОЗМОЖНЫМ ИЗМЕНЕНИЕМ ЦЕН НА ПРИОБРЕТАЕМОЕ СЫРЬЕ, УСЛУГИ

Описания рисков

В процессе осуществления хозяйственной деятельности ПАО «Газпром нефть» использует инфраструктуру монопольных поставщиков услуг по транспортировке нефти, нефтепродуктов и поставке электроэнергии. Эмитент не имеет контроля над инфраструктурой указанных монопольных поставщиков и размером взимаемых тарифов. Размер тарифов монопольных поставщиков регулируется контролирующими органами Российской Федерации, однако, несмотря на это, тарифы ежегодно повышаются, что приводит к увеличению затрат Компании. Одновременно могут возникать дополнительные расходы, которые обусловлены следующими факторами:

- при транспортировке ж/д транспортом – несовместимостью российской ширококолейной железнодорожной системы с железнодорожными системами соседних стран;
- при транспортировке по магистральному трубопроводу – смешиванием нефти Компании с нефтью других компаний, что приводит к снижению ее качества и, соответственно, стоимости;
- при транспортировке морскими судами – нарушением графиков прибытия и отправления судов, а также сроков погрузки и выгрузки в случае обледенения зимой.

Меры по управлению рисками

Эмитент осуществляет ряд мероприятий, направленных на сокращение влияния подобных рисков:

- долгосрочное планирование товарных потоков, своевременное резервирование объемов прокачки нефти и нефтепродуктов и необходимого подвижного состава;
- оптимальное перераспределение товарных потоков по видам транспорта;
- использование альтернативных и собственных источников генерации электроэнергии;
- долгосрочное контрактирование с фиксацией объемов и цены на весь период действия договоров;
- применение прозрачных формул пересмотра стоимости в рамках долгосрочных договоров по услугам с жесткой зависимостью от колебаний рынка.

Данные мероприятия позволяют снизить риски, связанные с использованием услуг и приобретением товаров у монопольных поставщиков, до приемлемого уровня и обеспечить бесперебойность деятельности Компании.

РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ВОЗМОЖНЫМ ИЗМЕНЕНИЕМ ЦЕН НА НЕФТЬ И НЕФТЕПРОДУКТЫ, ГАЗ И ПРОДУКТЫ ПЕРЕРАБОТКИ ГАЗА

Описания рисков

Финансовые показатели деятельности Эмитента связаны с уровнем цен на сырую нефть и нефтепродукты, газ и продукты переработки газа.

Уровень цен зависит от ряда факторов, контролировать которые в полном объеме Компания не может. Данные факторы включают в себя:

- объемы разведанных запасов нефти, глобальный и региональный спрос и предложение на сырую нефть и нефтепродукты;*
- российские и зарубежные государственные требования и действия;*
- влияние на мировой уровень производства и цен со стороны стран – экспортеров нефти (ОПЕК);*
- военно-политическую обстановку и (или) неустойчивость в результате эскалации военных действий или актов терроризма, в том числе в Соединенных Штатах Америки, на Ближнем Востоке, в СНГ и в других ресурсодобывающих регионах;*
- цены и наличие альтернативных и конкурирующих видов топлива;*
- цены и доступность новых технологий;*
- погодные и климатические условия, стихийные бедствия и несчастные случаи на производстве.*

Меры по управлению рисками

Разработаны комплексные мероприятия по снижению себестоимости добычи полезных ископаемых. Функционирует система бизнес-планирования, которая основывается на сценарном подходе при определении ключевых показателей деятельности Компании в зависимости от уровня цен на нефть на мировом рынке. Данный подход позволяет обеспечить снижение издержек, в том числе за счет сокращения или переноса на будущие периоды инвестиционных программ.

Указанные мероприятия позволяют обеспечить снижение рисков до приемлемого уровня и выполнение Компанией взятых на себя обязательств.

РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ОТРАСЛЕВОЙ КОНКУРЕНЦИЕЙ

Описания рисков

В нефтегазовой отрасли России существует острая конкуренция между ведущими российскими нефтегазовыми компаниями по основным направлениям производственно-хозяйственной деятельности, включая:

- приобретение лицензий на право пользования недрами с целью добычи углеводородов на аукционах, организуемых государственными органами;*
- приобретение других компаний, владеющих лицензиями на право пользования недрами с целью добычи углеводородов или владеющих существующими активами, связанными с добычей углеводородного сырья;*
- реализация зарубежных проектов;*
- привлечение ведущих независимых сервисных компаний;*
- приобретение высокотехнологичного оборудования;*
- привлечение опытных и наиболее квалифицированных специалистов;*
- доступ к критической транспортной инфраструктуре;*
- приобретение существующих предприятий розничной сбытовой сети и земельных участков для строительства новых;*
- расширение рынков сбыта и объемов реализации.*

Меры по управлению рисками

Реализация портфеля стратегических проектов, нацеленных на развитие ПАО «Газпром нефть» по ключевым направлениям деятельности, обеспечивает поэтапное укрепление позиций Эмитента в нефтегазовой отрасли, обеспечивая снижение рисков, связанных с отраслевой конкуренцией.

РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ГЕОЛОГО-РАЗВЕДОЧНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ

Описания рисков

Ключевой стратегической задачей Эмитента является прирост ресурсной базы углеводородного сырья в количественном и качественном выражении для обеспечения необходимого уровня добычи, что, в свою очередь в значительной мере зависит от успешного проведения геолого-разведочных мероприятий.

Основным риском, связанным с геологоразведочной деятельностью, является неподтверждение плановых уровней запасов углеводородов и объективное ухудшение качества ресурсной базы.

Немаловажным фактором является проведение геологоразведочных работ (далее – ГРП) в различных географических регионах, включая территории с неблагоприятными климатическими условиями и природоохранными ограничениями, что зачастую приводит к возникновению риска увеличения затрат. Оценки зависят от ряда переменных факторов и предположений, в том числе следующих:

- соотношение исторического уровня продуктивности региона добычи с продуктивностью других, сопоставимых по характеристикам, регионов;
- интерпретация геолого-разведывательных данных;
- влияние требований государственных структур и законодательных актов.

Ввиду исключения из лицензионных обязательств объемов ГРП, «Газпром нефть» управляет лицензионными рисками в части ГРП посредством внесения своевременных изменений в проектные документы на геологическое изучение.

Меры по управлению рисками

Эмитент обладает значительным опытом проведения ГРП и применения самых современных геолого-геофизических методов поиска и разведки углеводородов, а также передовых технологий в области бурения и обустройства месторождений, что в результате ведет к снижению вероятности наступления подобных рисков. Компанией привлечен аудитор – DeGolyer and MacNaughton, который осуществляет независимый аудит запасов по оценкам дочерних компаний «Газпром нефти». Эмитент осуществляет активное взаимодействие с государственными структурами федерального и территориального уровней по вопросам рационального недропользования.

2.4.2. Страновые и региональные риски

Описания рисков

Компания осуществляет свою деятельность преимущественно на территории Российской Федерации, где сосредоточены ее основные добывающие и перерабатывающие мощности.

ПАО «Газпром нефть» зарегистрировано в качестве налогоплательщика в Санкт-Петербурге, который является вторым по величине городом Российской Федерации и административным центром Северо-Западного федерального округа, обладающим значительным природно-ресурсным потенциалом, высокоразвитой промышленностью, разветвленной транспортной сетью. Дочерние компании ПАО «Газпром нефть» представлены в Центральном, Северо-Западном, Уральском, Приволжском, Сибирском и Дальневосточном федеральных округах.

Политическая ситуация в РФ в настоящее время характеризуется относительной стабильностью и достаточно высоким уровнем поддержки политического курса Президента и Правительства со стороны большей части населения. Таким образом, в настоящее время в России наблюдается относительно стабильная политическая ситуация, характеризующаяся устойчивостью федеральной и региональной властей.

Основные факторы, которые могут негативно повлиять на деятельность ПАО «Газпром нефть»:

- несовершенство законодательной базы, регулирующей экономические отношения;
- недостаточная эффективность судебной системы;
- негативные события в экономике России;
- изменения в экономической и политической сферах стран-импортеров, касающихся порядка и объемов импорта продукции Эмитента;
- военные конфликты в регионах расположения потребителей продукции Эмитента;
- смена политического режима в странах присутствия;
- значительная девальвации/ревальвации национальной валюты;
- кризисные явления в мировой экономике.

Эмитент ведет основную деятельность на территории РФ, а также Киргизии, Казахстана, Белоруссии, Таджикистана и Сербии и ряде других иностранных государств. Географические области, не относящиеся к территории РФ, приносят менее 10 процентов выручки за каждый отчетный период. Во многих отношениях риски, связанные с осуществлением деятельности в этих странах, аналогичны или могут быть более высокими, чем в России.

Меры по управлению рисками

Изменения ситуации в стране и регионах, характер и частота таких изменений и риски связанные

с ними, мало предсказуемы, так же как и их влияние на будущую деятельность Компании. В случае отрицательных изменений политической ситуации в стране и регионах деятельности Эмитент планирует осуществлять следующие действия:

- снизить издержки производства;
- сократить инвестиционную программу;
- реализовать программу антикризисного управления предприятием;
- привлечь партнеров с целью снижения рисков.

В целом Компания оценивает политическую ситуацию внутри страны как стабильную и полагает, что в настоящий момент риски негативных изменений не предвидятся.

2.4.3. Финансовые риски

Управление финансовыми рисками в ПАО «Газпром нефть» осуществляется сотрудниками Компании в соответствии со сферами их профессиональной деятельности.

Комитет по управлению финансовыми рисками определяет единый подход по управлению финансовыми рисками в ПАО «Газпром нефть» и дочерних обществах. Данный подход основан на снижении степени влияния рисков и вероятности их наступления путем выполнения путем выполнения соответствующих мероприятий и контрольных процедур.

Деятельность сотрудников ПАО «Газпром нефть» и Комитета по управлению финансовыми рисками способствует снижению потенциального финансового ущерба и достижению намеченных целей.

В случае возникновения одного или нескольких из перечисленных в данном разделе рисков, ПАО «Газпром нефть» предпримет все возможные меры по минимизации негативных последствий. Для нейтрализации части рисков, Эмитентом предпринимается ряд мер защиты, в большей степени связанных с реализацией производственной программы Эмитента и разработаны возможные мероприятия по действиям Эмитента при возникновении того или иного риска. Однако необходимо отметить, что предварительная разработка адекватных соответствующим событиям мер затруднена неопределенностью развития ситуации, и параметры проводимых мероприятий будут в большей степени зависеть от особенностей создавшейся ситуации в каждом конкретном случае. ПАО «Газпром нефть» не может гарантировать, что действия, направленные на преодоление возникших негативных изменений, смогут привести к исправлению ситуации, поскольку описанные факторы зачастую находятся вне контроля ПАО «Газпром нефть».

КРЕДИТНЫЙ РИСК КОНТРАГЕНТОВ

Описания рисков

Руководство Компании уделяет повышенное внимание процессу управления кредитным риском, особенно в период кризисных явлений, поскольку некоторые контрагенты Компании могут испытывать финансовые трудности.

Меры по управлению рисками

В «Газпром нефти» реализован ряд мероприятий, позволяющих осуществлять управление риском, в том числе оценка кредитоспособности контрагентов, установка индивидуальных лимитов в зависимости от финансового состояния контрагента, контроль авансовых платежей, мероприятия по работе с дебиторской задолженностью по бизнес-направлениям и т. д.

РИСК, СВЯЗАННЫЙ С ПРИВЛЕЧЕНИЕМ ЗАЕМНЫХ СРЕДСТВ

Описания риска

Введение санкций США и ЕС против ПАО «Газпром нефть» существенно сузило круг доступных инструментов финансирования для Компании.

Меры по управлению риском

«Газпром нефть» эффективно управляет риском, связанным с привлечением заемных средств.

Несмотря на введение санкций США и ЕС против Компании в 2014 г., Компания в полном объеме выполнила программу финансовых заимствований в 2014 и 2015 годах, а также подписала кредитные соглашения, в рамках которых финансирование может быть привлечено в 2016 году.

Кроме того, Компания занимается поиском альтернативных источников финансирования.

ВАЛЮТНЫЙ РИСК

Описания рисков

Существенную часть валовой выручки ПАО «Газпром нефть» формируют экспортные операции по реализации нефти и нефтепродуктов. Соответственно колебания обменных курсов валют к рублю оказывают воздействие на результат финансово-хозяйственной деятельности Компании.

Меры по управлению рисками

Валютная структура выручки и обязательств действует как механизм хеджирования, где разнонаправленные факторы компенсируют друг друга. Сбалансированная структура требований и обязательств по валюте сводят к минимуму влияние факторов валютного риска на результат финансово-хозяйственной деятельности Компании. В части несбалансированной доли требований и обязательств Компания применяет хеджирование указанных рисков, а также в каждой конкретной ситуации использует внутренние инструменты и резервы, позволяющие эффективно управлять валютным риском и гарантировать выполнение Компанией своих обязательств.

ПРОЦЕНТНЫЙ РИСК

Описания рисков

Являясь крупным заемщиком, Компания подвержена воздействию рисков, связанных с изменениями конъюнктуры на финансовых рынках. Существенная часть долгового портфеля – кредиты, номинированные в долларах. Процентная ставка по обслуживанию кредитов имеет привязку к ставкам по межбанковским кредитам (LIBOR). Увеличение ставки LIBOR может привести к удорожанию стоимости обслуживания долга Компании. Рост стоимости кредитов для Компании может негативно сказаться на показателях платежеспособности и ликвидности.

Меры по управлению рисками

Компания в каждой конкретной ситуации использует внутренние инструменты и резервы управления финансовыми рисками, позволяющие гарантировать выполнение Компанией своих обязательств.

2.4.4. Правовые риски

«Газпром нефть» строит свою деятельность на четком соответствии нормам российского законодательства, а также законодательства юрисдикций, в которых Компания ведет свою деятельность.

Эмитент не может гарантировать отсутствие негативных изменений в российском законодательстве в долгосрочной перспективе, поскольку большинство рискообразующих факторов находятся вне ее контроля.

Снижение негативного воздействия данной категории рисков достигается за счет отслеживания и своевременного реагирования на изменения, вносимые в акты различных отраслей законодательства, а также путем активного взаимодействия с органами законодательной и исполнительной власти и общественными организациями по вопросам интерпретации, правильного применения и совершенствования норм законодательства.

РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ИЗМЕНЕНИЕМ НАЛОГОВОГО ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА

Описания рисков

ПАО «Газпром нефть» является одним из крупнейших налогоплательщиков Российской Федерации, осуществляющим уплату федеральных, региональных и местных налогов, в частности НДС, налога на прибыль организаций, обязательных страховых взносов, налога на имущество организаций, земельного налога.

Налоговая система Российской Федерации постоянно развивается и совершенствуется. Возможный рост ставок налогов, выплачиваемых Эмитентом в ходе своей хозяйственной деятельности, может привести к увеличению расходов и снижению объема денежных средств, остающихся в распоряжении Эмитента для финансирования текущей деятельности, капитальных затрат и исполнения обязательств, в том числе по выпущенным облигациям. Практически любая компания в России потенциально может понести потери в результате претензий со стороны налоговых органов, которые могут возникнуть в отношении прошлых периодов и текущей деятельности. Однако данные риски Эмитент оценивает как средние.

Компания считает, что влияние обязательств, возникших в результате таких потенциальных

событий, на ее деятельность не будет более существенным, чем влияние аналогичных обязательств на другие российские организации нефтяного сектора с государственным участием.

Меры по управлению рисками

В целях сокращения рисков, связанных с изменением налогового законодательства, Эмитент проводит тщательную работу по анализу законопроектов и принятых законодательных актов в области налогообложения.

Наиболее существенными изменениями налогового законодательства последнего времени, затрагивающими деятельность Эмитента, являются:

- введение новых правил контроля трансфертного ценообразования с 2012 года;
- введение института консолидированной группы налогоплательщиков по налогу на прибыль с 2012 года;
- изменение базовых ставок налога на добычу полезных ископаемых (НДПИ) на нефть, газ и газовый конденсат;
- - введение дополнительных коэффициентов, характеризующих степень сложности добычи нефти (Кд), и коэффициента, характеризующего степень выработанности конкретной залежи углеводородного сырья (Кдв) для залежей, содержащих так называемые трудноизвлекаемые запасы нефти, в формулу расчета ставки НДПИ на нефть;
- - введение формульного порядка определения НДПИ на газ и газовый конденсат с 1 июля 2014 года;
- - изменение ставок акцизов на бензины, дизельное и авиационное топливо в результате «налогового маневра».

Эмитент оценивает и прогнозирует степень возможного негативного влияния изменений налогового законодательства, направляя все возможные усилия на минимизацию рисков, связанных с подобными изменениями. В частности, риски, обусловленные «налоговым маневром», были своевременно оценены Группой и учтены при составлении Бизнес-плана на 2015 год.

В ходе деятельности осуществляется оперативный мониторинг изменений налогового законодательства, изменений в практике толкования и применения норм действующего налогового законодательства. Эмитент выступает в качестве эксперта в процессе совершенствования нормативной базы и разработки новых правовых актов налогового законодательства.

РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ИЗМЕНЕНИЕМ ПРАВИЛ ТАМОЖЕННОГО КОНТРОЛЯ И ПОШЛИН

Описания рисков

ПАО «Газпром нефть» является участником внешнеэкономических отношений, вследствие чего подвержено рискам, связанным с изменением законодательства в области государственного регулирования внешнеторговой деятельности, а также таможенного законодательства, регулирующего отношения по установлению порядка перемещения товаров через таможенную границу Российской Федерации, установлению и применению таможенных режимов, установлению, введению и взиманию таможенных платежей.

В качестве риска можно выделить возможность изменения Правительством Российской Федерации ставок таможенных пошлин (как ввозных, так и вывозных) на отдельные товары, в отношении которых Эмитент заключает внешнеторговые сделки. Основным негативным последствием реализации данного риска является увеличение расходов и снижение эффективности экспорта.

Меры по управлению рисками

Общество выполняет требования таможенного законодательства, своевременно оформляет всю документацию, необходимую для осуществления как экспортных, так и импортных операций и располагает достаточными финансовыми и кадровыми ресурсами для соблюдения норм и правил в сфере таможенного регулирования.

РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ ИЗМЕНЕНИЕМ ТРЕБОВАНИЙ ПО ЛИЦЕНЗИРОВАНИЮ ОСНОВНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Описания рисков

Компания осуществляет свою деятельность в сфере недропользования на основании специальных разрешительных документов – лицензий на право пользования участками недр, которыми определяются целевое назначение (вид пользования недрами), пространственные границы, сроки и обязательные условия пользования недрами. За безлицензионное пользование участком недр действующим законодательством предусмотрена административная ответственность, а в ряде случаев может возникнуть риск наступления уголовной ответственности.

Невыполнение условий пользования недрами может повлечь за собой административную ответственность с наложением штрафных санкций, а неоднократное (длящееся) нарушение существенных условий пользования недрами может повлечь за собой риск досрочного прекращения действия лицензии в соответствии со ст. 23 Федерального закона от 21.02.1992 № 2395-1 «О недрах». При досрочном прекращении права пользования недрами Компания несет как репутационные риски, так и материальные убытки, связанные с понесенными затратами на приобретение права пользования недрами, инвестициями, осуществленными в освоение участка недр, уменьшением капитализации, связанной с потерей ресурсной базы.

Меры по управлению рисками

Недопустимость безлицензионного пользования недрами признается Компанией в качестве категорического императива. В качестве исчерпывающей меры для предотвращения безлицензионного пользования недрами Компанией осуществляется сквозное маркишейдерское сопровождение поисково-разведочного и эксплуатационного бурения на всех его этапах.

Основным инструментом по управлению рисками является внедренный в Компании автоматизированный комплекс «Система мониторинга недропользования» (СМН) с разработанной матрицей рисков по выполнению основных (существенных) условий пользования недрами, который позволяет оценивать текущее состояние рисков по матричным показателям и планировать приемлемый уровень рисков в будущем.

Ежеквартально статус текущих и потенциальных лицензионных рисков, а также выполнение плановых мероприятий по их снижению рассматриваются на постоянно действующих Региональных комиссиях по лицензированию (РКПЛ). Одной из мер, направленных на снижение уровня лицензионных рисков, явился переход от управления рисками к управлению лицензионными обязательствами. Основная идея управления лицензионными обязательствами заключается в переводе физических объемов конкретных видов ГРП и показателей разработки в соответствии с требованиями проектных документов (например, УПНГ, уровни добычи углеводородного сырья), ранее жестко закрепленных в условиях пользования недрами. Целевым показателем для Компании является актуализация всего лицензионного портфеля с исключением конкретных видов, объемов и показателей из условий пользования недрами.

Ответственность за удержание лицензий на право пользования недрами возложена на генеральных директоров дочерних обществ Компании с фиксацией в их учебно-производственных центрах соответствующих задач.

ПАО «Газпром нефть» ведет работы по анализу и оценке законодательных инициатив заинтересованных министерств и ведомств в сфере законодательства о недрах и лицензировании отдельных видов деятельности. Предлагаемые и обсуждаемые поправки в действующее законодательство, в целом, не окажут негативного воздействия на режим недропользования и осуществления лицензируемых видов деятельности в Российской Федерации.

В случае изменения требований по лицензированию в отношении основной деятельности Эмитента, Эмитент будет действовать в соответствии с новыми требованиями, включая получение необходимых лицензий.

РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ИЗМЕНЕНИЕМ СУДЕБНОЙ ПРАКТИКИ ПО ВОПРОСАМ, СВЯЗАННЫМ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ КОМПАНИИ

Описания рисков

В действующей системе правоприменения в Российской Федерации большое значение имеют правовые позиции Высших судебных инстанций (Конституционный суд РФ, Верховный суд РФ), которые могут оказывать влияние на условия ведения предпринимательской деятельности

Компании.

В связи с объединением Высшего Арбитражного Суда РФ и Верхового Суда РФ существует неопределенность в отношении того, каким образом будет развиваться судебная практика в дальнейшем.

Меры по управлению рисками

ПАО «Газпром нефть» осуществляет регулярный мониторинг решений, принимаемых высшими судами, а также оценивает тенденции правоприменительной практики, формирующейся на уровне арбитражных судов федеральных округов, активно применяя и используя ее не только при защите в судебном порядке своих прав и законных интересов, но и при разрешении правовых вопросов, возникающих в процессе осуществления деятельности Эмитента. В связи с этим риски, связанные с изменением судебной практики, оцениваются как незначительные.

В связи с объединением Высшего Арбитражного Суда РФ и Верхового Суда РФ, на данный момент сложно оценить риски, связанные с изменением судебной практики, в том числе те, которые могут негативно сказаться на результатах текущих судебных процессов.

2.4.5. Риск потери деловой репутации (репутационный риск)

ПАО «Газпром нефть» на постоянной основе ведет работу в направлении повышения узнаваемости бренда и лояльности к продуктам и услугам, оказываемым Эмитентом. Следуя принципам прозрачности, Эмитент информирует заинтересованные стороны обо всех аспектах своей деятельности. В целях формирования и поддержания положительного имиджа Эмитента ПАО «Газпром нефть» осуществляет публикацию официальных сообщений и интервью менеджеров Компании на своем Интернет-сайте и в крупнейших деловых и общественно-политических российских и иностранных СМИ. Топ-менеджеры проводят регулярные пресс-конференции и брифинги, где отвечают на вопросы о деятельности, планах развития, результатах работы ПАО «Газпром нефть». Для более полного информирования о своих проектах ПАО «Газпром нефть» предоставляет возможность журналистам принять участие в пресс-турах на производственные объекты Эмитента. Оценивая важность современных средств коммуникации, в целях более эффективного взаимодействия с различными целевыми аудиториями зарегистрированы и постоянно обновляются страницы ПАО «Газпром нефть» и сети АЗС «Газпромнефть» в социальных сетях. Эмитент осуществляет постоянный мониторинг информационного поля, в том числе в целях предотвращения появления ложной и/или порочащей деловую репутацию Компании информации. В случае появления подобной информации, ПАО «Газпром нефть» имеет в своем распоряжении инструменты оперативного реагирования на негативные сообщения о деятельности Эмитента.

2.4.6. Стратегический риск

Компанией постоянно разрабатываются и реализуются инвестиционные проекты, которые направлены на обеспечение достижения стратегических целей, в частности на рост объемов добычи сырья и повышение качества производимой продукции. В ходе реализации проектов Компания сталкивается с различными рисками, реализация которых может привести к нарушению сроков и (или) удорожанию проекта. Основными причинами возникновения рисков является некорректное планирование, нарушения условий проекта и требований к безопасности работ со стороны подрядчиков, а также возникновение новых обстоятельств (удорожание материалов, ошибки в оценке состояния инфраструктуры, смена поставщиков оборудования).

Компания осуществляет управление данными рисками, уделяя значительное внимание стадии разработки и согласования инвестиционных проектов. В 2014 г. была внедрена система управления рисками в процесс подготовки и реализации крупных проектов. Данная система основана на общепринятом в мировой промышленности подходе формирования ценности проекта путем применения процесса Stage-Gate с выполнением оценки рисков проекта на каждом его этапе. Требования к подрядчикам формируются на основе оценки рисков, а также с учетом требований законодательства страны, в которой реализуется данный проект. Кроме того, в Компании реализована система мониторинга проектов.

2.4.7. Риски, связанные с деятельностью лица, предоставившего обеспечение

ООО «Газпромнефтьэнерго» не осуществляет деятельности.

Раздел III. Подробная информация о лице, предоставившем обеспечение

3.1. История создания и развитие лица, предоставившего обеспечение

3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) лица, предоставившего обеспечение

Полное фирменное наименование лица, предоставившего обеспечение: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефтьэнерго»*

Дата введения действующего полного фирменного наименования: *17.06.2008*

Сокращенное фирменное наименование лица, предоставившего обеспечение: *ООО «Газпромнефтьэнерго»*

Дата введения действующего сокращенного фирменного наименования: *17.06.2008*

Все предшествующие наименования лица, предоставившего обеспечение, в течение времени его существования

Наименование лица, предоставившего обеспечение, в течение времени его существования не менялось

3.1.2. Сведения о государственной регистрации лица, предоставившего обеспечение

Основной государственный регистрационный номер юридического лица: *1089847042163*

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

Наименование регистрирующего органа: *Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы № 15 по г. Санкт-Петербургу*

3.1.3. Сведения о создании и развитии лица, предоставившего обеспечение

ООО «Газпромнефтьэнерго» - (далее по тексту Общество) зарегистрировано в 2008 году (регистрационное свидетельство 78 №006821614 от 04 февраля 2008г.).

Участниками Общества являются – ПАО «Газпром нефть» с долей участия 99% и ООО «Газпромнефть-Инвест» с долей участия 1%.

Общество зарегистрировано по адресу: Россия, 117647, Москва, ул. Профсоюзная д.125А

Основным видом деятельности ООО «Газпромнефтьэнерго» является производство, передача и распределение электроэнергии. Общество создается и действует в целях извлечения прибыли посредством осуществления предпринимательской деятельности.

Общество является дочерним обществом ПАО «Газпром нефть». ПАО «Газпром нефть» вправе давать обязательные для Общества указания.

3.1.4. Контактная информация

Место нахождения: *117647 Россия, г. Москва, ул. Профсоюзная д. 125 корп. а*

Место нахождения лица, предоставившего обеспечение: *117647 Россия, г. Москва, ул. Профсоюзная д. 125А*

Иной адрес для направления почтовой корреспонденции: *190000 Россия, г. Санкт-Петербург, ул. Почтамтская д. 3-5*

Телефон: *+7(812) 363-31-52*

Факс: *+7(812) 363-31-52*

Адреса электронной почты не имеет

Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой (на которых) доступна информация об лице, предоставившем обеспечение, выпущенных и/или выпускаемых им ценных бумагах: *нет*

3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика

7838401109

3.1.6. Филиалы и представительства лица, предоставившего обеспечение

Лицо, предоставившее обеспечение, не имеет филиалов и представительств

3.2. Основная хозяйственная деятельность лица, предоставившего обеспечение

3.2.1. Основные виды экономической деятельности лица, предоставившего обеспечение

Основное отраслевое направление деятельности лица, предоставившего обеспечение, согласно ОКВЭД.: **40.10**

3.2.2. Основная хозяйственная деятельность лица, предоставившего обеспечение

Указываются основные виды хозяйственной деятельности (виды деятельности, виды продукции (работ, услуг), обеспечившие не менее чем 10 процентов выручки от продаж (объема продаж) эмитента за каждый из отчетных периодов:

Единица измерения: **млн. руб.**

Вид хозяйственной деятельности: **Реализация нефти на экспорт**

Наименование показателя	2014	2015
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, млн руб.	-	-
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	-	-

Наименование показателя	2015, 3 мес.	2016, 3 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, млн руб.	-	-
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	-	-

Общая структура себестоимости эмитента

Наименование статьи затрат	2014 год	1 квартал 2015 года	2015 год	1 квартал 2016 года
Сырье и материалы, %	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Топливо, %	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Энергия, %	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Затраты на оплату труда, %	58,65%	57,41%	70,81%	71,36%
Проценты по кредитам, %	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Арендная плата, %	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Отчисления на социальные нужды, %	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Амортизация основных средств, %	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	18,94%	18,54%	22,87%	23,05%
Прочие затраты, %:	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Амортизация по нематериальным активам, %	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Вознаграждение за рационализаторские предложения, %	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Обязательные страховые платежи, %	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%

Представительские расходы, %	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Другие, %	6,60%	6,66%	5,43%	5,88%
Итого: затраты на производство и реализацию продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
Справочно: выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%

3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики лица, предоставившего обеспечение

Указываются наименование, место нахождения, ИНН (если применимо), ОГРН (если применимо) поставщиков, на которых приходится не менее 10 процентов всех поставок материалов и товаров (сырья), и их доли в общем объеме поставок:

ООО «Газпромнефтьэнерго» не осуществляет хозяйственной деятельности и не имеет поставщиков материалов и товаров.

3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) лица, предоставившего обеспечение

Основные рынки, на которых лицо, предоставившее обеспечение, осуществляет свою деятельность:

ООО «Газпромнефтьэнерго» не осуществляет деятельности.

Факторы, которые могут негативно повлиять на сбыт лицом, предоставившем обеспечение, его продукции (работ, услуг), и возможные действия лица, предоставившего обеспечение, по уменьшению такого влияния:

ООО «Газпромнефтьэнерго» не осуществляет деятельности.

3.2.5. Сведения о наличии у лица, предоставившего обеспечение, разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ

Лицо, предоставившее обеспечение, не имеет разрешений (лицензий) сведения которых обязательно указывать в ежеквартальном отчете.

3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов эмиссионных ценных бумаг

Информация, содержащаяся в подпункте 3.2.6, пункта 3.2 настоящего раздела, не указывается.

3.2.7. Дополнительные сведения о лицах, предоставивших обеспечение, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых

Основной деятельностью лица, предоставившего обеспечение, не является добыча полезных ископаемых.

3.2.8. Дополнительные требования к лицам, предоставившим обеспечение, основной деятельностью которых является оказание услуг связи

Основной деятельностью лица, предоставившего обеспечение, не является оказание услуг связи.

3.3. Планы будущей деятельности лица, предоставившего обеспечение

ООО «Газпромнефтьэнерго» не осуществляет деятельности.

3.4. Участие лица, предоставившего обеспечение, в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях

Лицо, предоставившее обеспечение, не участвует в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях.

3.5. Подконтрольные лицу, предоставившему обеспечение, организации, имеющие для него существенное значение

Лицо, предоставившее обеспечение, не имеет подконтрольных организаций, имеющих для него существенное значение.

3.6. Состав, структура и стоимость основных средств лица, предоставившего обеспечение, информация о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, а также обо всех фактах обременения основных средств лица, предоставившего обеспечение

На дату окончания отчетного квартала

Основные средства у эмитента отсутствуют.

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

Переоценка основных средств за указанный период не проводилась.

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

Общество не имеет основных средств. Деятельность компании осуществляется в помещении, арендуемом у ПАО «Газпром нефть».

Раздел IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности лица, предоставившего обеспечение

4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности лица, предоставившего обеспечение

Динамика показателей, характеризующих результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента, в том числе ее прибыльность и убыточность, рассчитанных на основе данных бухгалтерской (финансовой) отчетности

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

Единица измерения для суммы непокрытого убытка: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2014	2015	2015, 3 мес.	2016, 3 мес.
Норма чистой прибыли, %	-	-	-	-
Коэффициент оборачиваемости активов, раз	-	-	-	-
Рентабельность активов, %	-	-	-	-
Рентабельность собственного капитала, %	-	-	-	-
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату	1 288	1 497	1 304	1 689
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и балансовой стоимости активов, %	159	70	164	87

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:

ООО «Газпромнефтьэнерго» не осуществляет хозяйственной деятельности.

4.2. Ликвидность лица, предоставившего обеспечение, достаточность капитала и оборотных средств

Динамика показателей, характеризующих ликвидность эмитента, рассчитанных на основе данных бухгалтерской (финансовой) отчетности

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

Единица измерения для показателя 'чистый оборотный капитал': **тыс. руб.**

Наименование показателя	2014	2015	2015, 3 мес.	2016, 3 мес.
Чистый оборотный капитал, руб.	305	1 544	285	1 332
Коэффициент текущей ликвидности	2,62	8,24	2,52	7,22
Коэффициент быстрой ликвидности	1,94	7,62	1,86	7,15

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**

4.3. Финансовые вложения лица, предоставившего обеспечение

Лицо, предоставившее обеспечение, не имеет финансовых вложений.

4.4. Нематериальные активы лица, предоставившего обеспечение

За 2015 год.

Нематериальные активы у лица, предоставившего обеспечение, отсутствуют.

На дату окончания отчетного квартала:

Нематериальные активы у лица, предоставившего обеспечение, отсутствуют.

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

Лицо, предоставившее обеспечение, не имеет политики и расходов в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований.

4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности лица, предоставившего обеспечение

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили: **Нет.**

ООО «Газпромнефтьэнерго» не осуществляет деятельности.

4.7. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность лица, предоставившего обеспечение

ООО «Газпромнефтьэнерго» не осуществляет деятельности.

4.8. Конкуренты лица, предоставившего обеспечение

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

Раздел V. Подробные сведения о лицах, входящих в состав органов управления лица, предоставившего обеспечение, органов лица, предоставившего обеспечение, по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, и краткие сведения о сотрудниках (работниках) лица, предоставившего обеспечение

5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления лица, предоставившего обеспечение

Полное описание структуры органов управления лица, предоставившего обеспечение, и их компетенции в соответствии с уставом (учредительными документами) лица, предоставившего обеспечение:

Органами управления Общества являются:

- *Общее собрание участников;*
- *Совет директоров;*
- *Генеральный директор - единоличный исполнительный орган.*

СТАТЬЯ 9. ОБЩЕЕ СОБРАНИЕ УЧАСТНИКОВ

9.1. Высшим органом управления Общества является Общее собрание Участников.

Ежегодно не ранее чем через 2 месяца и не позднее чем через 4 месяца после окончания финансового года, который устанавливается с 1 января по 31 декабря, проводится очередное Общее собрание Участников Общества, созываемое Генеральным директором Общества для утверждения годовых результатов деятельности Общества. Проводимые помимо очередного Общего Собрания Участников являются внеочередными.

9.2. Участники Общества вправе участвовать в Общем собрании лично или через своих представителей.

9.3. К компетенции Общего собрания Участников относятся:

- 1) определение основных направлений деятельности Общества, а также принятие решения об участии в ассоциациях и других объединениях коммерческих организаций;*
- 2) изменение Устава Общества, в том числе изменение размера его Уставного капитала;*
- 3) принятие решения о передаче полномочий единоличного исполнительного органа Общества управляющему, утверждение такого управляющего и условий договора с ним;*
- 4) избрание и досрочное прекращение полномочий членов Совета директоров Общества;*
- 5) утверждение годовых отчетов и годовых бухгалтерских балансов;*
- 6) принятие решения о распределении чистой прибыли Общества между Участниками Общества;*
- 7) принятие решения о размещении Обществом облигаций и иных эмиссионных ценных бумаг;*
- 8) назначение аудиторской проверки, утверждение аудитора и определение размера оплаты его услуг;*
- 9) принятие решения о реорганизации или ликвидации Общества;*
- 10) назначение ликвидационной комиссии и утверждение ликвидационных балансов;*
- 11) денежная оценка неденежных вкладов в Уставный капитал Общества;*
- 12) распределение доли в Уставном капитале Общества, принадлежащей Обществу в соответствии с законодательством;*
- 13) принятие решения о выплате действительной стоимости доли кредиторам Участника, на имущество которого обращается взыскание;*
- 14) принятие решения о внесении Участниками вкладов в имущество Общества;*
- 15) принятие решения о совершении сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, если сумма оплаты по сделке или стоимость имущества, являющегося предметом сделки, составляет более 2 процентов стоимости имущества Общества по данным бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату;*
- 16) принятие решения о совершении крупной сделки, связанной с приобретением, отчуждением или возможным отчуждением имущества, стоимость которого составляет 50 и более процентов стоимости имущества Общества по данным бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату;*
- 17) решение иных вопросов, предусмотренных Законом и настоящим Уставом.*

9.4. Внеочередное Общее собрание Участников созывается Генеральным директором Общества в случаях, предусмотренных Уставом Общества и иных случаях, если проведение такого Общего собрания Участников требуют интересы Общества и его Участников, а именно:

- по требованию Совета директоров;
- по инициативе Генерального директора Общества;
- по требованию аудитора;
- по требованию Участников, обладающих в совокупности не менее чем 10% голосов от общего числа голосов Участников Общества.

9.5. Генеральный директор обязан в течение 5 дней с даты получения требования о проведении внеочередного Общего собрания рассмотреть его и принять решение о проведении внеочередного Общего собрания Участников Общества или об отказе в его проведении. Решение об отказе в проведении внеочередного Общего собрания Участников Общества может быть принято Генеральным директором только в случаях, предусмотренных п.2 статьи 35 Закона.

9.6. В случае принятия решения о проведении внеочередного Общего собрания Участников оно проводится не позднее 45 дней со дня получения требования о его проведении.

Если в течение 5 дней с даты получения требования о проведении внеочередного Общего собрания Участников не принято решение о его проведении или принято решение об отказе в его проведении, внеочередное Общее собрание Участников может быть созвано органами или лицами, требующими его проведения.

9.7. Общее собрание Участников Общества созывается посредством направления уведомления в адрес Участников органом или лицами, созывающими Общее собрание Участников Общества, заказным письмом или вручается им лично под расписку, а в экстренных случаях – посредством направления факсимильного сообщения, с подтверждением получения последнего.

В уведомлении указывается дата, место проведения и повестка дня Общего собрания Участников, адрес помещения для ознакомления с информацией и материалами, предоставляемыми Участникам. Сообщение должно быть направлено Участникам не позднее чем за 10 дней до даты проведения общего Собрания Участников.

9.8. Любой Участник Общества вправе вносить предложения о включении в повестку дня общего Собрания Участников Общества не позднее чем за 5 дней до его проведения.

9.9. В случае если по предложению Участников Общества в первоначальную повестку дня Общего собрания Участников Общества вносятся изменения, орган или лица созывающие Общее собрание Участников, обязаны не позднее, чем за 3 дня до его проведения уведомить всех Участников Общества о внесенных в повестку дня изменениях способом, указанном в п.9.7 настоящего Устава.

9.10. К информации и материалам, подлежащим предоставлению Участникам Общества при подготовке Общего собрания Участников Общества, относится годовой отчет Общества, заключение аудитора по результатам проверки годовых отчетов и годовых бухгалтерских балансов Общества, сведения о кандидате (кандидатах) в Совет директоров Общества, проект изменений и дополнений, вносимых в Устав Общества, проекты внутренних документов Общества.

Участники Общества и другие заинтересованные лица Общества в течение 5 дней до проведения Общего собрания Участников Общества могут ознакомиться с указанной информацией и материалами в помещении исполнительного органа Общества, адрес которого указывается в уведомлении о проведении Общего собрания Участников, рассылаемом Участникам Общества. По взаимному согласию между органом или лицами, созывающими Общее собрание Участников, и Участниками Общества и другими заинтересованными лицами Общества может быть установлен иной порядок предоставления информации и материалов.

9.11. В случае нарушения установленного пп.9.7-9.10 настоящего Устава и статьей 36 Закона порядка созыва Общего собрания Участников Общества такое Общее собрание признается правомочным, если в нем участвуют все Участники Общества.

9.12. Общее собрание Участников Общества проводится в порядке, установленном Законом, настоящим Уставом и внутренними документами Общества. В части, не урегулированной Законом, настоящим Уставом и внутренними документами Общества, порядок проведения Общего собрания Участников Общества устанавливается решением Общего собрания Участников.

9.13. Общее Собрание Участников Общества открывается Генеральным директором Общества. Общее Собрание Участников Общества, созданное Советом директоров Общества, аудитором или Участниками Общества, открывает председатель Совета директоров Общества, аудитор или один из Участников Общества, созвавших данное Общее собрание Участников.

9.14. Лицо, открывающее Общее собрание Участников, проводит выборы председательствующего на Общем собрании. Председательствующий избирается большинством голосов от общего числа голосов Участников Общества, принимающих участие в Общем собрании Участников, по принципу один Участник - один голос.

9.15. Генеральный директор Общества организует ведение протокола Общего собрания Участников.

9.16. Решение Общего собрания может быть принято путем проведения заочного голосования (опросным путем), за исключением решения по вопросам утверждения годовых отчетов и бухгалтерских балансов.

- 9.17. Участники обладают количеством голосов пропорционально размеру их долей в Уставном капитале Общества, за исключением случая, предусмотренного п. 9.14 настоящего Устава.
- 9.18. Решения, принятые Общим собранием Участников Общества, обязательны для всех Участников Общества независимо от их присутствия.
- 9.19. Для принятия решений по вопросам, указанным в подпунктах 9), 11), 13) п.9.3 Устава требуется единогласие всех Участников Общества.
- 9.20. Решение по вопросу, указанному в подпунктах 2), 14) п.9.3, принимается большинством не менее 2/3 голосов от общего числа голосов Участников Общества.
- Решения по остальным вопросам принимаются простым большинством голосов от общего числа голосов Участников Общества, если необходимость большего числа голосов для принятия таких решений не предусмотрена Законом и настоящим Уставом.
- 9.21. Решения Общего собрания Участников Общества оформляются протоколами, которые подписываются председательствующим на Общем собрании и подшиваются в книгу протоколов. Книга протоколов должна быть в любое время по первому требованию предоставлена Участникам для ознакомления. По их требованию выдаются выписки из книги протоколов, удостоверенные Генеральным директором Общества.
- 9.22. В случае, когда в Обществе состоит только один Участник, решения по вопросам, относящимся к компетенции Общего собрания Участников, принимаются единственным Участником единолично и оформляются письменно.

СТАТЬЯ 10. СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ ОБЩЕСТВА

10.1. Совет директоров Общества осуществляет общее руководство деятельностью Общества, а также контроль за исполнением решений Общего собрания Участников Общества и иной деятельностью его исполнительного органа.

10.2. Совет директоров состоит из 3 человек.

10.3. К компетенции Совета директоров относится:

- 1) утверждение годовых бюджетов, бизнес-планов, финансовых планов Общества;
- 2) назначение Генерального директора Общества, досрочное прекращение его полномочий, определение размера оплаты труда Генерального директора и утверждение условий трудового договора с ним;
- 3) принятие решений о совершении Обществом крупных сделок, связанных с приобретением, отчуждением или возможностью отчуждения Обществом прямо или косвенно имущества, стоимость которого составляет от 25 до 50 процентов стоимости имущества Общества по данным бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату;
- 4) принятие решений о совершении Обществом сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, если сумма оплаты по сделке или стоимость имущества, являющегося предметом сделки, не превышает 2 процентов стоимости имущества Общества по данным бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату.
- 5) принятие решений о совершении сделок, связанных с получением или предоставлением Обществом займов, кредитов (в том числе вексельных), предоставлении гарантий и поручительств по обязательствам Общества и(или) третьих лиц, за исключением сделок с ОАО «Газпром нефть» и обществами, входящими в группу лиц с ним;
- 6) принятие решений о совершении сделок, связанных с продажей или иным отчуждением недвижимого имущества, или о совершении сделки, связанной с возможностью отчуждения прямо или косвенно недвижимого имущества Общества, за исключением сделок с ОАО «Газпром нефть» и обществами, входящими в группу лиц с ним;
- 7) принятие решений о совершении сделок связанных с передачей в аренду недвижимого имущества Общества на срок более 1 года, за исключением сделок с ОАО «Газпром нефть» и обществами, входящими в группу лиц с ним;
- 8) принятие решений о совершении сделок, связанных с приобретением или отчуждением долей в уставных капиталах, акций, облигаций, залоговых, векселей или иных ценных бумаг или любых прав в отношении такого имущества (путем конвертации, подписки, опционов или иным способом) любой компании или другой организации, за исключением сделок с ОАО «Газпром нефть» и обществами, входящими в группу лиц с ним;
- 9) принятие решений об участии или прекращении участия Общества в других организациях;
- 10) принятие решений о совершении сделок мены, дарения, иных сделок, предусматривающих безвозмездное отчуждение имущества Общества либо оплату (встречное предоставление) в неденежной форме, за исключением сделок с ОАО «Газпром нефть» и обществами, входящими в группу лиц с ним;
- 11) предварительное определение позиции Общества при голосовании (принятии решений) по вопросам, относящимся к компетенции общего собрания акционеров (участников) хозяйственных обществ, акционером (участником) которых является Общество;

- 12) осуществление контроля за исполнением решений Общего собрания Участников Общества, иной деятельностью Генерального директора Общества, заслушивание отчетов Генерального директора в период между Общими собраниями Участников;
- 13) утверждение (принятие) документов, регулирующих внутреннюю деятельность Общества (внутренних документов Общества).

10.4. Члены Совета директоров Общества избираются Общим собранием Участников на срок до принятия Общим собранием Участников решения о прекращении их полномочий.

10.5. Полномочия любого члена (всех членов) Совета директоров Общества могут быть прекращены в любое время по решению Общего собрания Участников Общества.

10.6. Члены Совета директоров избирают из своего состава Председателя Совета директоров. Члены Совета директоров вправе в любое время переизбрать председателя Совета директоров.

10.7. Генеральный директор Общества не может быть одновременно Председателем Совета директоров Общества.

10.8. Председатель Совета директоров:

- организует работу Совета директоров;
- созывает заседания Совета директоров;
- осуществляет функции председательствующего на заседаниях Совета директоров;
- организует ведение протоколов заседаний Совета директоров;
- осуществляет иные полномочия, отнесенные к его ведению настоящим Уставом и внутренними документами Общества.

10.9. В случае временного отсутствия Председателя Совета директоров его функции осуществляет один из членов Совета директоров Общества по решению Совета директоров.

10.10. Решения Совета директоров Общества могут приниматься на очных заседаниях и заочным голосованием (опросным путем).

10.11. Заседания Совета директоров Общества созываются Председателем Совета директоров Общества по его собственной инициативе, а также по требованию члена Совета директоров, аудитора Общества, Генерального директора Общества, иных лиц, определенных настоящим Уставом.

10.12. Кворум для проведения заседания (заочного голосования) Совета директоров Общества составляет не менее 2 членов Совета директоров Общества. При определении наличия кворума и результатов голосования на заседании Совета директоров Общества учитывается письменное мнение члена Совета директоров Общества, отсутствующего на заседании Совета директоров Общества. Член Совета директоров Общества также считается присутствующим на заседании, если он участвует в заседании по селекторной связи, или иным способом может оперативно в процессе заседания высказывать свое мнение и голосовать по обсуждаемым вопросам.

При проведении заочного голосования принявшими участие в голосовании считаются члены Совета директоров, представившие к дате голосования свою позицию по проекту решения («за», или «против», или «воздержался») в письменной форме, в том числе по факсу или в форме электронного сообщения.

10.13. Решения на заседании (заочном голосовании) Совета директоров принимаются большинством голосов членов Совета директоров, принимающих участие в заседании (заочном голосовании) и (или) выразивших свое мнение письменно.

В случае равенства голосов членов Совета директоров Общества голос Председателя Совета директоров Общества является решающим для принятия Советом директоров Общества решения.

10.14. Решения Совета директоров Общества оформляются протоколами, которые подписываются Председателем Совета директоров (председательствующим на заседании).

СТАТЬЯ 11. ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЕ ОРГАНЫ ОБЩЕСТВА

11.1. Единоличным исполнительным органом Общества является Генеральный директор. Генеральный директор Общества назначается Советом директоров Общества сроком на 3 (три) года. Полномочия Генерального директора могут быть досрочно прекращены по решению Совета директоров Общества.

11.2. Трудовой договор между Обществом и Генеральным директором подписывается от имени Общества председателем Совета директоров или лицом, уполномоченным Советом директоров.

11.3. К компетенции Генерального директора относятся все вопросы руководства текущей деятельностью Общества, за исключением вопросов, отнесенных действующим законодательством и настоящим Уставом к компетенции Общего собрания участников или Совета директоров Общества.

Генеральный директор Общества:

- 1) организует выполнение решений Общего собрания участников и Совета директоров;
- 2) без доверенности действует от имени Общества, в том числе:

представляет его интересы, совершает сделки, утверждает штаты, издает приказы, распоряжения и в пределах своей компетенции дает указания, обязательные для исполнения всеми работниками Общества, определяет условия оплаты труда работников Общества, его представительств и филиалов, а также издает приказы о назначении работников, их переводе и увольнении, применяет меры поощрения и налагает дисциплинарные взыскания, при условии, что:

- сделки и иные действия, решение о совершении которых в соответствии с действующим законодательством и настоящим Уставом должно приниматься Общим собранием участников или Советом директоров Общества, могут заключаться (совершаться) Генеральным директором только при наличии и в соответствии с таким решением, соответственно, Общего собрания участников или Совета директоров Общества;*
 - назначение на должности, которые в соответствии с настоящим Уставом должны быть предварительно согласованы с Советом директоров Общества, могут производиться Генеральным директором только при наличии соответствующего решения Совета директоров Общества;*
- 3) утверждает внутренние документы, регламентирующие текущую деятельность и порядок оперативного управления Обществом, обеспечивает контроль их исполнения, подписывает все документы от имени Общества;*
 - 4) определяет структуру Общества;*
 - 5) направляет уведомления кредиторам Общества в случае реорганизации или ликвидации Общества, предстоящего уменьшения Уставного капитала Общества и в иных определенных законом случаях;*
 - 6) выдает доверенности, предоставляющие полномочия действовать от имени Общества по вопросам, не выходящим за пределы компетенции Генерального директора;*
 - 7) решает вопросы, связанные с подготовкой, созывом и проведением Общего собрания Участников Общества;*
 - 8) в рамках своей компетенции решает вопросы развития Общества и его деятельности;*
 - 9) исполняет другие функции, возложенные на него Законом, Общим собранием Участников, Советом директоров, а также настоящим Уставом.*

Генеральный директор обязан информировать контрагентов Общества о существующих ограничениях его полномочий в отношении заключения сделок, установленных настоящим уставом.

11.4. Общество вправе передать по договору полномочия своего единоличного исполнительного органа управляющему.

11.5. Если деятельность Общества связана с работой со сведениями, составляющими государственную тайну, на должность Генерального директора назначается лицо, имеющее соответствующую форму допуска к государственной тайне и необходимую подготовку, предусмотренную действующим законодательством, по организации работ по защите государственной тайны в Обществе.

11.6. Генеральный директор несет персональную ответственность за организацию работ, задач по защите и сохранению государственной тайны. Принимает решение о допуске (отказе), либо прекращении допуска должностных лиц и граждан к государственной тайне и условиях заключения с этими лицами трудовых договоров.

5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления лица, предоставившего обеспечение

5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) лица, предоставившего обеспечение

Совет директоров (наблюдательный совет) не сформирован.

5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе лица, предоставившего обеспечение

ФИО: **Чубарова Ирина Владимировна**

Год рождения: **1970**

Образование: **Высшее, Государственный университет управления**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в

настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	2015	ПАО «Газпром нефть»	Заместитель начальника управления корпоративного развития и контроля долгосрочных вложений Департамента корпоративного регулирования
2016	по н/вр	ПАО «Газпром нефть»	Начальник управления корпоративного развития и контроля долгосрочных вложений Департамента корпоративного регулирования
2009	н/вр	ООО «Газпромнефтьэнерго»	Генеральный директор

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

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет.

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет.

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.

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

Лицо указанных должностей не занимало.

5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа лица, предоставившего обеспечение

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и (или) компенсации расходов по каждому органу управления лица, предоставившего обеспечение

Сведения о размере вознаграждения по каждому из органов управления (за исключением физического лица, осуществляющего функции единоличного исполнительного органа управления лица, предоставившего обеспечение). Указываются все виды вознаграждения, в том числе заработная плата, премии, комиссионные, льготы и (или) компенсации расходов, а также иные имущественные представления:

Совет директоров (наблюдательный совет) не сформирован.

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью лица, предоставившего обеспечение, а также об организации системы

управления рискам и внутреннего контроля

Наличие органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью лица, предоставившего обеспечение, Уставом не предусмотрено.

5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью лица, предоставившего обеспечение

В случае наличия у лица, предоставившего обеспечение, службы внутреннего аудита или иного органа контроля за его финансово-хозяйственной деятельностью, отличного от ревизионной комиссии лица, предоставившего обеспечение, в состав которого входят более 10 лиц, информация, предусмотренная настоящим пунктом, указывается по не менее чем 10 лицам, являющимися членами соответствующего органа лица, предоставившего обеспечение, по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, включая руководителя такого органа.

Наличие органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью лица, предоставившего обеспечение, Уставом не предусмотрено.

5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью лица, предоставившего обеспечение

Сведения о размере вознаграждения по каждому из органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью. Указываются все виды вознаграждения, в том числе заработная плата, премии, комиссионные, льготы и (или) компенсации расходов, а также иные имущественные представления, которые были выплачены лицом, предоставившем обеспечение, за последний завершённый финансовый год:

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наличие органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью лица, предоставившего обеспечение, Уставом не предусмотрено.

5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) лица, предоставившего обеспечение, а также об изменении численности сотрудников (работников) лица, предоставившего обеспечение

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2015	2016, 03 мес.
Средняя численность работников, чел.	1	1
Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период	168	66
Выплаты социального характера работников за отчетный период	-	-

5.8. Сведения о любых обязательствах лица, предоставившего обеспечение, перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение

Лицо, предоставившее обеспечение, не имеет обязательств перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале лица, предоставившего обеспечение.

Раздел VI. Сведения об участниках (акционерах) лица, предоставившего обеспечение, и о совершенных лицом, предоставившем обеспечение, сделках, в совершении которых имела заинтересованность

6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) лица, предоставившего обеспечение

Общее количество участников лица, предоставившего обеспечение, на дату окончания отчетного квартала: 2

6.2. Сведения об участниках (акционерах) лица, предоставившего обеспечение, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного капитала или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций, а также сведения об участниках (акционерах) таких лиц, владеющих не менее чем 20 процентами уставного капитала или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций

Участники (акционеры) лица, предоставившего обеспечение, владеющие не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций

1. Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество «Газпром нефть»*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО «Газпром нефть»*

Место нахождения: *г. Санкт-Петербург*

ИНН: *5504036333*

ОГРН: *1025501701686*

Доля участия лица в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение, %: *99*

Лица, контролирующие участника (акционера) лица, предоставившего обеспечение:

1.1. Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество «Газпром»*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО «Газпром»*

Место нахождения: *г. Москва*

ИНН: *7736050003*

ОГРН: *1027700070518*

Основание, в силу которого лицо, контролирующее участника (акционера) лица, предоставившего обеспечение, осуществляет такой контроль (участие в юридическом лице, являющемся участником (акционером) лица, предоставившего обеспечение, 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) лица, предоставившего обеспечение): *участие в юридическом лице, являющемся участником (акционером) эмитента.*

Признак осуществления лицом, контролирующим участника (акционера) лица, предоставившего обеспечение, такого контроля: *право распоряжаться более 50 процентами голосов в высшем органе управления юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента.*

Вид контроля: *прямой контроль*

Размер доли такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) участника (акционера) лица, предоставившего обеспечение, %: *95,679*

Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций участника (акционера) лица, предоставившего обеспечение, %: *95,679*

Иные сведения, указываемые лицом, предоставившем обеспечение, по собственному усмотрению: *нет*

Иные сведения, указываемые лицом, предоставившем обеспечение, по собственному усмотрению: *нет*

6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение, наличии специального права («золотой акции»)

Сведения об управляющих государственными, муниципальными пакетами акций

Указанных лиц нет.

Лица, которые от имени Российской Федерации, субъекта Российской Федерации или муниципального образования осуществляют функции участника (акционера) лица, предоставившего обеспечение:

Указанных лиц нет.

Наличие специального права на участие Российской Федерации, субъектов Российской Федерации, муниципальных образований в управлении лицом, предоставившем обеспечение, - акционерным обществом ('золотой акции'), срок действия специального права ('золотой акции')

Указанное право не предусмотрено.

6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение

Ограничений на участие в уставном (складочном) капитале лица, предоставившего обеспечение, нет.

6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) лица, предоставившего обеспечение, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного капитала или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций

В течение последнего завершённого финансового года и 3 месяцев 2016 года Общество состояло из двух участников:

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество «Газпром нефть»*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО «Газпром нефть»*

Место нахождения: *г. Санкт-Петербург*

ИНН: *5504036333*

ОГРН: *1025501701686*

Доля участия лица в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение, %: *99*

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Инвест»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпромнефть-Инвест»*

Место нахождения: *117647 Россия, г. Москва, ул. Профсоюзная д. 125А*

ИНН: *7728678933*

ОГРН: *5087746602510*

Доля участия лица в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение, %: *1*

6.6. Сведения о совершенных лицом, предоставившем обеспечение, сделках, в совершении которых имелась заинтересованность

Указанных сделок не совершалось.

6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

На 31.12.2015 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	-
в том числе просроченная	
Дебиторская задолженность по векселям к получению	-
в том числе просроченная	
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	-

в том числе просроченная	
Прочая дебиторская задолженность	92
в том числе просроченная	-
Общий размер дебиторской задолженности	92
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	-

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности за указанный отчетный период:

Полное фирменное наименование: **ИФНС №28 по г. Москве**

Сокращенное фирменное наименование: **ИФНС №28 по г. Москве**

Место нахождения:

ИНН:

ОГРН:

Сумма дебиторской задолженности: **92 тыс.руб.**

Единица измерения: **тыс. руб.**

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

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **0**

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

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

На 31.03.2016 г.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	Значение показателя
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	-
в том числе просроченная	-
Дебиторская задолженность по вексям к получению	-
в том числе просроченная	-
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	-
в том числе просроченная	-
Прочая дебиторская задолженность	92
в том числе просроченная	-
Общий размер дебиторской задолженности	92
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	-

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности за указанный отчетный период:

Полное фирменное наименование: **ИФНС №28 по г. Москве**

Сокращенное фирменное наименование: **ИФНС №28 по г. Москве**

Место нахождения:

ИНН:

ОГРН:

Сумма дебиторской задолженности: **92 тыс.руб.**

Единица измерения: **тыс. руб.**

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

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **0**

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

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

Раздел VII. Бухгалтерская (финансовая) отчетность лица, предоставившего обеспечение, и иная финансовая информация

7.1. Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность лица, предоставившего обеспечение

Бухгалтерский баланс на 31.12.2015 г.

Организация: **Общество с ограниченной ответственностью
"Газпромнефть-энерго"**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности

Организационно-правовая форма / форма собственности: **общество с
ограниченной ответственностью**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Местонахождение (адрес): **117647 Россия, г. Москва, ул. Профсоюзная д.
125 корп. а**

Форма № 1 по ОКУД

Дата

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ /
ОКФС

по ОКЕИ

Коды

0710001

31.12.2015

83850121

7838401109

40.10

/

384

Пояснения	АКТИВ	Код строки	На 31.12.2015 г.	На 31.12.2014 г.	На 31.12.2013 г.
1	2	3	4	5	6
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110	-	-	-
	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
	Основные средства	1150	-	-	-
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
	Финансовые вложения	1170	-	-	-
	Отложенные налоговые активы	1180	369	317	302
	Прочие внеоборотные активы	1190	-	-	-
	ИТОГО по разделу I	1100	369	317	302
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Запасы	1210	18	13	11
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	115	115	114
	Дебиторская задолженность	1230	92	91	91
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	-	-	-
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	1 532	274	53
	Прочие оборотные активы	1260	-	-	-
	ИТОГО по разделу II	1200	1 757	493	269

	БАЛАНС (актив)	1600	2 126	810	571
--	----------------	------	-------	-----	-----

Пояснения	ПАССИВ	Код строки	На 31.12.2015 г.	На 31.12.2014 г.	На 31.12.2013 г.
1	2	3	4	5	6
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	10	10	10
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320			
	Переоценка внеоборотных активов	1340			
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	3 400	1 900	1 600
	Резервный капитал	1360			
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	(1 497)	(1 288)	(1 227)
	ИТОГО по разделу III	1300	1 913	622	383
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	-	-	-
	Отложенные налоговые обязательства	1420	-	-	-
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
	Прочие обязательства	1450	-	-	-
	ИТОГО по разделу IV	1400	-	-	-
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510			
	Кредиторская задолженность	1520	213	188	188
	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
	Оценочные обязательства	1540	-	-	-
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	ИТОГО по разделу V	1500	213	188	188
	БАЛАНС (пассив)	1700	2 126	810	571

Отчет о финансовых результатах

за 2015 год

Организация **ООО "Газпромнефть-энерго"**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической

деятельности **Производство, передача и распределение электроэнергии**

Организационно-правовая форма/форма собственности

Общество с ограниченной ответственностью/частная

Единица измерения: тыс. руб.

Форма по ОКУД

Дата (число, месяц, год)

по ОКПО

ИНН

по

ОКВЭД

по ОКОПФ/ОКФС

по ОКЕИ

Коды		
0710002		
31	12	2015
83850121		
7838401109		
40.10		
12300	16	
384		

Пояснения	Наименование показателя	Код	За 2015 г.	За 2014 г.
4.7	Выручка	2110	-	-
	в т.ч. от продажи:		-	-
	нефти и нефтепродуктов	2111	-	-
	прочее	2119	-	-
4.8	Себестоимость продаж	2120	(-)	(-)
	в т.ч. от продажи:			
	нефти и нефтепродуктов	2121	(-)	(-)
	прочее	2129	(-)	(-)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	-	-
	Коммерческие расходы	2210	(-)	(-)
4.9	Управленческие расходы	2220	(237)	(57)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	(237)	(57)
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
	Проценты к получению	2320	-	-
	Проценты к уплате	2330	(-)	(-)
	Прочие доходы	2340	-	-
4.10	Прочие расходы	2350	(24)	(19)
	Расходы, связанные с реорганизацией	2360	(-)	(-)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	(261)	(76)
4.6	Налог на прибыль, в т.ч.	2405	-	-
	текущий налог на прибыль	2410	(-)	(-)
	налог на прибыль прошлых лет	2411	(-)	(-)
	в т. ч. из стр. 2405		(-)	(-)
	постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	-	-
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	-	-
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	52	15
	Прочие	2460	-	-
	Перераспределение налога на прибыль внутри КГН	2465	-	-
4.6	Чистая прибыль (убыток)	2400	(209)	(61)

Форма 0710002 с. 2

Пояснения	Наименование показателя	Код	За 2015 г.	За 2014 г.
	СПРАВОЧНО			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	-	-
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
	Совокупный финансовый результат периода	2500	(209)	(61)
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	-	-
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Руководитель

(подпись)

Чубарова И.В.

(расшифровка подписи)

" 28 " января 20 16 г.

Главный

бухгалтер

(подпись)

Чубарова И.В.

(расшифровка подписи)

**Отчет об изменениях капитала
за 20 15 г.**

Организация **ООО "Газпромнефть-энерго"**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической деятельности

Производство, передача и распределение электроэнергии по ОКВЭД

Организационно-правовая форма/форма собственности

Общество с ограниченной ответственностью/частная

Единица измерения: тыс. руб.

Дата (число, месяц, год)

по ОКПО

ИНН

по ОКПФ/ОКФС

по ОКЕИ

Коды		
0710003		
31	12	2015
83850121		
7838401109		
40.10		
12300	16	
384		

1. Движение капитала

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Величина капитала на 31 декабря 20 2013 г.	3100	10	(-)	1 600	-	(1 227)	383
в т.ч. изменения в связи с переоценкой ОС	3104	x	x	-	x	-	-
За 20 14 г.							
Увеличение капитала - всего,	3210	-	-	300	-	-	300
в том числе:							
чистая прибыль	3211	x	x	x	x	-	-
переоценка имущества	3212	x	x	-	x	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	x	x	300	x	-	300
дополнительный выпуск акций	3214	-	x	-	x	x	-
увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	x	-	x	-	-
реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	-
выкуп собственных акций	3217	x	-	x	x	x	-
прочее	3219	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Уменьшение капитала - всего,	3220	(-)	-	(-)	(-)	(61)	(61)
в том числе:							
убыток	3221	x	x	x	x	(61)	(61)
переоценка имущества	3222	x	x	(-)	x	(-)	(-)
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	x	x	x	x	(-)	(-)
уменьшение номинальной стоимости акций	3224	(-)	x	x	x	-	(-)
уменьшение количества акций	3225	(-)	-	x	x	x	(-)
реорганизация юридического лица	3226	-	-	-	-	-	(-)
дивиденды	3227	x	x	x	x	(-)	(-)
прочее	3229	-	-	-	-	-	-
Изменение добавочного капитала	3230	x	x	-	x	-	-
Изменение резервного капитала	3240	x	x	x	-	-	-
Величина капитала на 31 декабря 20 2014 г.	3200	10	(-)	1 900	-	(1 288)	622
За 20 15 г.							
Увеличение капитала - всего,	3310	-	-	1 500	-	-	1 500
в том числе:							
чистая прибыль	3311	x	x	x	x	-	-
переоценка имущества	3312	x	x	-	x	x	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	x	x	1 500	x	-	1 500
дополнительный выпуск акций	3314	-	x	-	x	x	-
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	x	-	x	x	-
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	-
выкуп собственных акций	3317	x	-	x	x	x	-
прочее	3319	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3320	(-)	-	(-)	(-)	(209)	(209)
в том числе:							
убыток	3321	x	x	x	x	(209)	(209)
переоценка имущества	3322	x	x	(-)	x	x	(-)
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	x	x	(x)	x	(-)	(-)
уменьшение номинальной стоимости акций	3324	(-)	x	x	x	-	(-)
уменьшение количества акций	3325	(-)	-	x	x	x	(-)
реорганизация юридического лица	3326	-	-	-	-	-	(-)
дивиденды	3327	x	x	x	x	(-)	(-)
прочее	3329	-	-	-	-	-	-
Изменение добавочного капитала	3330	x	x	-	x	-	x
Изменение резервного капитала	3340	x	x	x	-	-	x
Величина капитала на 31 декабря 20 15 г.	3300	10	(-)	3 400	-	(1 497)	1 913

2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 <u>13</u> г.	Изменения капитала за 20 <u>14</u> г.		На 31 декабря 20 <u>14</u> г.
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
Капитал - всего					
до корректировок	3400	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	-	-	-	-
исправлением ошибок	3420	-	-	-	-
после корректировок	3500	-	-	-	-
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	-	-	-	-
исправлением ошибок	3421	-	-	-	-
после корректировок	3501	-	-	-	-
добавочный капитал					
до корректировок	3402	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412	-	-	-	-
исправлением ошибок	3422	-	-	-	-
после корректировок	3502	-	-	-	-
резервный капитал					
до корректировок	3403	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3413	-	-	-	-
исправлением ошибок	3423	-	-	-	-
после корректировок	3503	-	-	-	-
собственные акции, выкупленные у акционеров					
до корректировок	3404	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3414	-	-	-	-
исправлением ошибок	3424	-	-	-	-
после корректировок	3504	-	-	-	-
фонд социальной сферы государственной					
до корректировок	3405	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3415	-	-	-	-
исправлением ошибок	3425	-	-	-	-
после корректировок	3505	-	-	-	-

3. Чистые активы

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 <u>15</u> г.	На 31 декабря 20 <u>14</u> г.	На 31 декабря 20 <u>13</u> г.
Чистые активы	3600	1 913	622	383

Руководитель _____ Чубарова И.В. _____ Главный бухгалтер _____ Чубарова И.В. _____
 (подпись) (расшифровка подписи) (подпись) (расшифровка подписи)

" 28 " января 20 16 г.

Отчет о движении денежных средств
за 2015 год

Организация ООО "Газпромнефть-энерго"

Идентификационный номер налогоплательщика _____

Вид экономической

деятельности Производство, передача и распределение электроэнергии

Организационно-правовая форма/форма собственности _____

Общество с ограниченной ответственностью/частная

Единица измерения: тыс. руб.

Форма по ОКУД

Дата (число, месяц, год)

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ/ОКФС

по ОКЕИ

Коды		
0710004		
31	12	2015
83850121		
7838401109		
40.10		
12300	16	
384		

Наименование показателя	Код	за 20 <u>15</u> г.	за 20 <u>14</u> г.
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	-	-
в том числе			
от продажи товаров, продукции, товаров, работ и услуг	4111	-	-
арендные платежи, лицензионные платежи, гонорары, комиссионные платежи и пр.	4112	-	-
прочие поступления:	4113	-	-
от продажи иного имущества	4114	-	-
от продажи валюты	4115	-	-
безвозмездно	4117	-	-
прочие поступления	4119	-	-
Направлено денежных средств - всего	4120	(242)	(79)
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(21)	(-)
в связи с оплатой труда работников	4122	(149)	(33)
на выплату процентов по долговым обязательствам	4123	(-)	(-)
на налог на прибыль	4124	(-)	(-)
на прочие выплаты, перечисления:	4125	(72)	(46)
на таможенные платежи	4126	(-)	(-)
отчисления во внебюджетные фонды	4127	(48)	(11)
на выдачу авансов	4128	(-)	(14)
на продажу валюты	4129	(-)	(-)
на расчеты по налогам и сборам, кроме налога на прибыль	4130	(1)	(1)
на прочие выплаты, перечисления	4139	(23)	(20)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	(242)	(79)
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступило денежных средств - всего	4210	-	-
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	-	-
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	-	-
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	-	-
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	-	-
прочие поступления	4219	-	-
Направлено денежных средств - всего	4220	(-)	(-)
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(-)	(-)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	(-)	(-)
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	(-)	(-)
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	(-)	(-)
на оплату долевого участия в строительстве	4227	(-)	(-)
на прочие выплаты, перечисления	4229	(-)	(-)
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	-	-

Наименование показателя	Код	за 20 <u>15</u> г.	за 20 <u>14</u> г.
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступило денежных средств - всего	4310	1 500	300
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	-	-
денежных вкладов собственников (участников)	4312	1 500	300
в том числе с основным, дочерними и зависимыми организациями		1 500	300
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	-	-
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	-	-
бюджетных ассигнований и иного целевого финансирования	4315	-	-
другие поступления	4319	-	-
Направлено денежных средств - всего	4320	(-)	(-)
в том числе:			
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321	(-)	(-)
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	(-)	(-)
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(-)	(-)
на прочие выплаты, перечисления	4329	(-)	(-)
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	1 500	300
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	1 258	221
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	274	53
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	1 532	274
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	-	-

Руководитель _____ Чубарова И.В.
(подпись) (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер _____ Чубарова И.В.
(подпись) (расшифровка подписи)

" 28 " января 20 16 г.

ПОЯСНЕНИЯ к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах

Общества с ограниченной ответственностью «Газпромнефтьэнерго»

за 2015 год

I. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

1.1 Общая информация

Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефтьэнерго» (ООО «Газпромнефтьэнерго» (далее по тексту Общество) образовано решением общего собрания учредителей от 24 декабря 2007 года.

Запись об Обществе внесена в ЕГРЮЛ за основным государственным

регистрационным номером 1089847042163 Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы № 15 по г.Санкт-Петербургу 04 февраля 2008 г.

1.2 Юридический адрес Общества (места нахождения)

Общество зарегистрировано по адресу 117647, г. Москва, ул. Профсоюзная, д.125А (почтовый адрес - 117647, г. Москва, ул. Профсоюзная, д.125А).

1.3 Органы управления Общества

Общее собрание участников

Общее собрание участников является высшим органом управления Общества. Компетенция, порядок созыва, проведение и работы Общего собрания участников общества определяются в соответствии с федеральным законодательством и Уставом Общества.

Годовое Общее собрание участников проводится не ранее чем через два месяца и не позднее чем через четыре месяца после окончания финансового года.

Совет директоров

Совет директоров Общества осуществляет общее руководство деятельностью Общества, а также контроль за исполнением решений Общего собрания участников и иной деятельностью его исполнительного органа.

Единоличный исполнительный орган Общества

Единоличным исполнительным органом управления Общества является Генеральный директор. С 16.01.2015 г. решением Совета директоров Общества Генеральным директором назначена Чубарова Ирина Владимировна.

1.4 Описание деятельности Общества

Основным видом деятельности Общества является производство, передача и распределение электроэнергии.

1.5 Филиалы и представительства (территориально обособленные подразделения)

По состоянию на 31 декабря 2015 г. Общество не имело в своем составе территориально обособленных филиалов и представительств.

1.6 Информация о численности персонала

Среднесписочная численность работников Общества составила 1 и 1 человек за 2015 и 2014 г. соответственно.

Численность сотрудников Общества составила 1, 1 и 1 человек на 31.12.2015, 31.12.2014 и 31.12.2013 г. соответственно.

II. СУЩЕСТВЕННЫЕ АСПЕКТЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ В БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ

2.1. Основа составления

Годовая бухгалтерская отчетность Общества составлена в соответствии с Федеральным Законом «О бухгалтерском учете» от 06 декабря 2011 г. № 402-ФЗ,

Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденным Приказом Министерства финансов Российской Федерации от 29 июля 1998 г. № 34н, Положением по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» (ПБУ 4/99), утвержденным Приказом Министерства финансов Российской Федерации от 6 июля 1999 г. № 43н, а также иных нормативных актов, входящих в систему регулирования бухгалтерского учета и отчетности организаций в Российской Федерации.

Лицом, ответственным за организацию и ведение бухгалтерского учета и составление отчетности, является генеральный директор Чубарова Ирина Владимировна.

Учетная политика Общества разработана на основе учётных принципов Группы компаний Газпром нефть на 2015 год и утверждена приказом Общества от 31 декабря 2014 г. № 8 «Об учетных политиках ООО «Газпромнефтьэнерго» для целей бухгалтерского учета и целей налогового учета на 2015 год».

2.2. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

В бухгалтерском балансе дебиторская и кредиторская задолженность, включая задолженность по кредитам и займам, отнесены к краткосрочным, если срок их обращения (погашения) не превышает 12 месяцев после отчетной даты или не установлен.

Если дебиторская и кредиторская задолженность, включая задолженность по кредитам и займам, на начало отчетного периода классифицированы как долгосрочные, а в течение отчетного периода появилась уверенность в том, что произойдет погашение в течение 12 месяцев после отчетной даты, то производится переклассификация указанной дебиторской и кредиторской задолженности в краткосрочную.

Финансовые вложения классифицируются как краткосрочные или долгосрочные исходя из предполагаемого срока их использования (обращения, владения или погашения) после отчетной даты.

2.3. Материально – производственные запасы

По строке 1219 «прочие запасы и затраты» отражаются суммы расходов будущих периодов, погашение которых осуществляется в течение 12 месяцев после принятия их к учету (неисключительные права на программные продукты).

2.4. Расходы по обычным видам деятельности

Общехозяйственные расходы ежемесячно списываются как управленческие расходы в полном размере на результаты финансово-хозяйственной деятельности.

2.5. Денежные средства и их эквиваленты

К эквивалентам денежных средств относятся высоколиквидные финансовые вложения, которые могут быть легко обращены в заранее известную сумму денежных средств и которые подвержены незначительному риску изменения стоимости.

В отчете о движении денежных средств денежные потоки Общества, которые не могут быть однозначно классифицированы в составе потоков по текущим, инвестиционным или финансовым операциям, отнесены к денежным потокам от текущих операций.

2.6. Уставный, добавочный и резервный капитал

Величина уставного капитала соответствует величине, определенной Уставом Общества.

В соответствии с Уставом Общество не формирует резервный капитал.

В составе добавочного капитала учитываются, в том числе, суммы вкладов в имущество, полученные от участников.

2.7. Отложенные налоги

Общество отражает в бухгалтерском учете и отчетности отложенные налоговые активы и отложенные налоговые обязательства, постоянные налоговые активы и постоянные налоговые обязательства, т.е. суммы, способные оказать влияние на величину текущего налога на прибыль, в текущем и (или) последующих отчетных периодах.

Величина текущего налога на прибыль определяется на основании данных бухгалтерского учета. При этом величина текущего налога на прибыль соответствует сумме исчисленного налога на прибыль, отраженного в налоговой декларации по налогу на прибыль отчетного периода, с учетом суммы удержанного налога по дивидендам полученным.

Суммы отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства отражаются развернуто в составе внеоборотных активов (строка 1180 бухгалтерского баланса «Отложенные налоговые активы») и долгосрочных обязательств (строка 1420 бухгалтерского баланса «Отложенные налоговые обязательства») соответственно.

2.8. Признание выручки от обычных видов деятельности

Для отражения в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности доходов и расходов Общество использует метод начисления, под которым подразумевается метод учета и признания доходов и расходов, согласно которому результаты хозяйственных операций признаются по факту их совершения независимо от фактического времени поступления и выплаты денежных средств, связанных с ними.

III. ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКЕ

3.1. Изменения в учетной политике на 2015 г.

Изменения в учетную политику на 2015 г., которые могут оказать существенное влияние на формирование показателей финансовой отчетности, не вносились.

3.2. Изменения в учетной политике на 2016 г.

Изменений в учетную политику на 2016 г., которые могут оказать существенное влияние на формирование показателей финансовой отчетности, не ожидается.

IV. РАСКРЫТИЕ СУЩЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ

4.1. Информация по сегментам

Общество входит в вертикально интегрированную группу нефтяных компаний Газпром нефть, осуществляющих деятельность в Российской Федерации, странах СНГ, а также в странах дальнего зарубежья. Основными видами деятельности Группы Газпром нефть являются разведка, разработка нефтегазовых месторождений, добыча нефти и газа, производство и реализация нефтепродуктов. Информация, результаты которой систематически анализируются лицами, наделенными в Обществе полномочиями по принятию решений о распределении ресурсов внутри Общества, формируется в отношении Группы Газпром нефть в целом. Учитывая тот факт, что деятельность Общества как отдельного юридического лица не анализируется при принятии управленческих решений и распределении ресурсов лицами, наделенными соответствующими полномочиями, информация по отчетным сегментам не формируется.

4.2. Материально-производственные запасы

По строке 1219 «прочие запасы и затраты» отражены суммы расходов будущих

периодов, погашение которых осуществляется в течение 12 месяцев после принятия их к учету.

Таблица 1 Информация о запасах

	Запасы - всего:	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	затраты в незавершенном производстве	готовая продукция и товары для перепродажи	товары отгруженные	прочие запасы и затраты
Себестоимость						
<i>По состоянию на 31.12.14</i>	13	-	-	-	-	13
Поступление	20	-	-	-	-	20
Выбытие	(15)	-	-	-	-	(15)
оборот запасов между их группами (видами)		-	-	-	-	-
<i>По состоянию на 31.12.15</i>	18	-	-	-	-	18
Величина резерва под снижение						
<i>По состоянию на 31.12.14</i>	-	-	-	-	-	-
Изменение за период	-	-	-	-	-	-
<i>По состоянию на 31.12.15</i>	-	-	-	-	-	-
Балансовая стоимость						
<i>По состоянию на 31.12.14</i>	13	-	-	-	-	13
<i>По состоянию на 31.12.15</i>	18	-	-	-	-	18
Себестоимость						
<i>По состоянию на 31.12.13</i>	11	-	-	-	-	11
Поступление	14	-	-	-	-	14
Выбытие	(12)	-	-	-	-	(12)
оборот запасов между их группами (видами)		-	-	-	-	-
<i>По состоянию на 31.12.14</i>	13	-	-	-	-	13
Величина резерва под снижение						
<i>По состоянию на 31.12.13</i>	-	-	-	-	-	-
Изменение за период	-	-	-	-	-	-
<i>По состоянию на 31.12.14</i>	-	-	-	-	-	-
Балансовая стоимость						
<i>По состоянию на 31.12.13</i>	11	-	-	-	-	11
<i>По состоянию на 31.12.14</i>	13	-	-	-	-	13
<i>По состоянию на 31.12.15</i>	18	-	-	-	-	18

Материально-производственные запасы в залог не передавались.

4.3. Дебиторская задолженность

Таблица 2 Наличие и движение краткосрочной дебиторской задолженности

	Всего:	расчеты с покупателями заказчиками	авансы выданные	расчеты с учредителями	прочая
Краткосрочная дебиторская задолженность, учтенная по условиям договора					
	-	-	-	-	-
<i>По состоянию на 31.12.13</i>	91	-	-		91
Поступление в результате хозяйственных операций	16	-	15	-	1
Начисление причитающихся процентов, штрафов и пр.	-	-	-	-	-
Погашение	(15)	-	(15)	-	-
Списание на финансовый результат	-	-	-	-	-
Списание за счет сумм резерва	-	-	-	-	-
Переведено из состава долгосрочной задолженности	-	-	-	-	-
<i>По состоянию на 31.12.14</i>	92				92
Поступление в результате хозяйственных операций	-	-	-	-	-
Начисление причитающихся процентов, штрафов и пр.	-	-	-	-	-
Погашение	-	-	-	-	-

Списание на финансовый результат	-	-	-	-	-
Списание за счет сумм резерва	-	-	-	-	-
Переведено из состава долгосрочной задолженности	-	-	-	-	-
По состоянию на 31.12.15	92	-	-	-	92
Резерв по сомнительным долгам	-	-	-	-	-
По состоянию на 31.12.13	-	-	-	-	-
Изменение резерва за период	-	-	-	-	-
По состоянию на 31.12.14	-	-	-	-	-
Изменение резерва за период	-	-	-	-	-
По состоянию на 31.12.15	-	-	-	-	-
Балансовая стоимость	-	-	-	-	-
По состоянию на 31.12.13	91	-	-	-	91
По состоянию на 31.12.14	92	-	-	-	92
По состоянию на 31.12.15	92	-	-	-	92

По статье «Дебиторская задолженность прочих дебиторов, (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)» (строка 1239 бухгалтерского баланса) отражены переплаты по налогам в сумме 92 тыс. руб. (92 тыс. руб. и 91 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2014 и 31.12.2013 г. соответственно).

Просроченная дебиторская задолженность на 31.12.2015 г., на 31.12.2014 г. и на 31.12.2013 г. отсутствует.

По состоянию на 31.12.2015 г. сомнительная дебиторская задолженность отсутствует. Резерв по сомнительным долгам не создавался.

4.4. Денежные средства и денежные эквиваленты

Таблица 3 Состав денежных средств и денежных эквивалентов

Наименование показателя	На 31.12.15	На 31.12.14	На 31.12.14
Средства в кассе	-	-	-
Средства на расчетных счетах	1 532	274	53
Средства на валютных счетах	-	-	-
Денежные средства в пути	-	-	-
Денежные средства, выданные на условиях "до востребования"	-	-	-
Депозиты	-	-	-
Аккредитивы	-	-	-
Прочие денежные эквиваленты	-	-	-

Денежные средства, ограниченные в использовании, отсутствуют.

Размещение денежных средств на депозитных счетах в 2015 году не осуществлялось.

В составе денежных потоков от текущих операций по статье «Прочие платежи» (строка 4139) отчета о движении денежных средств, в том числе отражена:

- оплата услуг банков в сумме 23 тыс. руб. за 2015г. и 19 тыс. руб. за 2014г.

4.5. Кредиторская задолженность

Таблица 4 Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	Всего:	поставщики и подрядчики	векселя к уплате	зadолженность перед персоналом	зadолженность перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	авансы полученные	зadолженность участникам (учредителям) по выплате дивидендов	прочие кредиторы
-------------------------	--------	-------------------------	------------------	--------------------------------	---	-------------------	--	------------------

Долгосрочная кредиторская задолженность на 31.12.13	-	-	-	-	-	-	-	-
Долгосрочная кредиторская задолженность на 31.12.14	-	-	-	-	-	-	-	-
Долгосрочная кредиторская задолженность на 31.12.15	-	-	-	-	-	-	-	-
Краткосрочная кредиторская задолженность на 31.12.13	188	185	-	2	1	-	-	-
- Поступила краткосрочная кредиторская задолженность в результате хозяйственных операций	64	15	-	34	15	-	-	-
- причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	-	-	-	-	-	-	-	-
- погашение краткосрочной кредиторской задолженности	(64)	(15)	-	(34)	(15)	-	-	-
- списание краткосрочной кредиторской задолженности на финансовый результат	-	-	-	-	-	-	-	-
- перевод задолженности исходя из срочности погашения из состава долгосрочной	-	-	-	-	-	-	-	-
Краткосрочная кредиторская задолженность на 31.12.14	188	185	-	2	1	-	-	-
- Поступила краткосрочная кредиторская задолженность в результате хозяйственных операций	265	21	-	168	76	-	-	-
- причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	-	-	-	-	-	-	-	-
- погашение краткосрочной кредиторской задолженности	(240)	(21)	-	(151)	(68)	-	-	-
- списание краткосрочной кредиторской задолженности на финансовый результат	-	-	-	-	-	-	-	-
- перевод задолженности исходя из срочности погашения из состава долгосрочной	-	-	-	-	-	-	-	-
Краткосрочная кредиторская задолженность на 31.12.15	213	185	-	19	9	-	-	-

Таблица 5 Всего кредиторская задолженность

Наименование показателя	На 31.12.15	На 31.12.14	На 31.12.13
Кредиторская задолженность - всего:	213	188	188
в т.ч.			
поставщики и подрядчики	185	185	185
векселя к уплате	-	-	-
задолженность перед персоналом	19	2	2
задолженность перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	9	1	1
авансы полученные	-	-	-
задолженность участникам (учредителям) по выплате дивидендов	-	-	-
прочие кредиторы	-	-	-

Просроченная кредиторская задолженность отсутствует.

4.6. Налогообложение

Налог на прибыль

Для целей исчисления налога на прибыль доходы признаются в том отчетном (налоговом) периоде, в котором они имели место, независимо от фактического поступления денежных средств, иного имущества (работ, услуг) и (или) имущественных прав (метод начисления).

Доходы и расходы прошлых лет, выявленные в отчетном году, отсутствуют.

В соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет расчетов по налогу на прибыль» (ПБУ 18/02) Общество отразило в бухгалтерском учете, а также Отчете о финансовых результатах за 2015 год следующие показатели:

Таблица 6 Расчеты с бюджетом по налогу на прибыль

№ п/п	№ строки формы № 2	Наименование статьи/показателя	За 2015 год	За 2014 год
1	2300	Прибыль (убыток) до налогообложения	(261)	(76)
1.1		<i>Прибыль (убыток) до налогообложения 20%</i>	(261)	(76)
2		Условный расход (условный доход) по налогу на прибыль (стр.1.1х20%)+(стр.1.2х9%)	(52)	(15)
3	2421	Постоянные налоговые активы (обязательства) (стр.4-стр.6), в т.ч.:	-	-
4		Постоянные налоговые обязательства (стр.5х20%)	-	-
5		Постоянные разницы, увеличивающие налогооблагаемую прибыль	-	-
6		Постоянные налоговые активы (стр.7х20%)	-	-
7		Постоянные разницы, уменьшающие налогооблагаемую прибыль	-	-
8	2450	Отложенные налоговые активы (стр.9х20%)	52	15
9		Временные вычитаемые разницы, в т.ч.:	261	76
9.1		<i>убыток текущего периода</i>	261	76
10	2430	Отложенные налоговые обязательства (стр.11х20%)	-	-
11		Временные налогооблагаемые разницы	-	-
12		Налогооблагаемая база по налогу на прибыль (стр.1+ стр.5- стр.7+ стр.9- стр.11)	-	-
13	2410	Текущий налог на прибыль	-	-
14		Прибыли и убытки в составе строки 2460 «Прочее»	-	-
15	2400	Чистая прибыль (убыток) отчетного периода (стр.1- стр.13 + стр.14+ стр.8- стр.10)	(209)	(61)

Сумма начисления/уменьшения (погашения) вычитаемых временных разниц (стр.9 Таблицы 6), повлекшая за собой начисление/уменьшение (погашение) соответствующих отложенных налоговых активов (стр.8 Таблицы 6), а также сумма начисления/уменьшения (погашения) налогооблагаемых временных разниц (стр.11 Таблицы 6), повлекшая за собой начисление/уменьшение (погашение) соответствующих отложенных налоговых обязательств (стр.10 Таблицы 6) в 2015 и 2014 годах, представлены в Таблице 7 и Таблице 8.

Таблица 7 Расшифровка временных разниц за 2015 год

№ п/п	№ строки Таблицы 6	Наименование показателя	2015 г.		
			начислено	погашено	отражено в графе 4 таблицы 6
В части начисленных/погашенных вычитаемых разниц					
1	8	Отложенные налоговые активы (стр.2х20%)	52	-	52
2	9	Временные вычитаемые разницы, в т.ч.:	261	-	261
2.1	9.1	· убыток текущего периода	261	-	261
В части начисленных/списанных вычитаемых разниц					
3		Отложенные налоговые активы (стр.4х20%)	-	-	-
4		Временные вычитаемые разницы	-	-	-
В части начисленных/погашенных налогооблагаемых разниц					
5	10	Отложенные налоговые обязательства (стр.4х20%)	-	-	-
6	11	Временные налогооблагаемые разницы	-	-	-

Таблица 8 Расшифровка временных разниц за 2014 год

№ п/п	№ строки Таблицы 6	Наименование показателя	2014 г.		
			начислено	погашено	отражено в графе 5 таблицы 6
В части начисленных/погашенных вычитаемых разниц					
1	8	Отложенные налоговые активы (стр.2х20%)	15	-	15

2	9	Временные вычитаемые разницы, в т.ч.:	76	-	76
2.1	9.1	· <i>убыток текущего периода</i>	76	-	76
В части начисленных/списанных вычитаемых разниц					
3		Отложенные налоговые активы (стр.4х20%)	-	-	-
4		Временные вычитаемые разницы	-	-	-
В части начисленных/погашенных налогооблагаемых разниц					
5	10	Отложенные налоговые обязательства (стр.4х20%)	-	-	-
6	11	Временные налогооблагаемые разницы	-	-	-

Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям

По строке 1220 «Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям» отражены суммы НДС, которые контрагенты предъявили Обществу к оплате при приобретении им товаров (работ, услуг), при этом Общество на конец отчетного периода по причине невыполнения условий ст. 165-172 НК РФ не приняло их к вычету и не включило в стоимость приобретенных активов или в состав расходов.

По данной строке показываются суммы, по которым Компания предполагает произвести вычет или включение в стоимость сумм НДС в течение 12 месяцев после отчетной даты.

4.7. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг

В 2015 и 2014 годах Общество не получало доходов от продажи товаров, продукции, работ и услуг.

4.8. Расходы по обычным видам деятельности

В 2015 и 2014 годах у Общества отсутствуют расходы по обычным видам деятельности.

4.9. Состав управленческих расходов

Таблица 9 Состав управленческих расходов

Статья затрат	За 2015	За 2014
Расходы на оплату труда	168	34
Страховые взносы с ФОТ	54	11
Прочие	15	12
Итого управленческие расходы	237	57

4.10. Прочие доходы и расходы

Таблица 10 Прочие доходы и расходы

Строка ОФР	Наименование показателя	За 2015	За 2014
2320	Проценты к получению	-	-
2330	Проценты к уплате	-	-
2310	Доходы от участия в других организациях	-	-
2340	Прочие доходы	-	-
2350	Прочие расходы	(24)	(19)
	<i>в том числе</i>		
	Услуги банка	(24)	(19)

4.11. Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы

В бухгалтерском балансе на 31.12.2015, 31.12.2014 и 31.12.2013 г. Общество не признавало оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы.

В 2015 г. Общество не участвовало в судебных делах или претензионных спорах между ООО «Газпромнефтьэнерго» и иными лицами.

4.12. Капитал и резервы

На 31.12.2015 г. величина уставного капитала Общества составляет 10 тыс. руб. В 2015 г. величина уставного капитала Общества не менялась.

Доля в размере 99 % номинальной стоимостью принадлежит ПАО «Газпром нефть».

Доля в размере 1 % номинальной стоимостью принадлежит ООО «Газпромнефть-Инвест».

Добавочный капитал Общества по состоянию на конец отчетного периода составил 3 400 тыс. руб. В течение 2015 года добавочный капитал увеличился на 1 500 тыс. руб. в результате внесения вклада в имущество участником Общества ПАО «Газпром нефть».

Резервный фонд в соответствии с Уставом не формируется.

Величина непокрытого убытка на начало отчетного года составила 1 288 тыс. руб.

4.13. Обеспечения обязательств

Общество не получало и не предоставляло обеспечений обязательств и платежей (в форме залога, поручительства, банковской гарантии, задатка) в 2015 году.

По состоянию на 31.12.2015 г. Общество не имеет полученных и предоставленных обязательств и платежей (в форме залога, поручительства, банковской гарантии, задатка).

4.14. Операции со связанными сторонами

В ходе своей обычной деятельности Общество совершает операции с предприятиями, являющимися связанными сторонами в соответствии с российским законодательством.

Перечень связанных сторон сгруппирован исходя из содержания отношений между предприятиями с учетом требования приоритета содержания перед формой.

Суммы операций и остатки расчетов со связанными сторонами раскрываются по отдельности для следующих групп связанных сторон, имеющих различный характер взаимоотношений с Обществом:

- Основные владельцы;
- Основной управленческий персонал: генеральный директор;

Операции с основными владельцами

Таблица 11 Информация об операциях с основными владельцами

Денежные потоки	За 2015 год	За 2014 год
<i>Денежные потоки от текущих операций</i>	-	-
Поступления	-	-
Платежи	-	-
<i>Денежные потоки от инвестиционной деятельности</i>	-	-
Поступления	-	-
Платежи	-	-

<i>Денежные потоки от финансовых операций</i>	<i>1 500</i>	<i>300</i>
Поступления	1 500	300
ПАО "Газпром нефть"	1 500	300
Платежи	-	-

Таблица 12 Активы и обязательства, участвующие в операциях с основными владельцами

Активы и обязательства	На 31.12.15	На 31.12.14	На 31.12.13
Активы	-	-	-
Дебиторская задолженность, в т.ч.	-	-	-
долгосрочная	-	-	-
Краткосрочные финансовые вложения	-	-	-
Обязательства	185	185	185
Кредиторская задолженность краткосрочная	185	185	185
ПАО "Газпром нефть"	185	185	185
Краткосрочные кредиты и займы (включая проценты)	-	-	-
Долгосрочные кредиты и займы (включая проценты)	-	-	-

Вознаграждения основному управленческому персоналу

В 2015 году вознаграждения основному управленческому персоналу начислены в размере 222 тыс. руб. (в 2014 году – 44 тыс. руб.). В состав вознаграждений включены оплата труда за отчетный период, начисленные на нее налоги и иные обязательные платежи в соответствующие бюджеты и внебюджетные фонды. В состав основного управленческого персонала включен генеральный директор.

4.15. События после отчетной даты

По состоянию на дату подписания отчетности за 2015 г. Обществу не было известно о существенных событиях имевших место после отчетной даты.

4.16. Управление налоговыми рисками

Российское налоговое и таможенное законодательство подвержено частым изменениям и может трактоваться различным образом. Трактовка законодательства Руководством, в том числе, в части исчисления налогов, подлежащих уплате в бюджеты всех уровней, применяемая к операциям и деятельности Группы, на практике может быть оспорена соответствующими контролирующими органами. Позиция российских налоговых органов в отношении применения законодательства и использованных допущений может оказаться достаточно категоричной, более того, существует риск того, что подход к налогообложению операций и деятельности, который не вызывал претензий контролирующих органов в прошлом, может быть оспорен в будущем, с возможным доначислением сумм дополнительных налогов, штрафов и пени. В общем случае в рамках налоговой проверки может быть проверен период, не превышающий трех календарных лет, предшествующих году, в котором вынесено решение о проведении налоговой проверки. При этом при определенных обстоятельствах проверке могут быть подвергнуты более длительные периоды. В настоящий момент 2013 и 2014 годы остаются открытыми для налоговой проверки. Руководство полагает, что оно разумно оценило любые возможные доначисления, связанные с такими проверками.

С 1 января 2012 г. были внесены изменения в российское законодательство в области трансфертного ценообразования. В частности, были введены существенные требования к отчетности по совершенным сделкам, подпадающих под контроль налоговых органов, а также по документированию соответствующих рыночных условий на момент совершения таких сделок. Новые российские правила трансфертного ценообразования стали более детальными и приближенными к международным правилам трансфертного ценообразования, разработанным ОЭСР (Организацией

экономического сотрудничества и развития), чем ранее действовавшие правила. Новые нормы в российском трансфертном ценообразовании позволяют налоговым органам начислить дополнительные налоги в отношении сделок, подпадающих под контроль налоговых органов (операции со взаимозависимыми лицами и некоторые операции с третьими лицами), на основании того, что цена, установленная в таких сделка не соответствует рыночному уровню (принципу «вытянутой руки»).

Контролируемые сделки Группы регулярно анализируются внутренними службами на предмет их соответствия требованиям законодательства о трансфертном ценообразовании. Руководство Группы полагает, что документация в области трансфертного ценообразования, подготовленная в соответствии с требованиями нового законодательства, обосновывает налоговую позицию Группы и подтверждает данные поданных налоговых деклараций. Кроме того, в целях снижения возможных налоговых рисков, Группа регулярно проводит переговоры с налоговыми органами в отношении заключения соглашений о ценообразовании. В течение 2012-2015 гг. Группой было заключено двенадцать соглашений о ценообразовании с налоговыми органами в отношении наиболее существенных внутригрупповых операций.

Вместе с тем, поскольку правоприменительная практика в отношении российского законодательства о трансфертном ценообразовании еще не сложилась, а некоторые нормы нового законодательства содержат противоречия и могут повлечь их неоднозначную трактовку, влияние новых правил трансфертного ценообразования на величину налоговых обязательств Группы не может быть определено с достаточным уровнем достоверности.

4.17. Управление финансовыми рисками

Информация по управлению финансовыми рисками Общества не раскрывается в данной бухгалтерской отчетности, так как руководство Общества проводит анализ данных рисков только на уровне Группы Газпром нефть. Информация по управлению финансовыми рисками Группы Газпром нефть представлена в ее годовой консолидированной финансовой отчетности.

Генеральный директор _____ Чубарова И.В.

28 января 2016 г.

7.2. Промежуточная бухгалтерская(финансовая) отчетность лица, предоставившего обеспечение

Бухгалтерский баланс на 31.03.2016 г.

Организация: Общество с ограниченной ответственностью "Газпромнефтьэнерго" Идентификационный номер налогоплательщика Вид деятельности Организационно-правовая форма / форма собственности: общество с ограниченной ответственностью Единица измерения: тыс. руб. Местонахождение (адрес): 117647 Россия, г. Москва, ул. Профсоюзная д. 125 корп. а	Форма № 1 по ОКУД	Коды
	Дата	31.03.2016
	по ОКПО	83850121
	ИНН	7838401109
	по ОКВЭД	40.10
	по ОКОПФ / ОКФС	/
	по ОКЕИ	384

Поясне	АКТИВ	Код	На 31.03.2016	На 31.12.2015	На 31.12.2014
--------	-------	-----	---------------	---------------	---------------

ния		строки	г.	г.	г.
1	2	3	4	5	6
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110	-	-	-
	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
	Основные средства	1150	-	-	-
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
	Финансовые вложения	1170	-	-	-
	Отложенные налоговые активы	1180	389	369	317
	Прочие внеоборотные активы	1190	-	-	-
	ИТОГО по разделу I	1100	389	369	317
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Запасы	1210	13	18	13
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	2	115	115
	Дебиторская задолженность	1230	92	92	91
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	-	-	-
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	1 439	1 532	274
	Прочие оборотные активы	1260	-	-	-
	ИТОГО по разделу II	1200	1 546	1 757	493
	БАЛАНС (актив)	1600	1 935	2 126	810

Пояснения	ПАССИВ	Код строки	На 31.03.2016 г.	На 31.12.2015 г.	На 31.12.2014 г.
1	2	3	4	5	6
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	10	10	10
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320			
	Переоценка внеоборотных активов	1340			
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	3 400	3 400	1 900
	Резервный капитал	1360			
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	(1 689)	(1 497)	(1 288)
	ИТОГО по разделу III	1300	1 721	1 913	622
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	-	-	-
	Отложенные налоговые обязательства	1420	-	-	-
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
	Прочие обязательства	1450	-	-	-
	ИТОГО по разделу IV	1400	-	-	-
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510			
	Кредиторская задолженность	1520	214	213	188
	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
	Оценочные обязательства	1540	-	-	-
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	ИТОГО по разделу V	1500	214	213	188

	БАЛАНС (пассив)	1700	1 935	2 126	810
--	-----------------	------	-------	-------	-----

Отчет о финансовых результатах
за 3 месяца 2016 г.

Организация **ООО "Газпромнефтьэнерго"**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической

деятельности

Организационно-правовая форма/форма собственности Производство, передача и распределение электроэнергии

Общество с ограниченной ответственностью/частная

Единица измерения: тыс. руб.

Форма по ОКУД

Дата (число, месяц, год)

по ОКПО

ИНН

по

ОКВЭД

по ОКОПФ/ОКФС

по ОКЕИ

Коды		
0710002		
31	03	2016
83850121		
7838401109		
40.10		
12300	16	
384		

Пояснения	Наименование показателя	Код	За 3 месяца 20 16 г.	За 3 месяца 20 15 г.
	Выручка	2110	-	-
	в т.ч. от продажи:		-	-
	нефти и нефтепродуктов	2111	-	-
	прочее	2119	-	-
	Себестоимость продаж	2120	(-)	(-)
	в т.ч. от продажи:			
	нефти и нефтепродуктов	2121	(-)	(-)
	прочее	2129	(-)	(-)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	-	-
	Коммерческие расходы	2210	(-)	(-)
	Управленческие расходы	2220	(92)	(15)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	(92)	(15)
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
	Проценты к получению	2320	-	-
	Проценты к уплате	2330	(-)	(-)
	Прочие доходы	2340	-	-
	Прочие расходы	2350	(120)	(5)
	Расходы, связанные с реорганизацией	2360	(-)	(-)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	(212)	(20)
	Налог на прибыль, в т.ч.	2405	-	-
	текущий налог на прибыль	2410	(-)	(-)
	налог на прибыль прошлых лет	2411	(-)	(-)
	в т. ч. из стр. 2405		(-)	(-)
	постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	(22)	-
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	-	-
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	20	4
	Прочие	2460	-	-
	Перераспределение налога на прибыль внутри КГН	2465	-	-
	Чистая прибыль (убыток)	2400	(192)	(16)

Пояснения	Наименование показателя	Код	За 3 месяца 20 16 г.	За 3 месяца 20 15 г.
	СПРАВОЧНО			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	-	-
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
	Совокупный финансовый результат периода	2500	(192)	(16)
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	-	-
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Руководитель _____ Чубарова И.В. _____ Главный бухгалтер _____ Чубарова И.В. _____
(подпись) (расшифровка подписи) (подпись) (расшифровка подписи)
" 08 " _____ апреля 20 16 г.

7.3. Консолидированная финансовая отчетность лица, предоставившего обеспечение

Лицо, предоставившее обеспечение, не составляет сводную бухгалтерскую (консолидированную финансовую) отчетность

Основание, в силу которого лицо, предоставившее обеспечение, не обязан составлять сводную (консолидированную) бухгалтерскую отчетность:

Требования Ф3 от 27 июля 2010 года №208-ФЗ «О консолидированной финансовой отчетности» не распространяются на Лицо, предоставившее обеспечение.

У Лица, предоставившего обеспечение, отсутствует обязанность осуществлять раскрытие информации в форме консолидированной финансовой отчетности эмитента в порядке, предусмотренном Положением о раскрытии информации.

7.4. Сведения об учетной политике лица, предоставившего обеспечение

1 Область применения

1.1 *Настоящая учетная политика, определяет способы бухгалтерского учета и составления бухгалтерской (финансовой) отчетности ООО «Газпромнефтьэнерго» (далее-Общество) в соответствии с российским законодательством в области бухгалтерского учета, а также Методическим документом ОАО «Газпром нефть» «Учетные принципы для целей бухгалтерского учета Компании и ДО на 2016 год» (М-13.03.02-19).*

1.2 *Положения учетной политики подлежат соблюдению в Обществе с 01.01.2016 г.*

1.3 *Целью настоящей учетной политики является обеспечение достоверности данных бухгалтерского учета и бухгалтерской (финансовой) отчетности, а также единообразного подхода к учетным процессам.*

2 Нормативные ссылки

М-13.03.02-19 «Учетные принципы для целей бухгалтерского учета Компании и ДО на 2016 год»

М-13.04.01-03 «Организация бухгалтерского учета с использованием метода начисления»

М-13.03.02-05 «Формирование показателей бухгалтерской отчетности»

М-13.03.01-10 «Бухгалтерский учет оценочных резервов и оценочных обязательств»

М-13.03.02-24 «Бухгалтерский учет основных средств и капитальных вложений»

М-13.03.02-22 «Бухгалтерский учет операций по передаче имущества в уставный капитал»

М-13.03.02-30 «Исправление первичных учетных документов»

СК-13.03.04.09 «Порядок проведения инвентаризации имущества и обязательств»

КТ-283 Альбом форм первичных учетных документов

КТ-052 Перечень форм бухгалтерской (финансовой) отчетности по итогам отчетного периода

Распоряжение об утверждении графика закрытия финансовой отчетности по Группе компаний «Газпром нефть» за 2016 год

3 *Общие положения по организации бухгалтерского учета и составлению бухгалтерской (финансовой) отчетности*

3.1 *Бухгалтерский учет в Обществе ведется бухгалтерской службой, возглавляемой главным бухгалтером.*

3.2 *Ответственность за организацию бухгалтерского учета и соблюдение*

законодательства при выполнении хозяйственных операций несет руководитель Общества.

3.3 В функции Главного бухгалтера входит:

- своевременная регистрация и накопление в регистрах бухгалтерского учета данных, содержащихся в первичных учетных документах;
- составление бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества.

3.4 Для осуществления бухгалтерского учета используются учетные системы, посредством которых регистрируются все хозяйственные операции Общества, систематизируются в учетных регистрах в разрезе показателей, необходимых для управления финансово-хозяйственной деятельностью и составления отчетности.

3.5 Общество использует регистры бухгалтерского учета, предусмотренные стандартной версией 1С Предприятие. Общество имеет право вносить в такие регистры дополнительные реквизиты, а также изменять форму и расположение отдельных полей.

3.6 Для отражения в бухгалтерском учете и бухгалтерской (финансовой) отчетности фактов хозяйственной жизни Общество использует допущение временной определенности фактов хозяйственной жизни (метод начисления), согласно которому факты хозяйственной жизни признаются в том отчетном периоде, в котором они имели место, независимо от фактического времени поступления и выплаты денежных средств, связанных с ними. Правила и требования отражения в бухгалтерском учете фактов хозяйственной деятельности по методу начисления установлены Методическим документом М-13.04.01-03 «Организация бухгалтерского учета с использованием метода начисления».

4 Формы первичной учетной документации и бухгалтерской (финансовой) отчетности

4.1 Общество оформляет свои хозяйственные операции первичными учетными документами, составленными по формам:

А) содержащимся в Альбоме унифицированных форм первичной учетной документации (КТ-283), которые Общество утверждает как Приложение к Учетной политике на 2016 год;

Б) утвержденным отдельными нормативными актами государственных органов, либо разработанным как приложение к договорам на осуществление тех или иных операций.

4.2 При применении форм первичных учетных документов, принятых на основе унифицированных форм первичной учетной документации, Общество пользуется указаниями по их применению и заполнению, утвержденными Постановлениями Федеральной службы государственной статистики РФ (до 12 марта 2004 года - Постановлениями Госкомстата России).

4.3 Формы первичных учетных документов, разрабатываемые самостоятельно, должны содержать обязательные реквизиты, установленные Федеральным законом «О бухгалтерском учете».

4.4 Обязательными реквизитами первичного учетного документа являются:

- наименование документа;
- дата составления документа;
- наименование экономического субъекта, составившего документ;
- содержание факта хозяйственной жизни;
- величина натурального и (или) денежного измерения факта хозяйственной жизни с указанием единиц измерения;
- наименование должности лица (лиц), совершившего (совершивших) сделку, операцию и ответственного (ответственных) за ее оформление, либо наименование должности лица (лиц), ответственного (ответственных) за оформление свершившегося события;
- подписи лиц, предусмотренных пунктом 6 настоящей части, с указанием их фамилий и инициалов либо иных реквизитов, необходимых для идентификации этих лиц.

4.5 Формы предварительных первичных учетных документов разрабатываются с учетом требований, установленных методическим документом М-13.04.01-03 «Организация бухгалтерского учета с использованием метода начисления».

4.6 В первичных учетных документах могут содержаться дополнительные реквизиты по сравнению с предусмотренными российским законодательством в области бухгалтерского учета. Такие реквизиты могут включаться в формы первичных учетных документов для целей налогового и управленческого учета.

4.7 Первичные учетные документы и регистры бухгалтерского учета составляются на бумажном носителе и (или) в виде электронного документа, подписанного электронной подписью.

4.8 Общество обязано представлять в ОАО «Газпром нефть» бухгалтерскую (финансовую) отчетность по формам, содержащимся в КТ-052 «Перечень форм бухгалтерской (финансовой) отчетности по итогам отчетного периода».

4.9 Общество обеспечивает хранение первичных учетных документов, регистров бухгалтерского учета, бухгалтерской (финансовой) отчетности и других бухгалтерских документов в течение сроков, устанавливаемых в соответствии с Федеральным законом «О

бухгалтерском учете». Если российским законодательством в области бухгалтерского учета сроки хранения не установлены, сроки хранения бухгалтерских документов составляют не менее 5 лет после совершения последней хозяйственной операции, связанной с активом или обязательством, к которому относятся бухгалтерские документы.

5 Правила внесения исправлений в первичные учетные документы

5.1 В первичном учетном документе допускаются исправления, если иное не установлено федеральными законами или нормативными правовыми актами органов государственного регулирования бухгалтерского учета (п.7 ст.9 Федерального закона «О бухгалтерском учете»). Исправление в первичном учетном документе должно содержать дату исправления, а также подписи лиц, составивших документ, в котором произведено исправление, с указанием их фамилий и инициалов либо иных реквизитов, необходимых для идентификации этих лиц.

5.2 В случае если характер допущенной ошибки влияет на натуральные и денежные измерители операции, внесение исправлений в первичные бухгалтерские документы необходимо, так как такое исправление служит основанием для отражения изменившейся (исправленной) информации о факте хозяйственной жизни.

5.3 Исправления первичных документов обычно возникают в следующих случаях:

- исправления в результате корректировок суммовых и количественных показателей ранее выписанного документа;
- исправления в результате допущенных в ранее выписанных документах ошибок.
- Общество выбирает подходящий способ внесения исправлений в первичные документы с учетом особенностей документооборота. Общество применяет следующие способы внесения исправлений в первичные учетные документы:
- способом внесения исправлений в изначальном первичном учетном документе;
- способом выставления корректирующего документа.

Порядок внесения исправлений в первичные учетные документы детализируется в методическом документе М-13.03.02-30 «Исправление первичных учетных документов».

6 Правила документооборота, технология обработки учетной информации, способы ведения бухгалтерского учета

6.1 Документооборот совершается по утвержденному графику документооборота, сформированному на основании:

- распоряжения об утверждении графика закрытия финансовой отчетности по Группе компаний «Газпром нефть» за 2016 год.

6.2 Организация регистрации и накопления в регистрах бухгалтерского учета данных, содержащихся в первичных учетных документах; технология обработки учетной информации и внутренний контроль над хозяйственными операциями разрабатываются и утверждаются Главным бухгалтером (по согласованию с руководителем Общества).

6.3 Общество ведет денежное измерение фактов хозяйственной жизни, активов, обязательств, источников финансирования деятельности, доходов, расходов и иных объектов бухгалтерского учета в рублях.

7 Система внутрипроизводственного учета, отчетности и контроля

7.1 Экономический субъект обязан организовать и осуществлять внутренний контроль совершаемых фактов хозяйственной жизни.

7.2 Общество разрабатывает систему внутрипроизводственного учета, отчетности и контроля, исходя из особенностей функционирования и требований управления производством и реализации продукции.

7.3 Общество, бухгалтерская (финансовая) отчетность которого подлежит обязательному аудиту, обязан организовать и осуществлять внутренний контроль ведения бухгалтерского учета и составления бухгалтерской (финансовой) отчетности, в том числе с использованием локальных нормативных актов группы компаний ОАО «Газпром нефть» в отношении системы внутреннего контроля (в частности, СК-13.02.01 «Планирование и осуществление деятельности по построению системы контроля над достоверностью финансовой отчетности»).

8 Рабочий план счетов бухгалтерского учета

8.1 Общество применяет рабочий План счетов бухгалтерского учета, разработанный в соответствии с Планом счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности организаций. Рабочий план счетов приведен в Приложении 2 к настоящей учетной политике. В течение отчетного периода по решению Общества в Рабочий план счетов могут вноситься изменения, исходя из специфики учетного процесса.

8.2 Общество использует программный продукт 1С:Предприятие, который содержит необходимые синтетические и аналитические счета бухгалтерского учета, предусмотренные для целей, которые определены настоящей учетной политикой.

9 Инвентаризация имущества и обязательств

9.1 Для целей составления годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности в Обществе

проводится Инвентаризация:

- *основных средств – не реже, чем один раз в три года, по состоянию на 1 ноября. Инвентаризация объектов, переданных во временное владение и (или) пользование, производится в общеустановленном порядке согласно заключенным договорам аренды имущества;*
- *активов, расчетов и обязательств – ежегодно по состоянию на 31 декабря.*

9.2 Детализированные сроки проведения инвентаризации в разрезе мест хранения устанавливаются организационно-распорядительными документами Общества.

9.3 Порядок проведения инвентаризаций определяется на основании Стандарта Общества СК-13.03.04.09 «Порядок проведения инвентаризации имущества и обязательств».

10 Бухгалтерская (финансовая) отчетность. Раскрытие информации по сегментам и по прекращаемой деятельности. Существование ошибки

10.1 Общество обязано составлять бухгалтерскую (финансовую) отчетность по типовым формам, а также по формам корпоративной (специализированной) финансовой отчетности, утвержденным ОАО «Газпром нефть».

10.2 Порядок заполнения типовых форм отчетности (бухгалтерский баланс, отчет о финансовых результатах, приложений к ним) установлен методическим документом Общества М-13.03.02-05 «Формирование показателей бухгалтерской отчетности».

10.3 Общество составляет бухгалтерскую (финансовую) отчетность в тысячах рублей.

10.4 Отчетным периодом для годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности (отчетным годом) является календарный год - с 1 января по 31 декабря включительно, за исключением случаев создания, реорганизации и ликвидации юридического лица. Порядок составления и сдачи бухгалтерской (финансовой) отчетности в случае реорганизации и ликвидации юридического лица установлен методическим документом Общества М-13.03.02-05 «Формирование показателей бухгалтерской отчетности».

10.5 Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность составляется в случаях, установленных законодательством Российской Федерации, нормативными правовыми актами органов государственного регулирования бухгалтерского учета, настоящим методическим документом.

10.6 Порядок и периодичность сдачи отчетности:

- *в ИФНС РФ, а также отделения Росстата - Обществом представляется только годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность;*

10.7 Промежуточная бухгалтерская отчетность составляется за каждый квартал нарастающим итогом, подписывается уполномоченными лицами и представляется в Дирекцию учета и финансового контроля ОАО «Газпром нефть» в сроки, установленные организационно-распорядительными документами организации.

10.8 Общество отражает в бухгалтерской (финансовой) отчетности отдельные ее показатели, раскрывающие данные основных показателей отчетности, если первые являются существенными для принятия экономических решений заинтересованными пользователями. Уровень существенности для детализации строк отчетности определяется в соответствии с методическим документом Общества М-13.03.02-05 «Формирование показателей бухгалтерской отчетности». При этом уровень детализации строк не должен быть ниже, чем он определен в типовых и корпоративных формах отчетности КТ-052 «Реестр форм бухгалтерской отчетности за 2014 год».

10.9 Общество не формирует информацию по отчетным сегментам в силу того, что деятельность Общества как отдельного юридического лица не анализируется при принятии управленческих решений и распределении ресурсов лицами, наделенными соответствующими полномочиями.

10.10 Общество раскрывает в бухгалтерской (финансовой) отчетности информацию по прекращаемой деятельности.

10.11 Ошибка признается существенной, если она в отдельности или в совокупности с другими ошибками за один и тот же отчетный период превышает:

- *0,5% от величины Активов Бухгалтерского баланса.*

11 Основные средства

11.1 Классификация объектов

11.1.1 К основным средствам относятся активы, соответствующие требованиям Положения по бухгалтерскому учету основных средств и стоимостью свыше 40 000 рублей за единицу, а также объекты недвижимости и транспортные средства (независимо от стоимости), принятые к учету в установленном порядке.

11.1.2 Объекты недвижимости, права собственности, на которые не зарегистрированы в установленном законодательством порядке, принимаются к бухгалтерскому учету в качестве основных средств, с выделением на отдельном субсчете к счету учета основных средств, либо по соответствующему аналитическому признаку.

11.1.3 Объекты, готовые к использованию в запланированных целях, то есть не требующие монтажа и находящиеся в месте и состоянии, обеспечивающем их функционирование в соответствии с намерениями организации, но не используемые в силу различных причин, считаются основными средствами в запасе, отражаются на счете 01 «Основные средства» обособлено.

11.1.4 Объекты, не доставленные до места их использования и не приведенные в состояние, обеспечивающее их функционирование в соответствии с намерениями организации, не признаются основными средствами (в том числе, основными средствами в запасе).

11.1.5 Существенными признаются затраты, составляющие 5% от сметной стоимости (ПСД) одного объекта основных средств/группы связанных основных средств, работающих как одна установка (либо производственный комплекс).

11.1.6 Объект (в том числе эксплуатируемый) переводится на счет 01 «Основные средства» после завершения всех существенных затрат, необходимых для его функционирования в соответствии с намерениями организации (например, в соответствии с проектно-сметной документацией).

11.1.7 Если объект готов к эксплуатации, то он принимается к учету в составе основных средств, независимо от получения разрешения на ввод (на счет 01 «Основные средства»).

11.1.8 Незавершенные объекты основных средств (основные средства, по которым не все существенные затраты по ПСД завершены, но которые признаны пригодными к эксплуатации), учитываются на счете 087* «Незавершенные основные средства».

11.1.9 Объекты основных средств стоимостью не более 40 000 рублей (включительно) за единицу, за исключением объектов недвижимости и транспортных средств, отражаются в бухгалтерском учете и отчетности в составе материально-производственных запасов в соответствии с методическим документом М-13.03.03.02-01 «Бухгалтерский учет материально-производственных запасов».

11.1.10 Принятие объекта к учету в составе основных средств осуществляется на основании следующих документов:

- Приказ руководителя о вводе объекта в эксплуатацию;
- Акт о приеме-передаче объекта основных средств (кроме зданий, сооружений) (форма N ОС-1);
- либо
- Акт о приеме-передаче групп объектов основных средств (кроме зданий, сооружений) (форма N ОС-1б);
- либо
- Акт о приеме-передаче здания (сооружения) (форма № ОС-1а) (оформляется после получения разрешения на ввод объекта в эксплуатацию, за исключением случая, указанного в п. 11.1.4 настоящего методического документа);

К указанным выше документам прикладываются следующие первичные учетные документы, являющиеся основанием для оформления Приказа и акта ОС-1 (ОС-1а, ОС-1б):

- Акт о приемке выполненных работ (форма № КС-2);
- Справка о стоимости выполненных работ (форма № КС-3);
- Акт по форме № КС-11 (КС-14);
- Разрешение на ввод объекта в эксплуатацию (по форме, утвержденной Постановлением Правительства РФ от 24.11.2005 N 698), в случаях, предусмотренных действующим законодательством;

– Ш-13.03.02-40 Перечень объектов, подлежащих принятию к учету в качестве основных средств.

11.1.11 Основные средства учитываются в качестве доходных вложений в материальные ценности при одновременном соблюдении следующих условий:

- организация не имеет намерений использовать данные активы в производстве продукции, при выполнении работ или оказании услуг, либо для управленческих целей;
- предполагается, что активы будут приносить экономическую выгоду исключительно в форме платы за предоставление их во временное владение (временное владение и пользование) другим организациям.

Объекты, предназначенные для передачи во временное владение и (или) пользование обществам группы компаний ОАО «Газпром нефть» и используемые владельцем и (или) пользователем в производстве продукции, при выполнении работ или оказании услуг, либо для управленческих целей, отражаются в составе основных средств (на счете 01).

11.1.12 При организации и ведении бухгалтерского учета основных средств и капитальных вложений Общество руководствуется методическим документом «Бухгалтерский учет основных средств и капитальных вложений» (М-13.04.01-24).

11.1.13 Единицей бухгалтерского учета основных средств является инвентарный объект.

11.1.14 Инвентарным объектом основных средств признается:

- объект со всеми приспособлениями и принадлежностями;
- отдельный конструктивно обособленный предмет, предназначенный для выполнения определенных самостоятельных функций;
- обособленный комплекс конструктивно сочлененных предметов, представляющих собой единое целое и предназначенный для выполнения определенной работы. Комплекс конструктивно сочлененных предметов - это один или несколько предметов одного или разного назначения, имеющие общие приспособления и принадлежности, общее управление, смонтированные на одном фундаменте, в результате чего каждый входящий в комплекс предмет может выполнять свои функции только в составе комплекса, а не самостоятельно;
- часть единого объекта с существенно отличающимся сроком полезного использования от иных частей этого объекта. Существенность отличия СПИ данной части объекта от иных его частей, является необходимым условием для выбора этой части в качестве отдельного инвентарного объекта основных средств.

11.1.15 В Обществе создается постоянно действующая комиссия по основным средствам.

11.1.16 В функции указанной комиссии, в том числе, включаются:

- определение срока полезного использования основных средств, кода по ОКОФ, кратких технических характеристик, отнесение основных средств к движимому или недвижимому имуществу на основании информации, предоставленной подразделениями, ответственными за эксплуатацию/распоряжение основными средствами либо инициировавшими их приобретение;
- определение рыночной стоимости основных средств (в случаях, предусмотренных действующим законодательством и локальными нормативными актами) на основании информации, представленной профильными структурными подразделениями;
- оценка пригодности основных средств для дальнейшего использования, подписание актов ввода в эксплуатацию, ликвидации и перемещения основных средств, акта приемки-передачи основных средств.

11.2 Оценка объектов основных средств

11.2.1 В общем случае оценка объектов основных средств производится в размере фактических затрат на их приобретение, сооружение, изготовление. Оценка основных средств, полученных в счет вклада в уставный капитал, определяется в порядке, изложенном в методическом документе М-13.03.02-22 «Бухгалтерский учет операций по передаче имущества в уставный капитал». Оценкой основных средств, полученных безвозмездно (без встречного предоставления), признается их текущая рыночная стоимость на дату принятия к бухгалтерскому учету в качестве вложений во внеоборотные активы.

11.2.2 Расходы на регистрацию построенного объекта и иные расходы, связанные с созданием объекта основных средств (как предусмотренные ПСД, но менее уровня существенности, так и расходы, не предусмотренные ПСД), произведенные после ввода объекта в эксплуатацию и принятия его к учету в качестве завершенного объекта основных средств, учитываются в составе прочих расходов.

11.2.3 Начисленные к уплате проценты по заемным средствам, использованным для приобретения, сооружения и (или) изготовления объекта основных средств, не включаются в стоимость основных средств, и признаются прочими расходами, за исключением той их части, которая подлежит включению в стоимость инвестиционного актива согласно порядку, изложенному в методическом документе «Порядок включения процентов по займам и кредитам в стоимость основных средств» (М-13.03.04-01).

11.2.4 Порядок включения процентов по займам (кредитам) в стоимость инвестиционного актива регулируется настоящим методическим документом.

11.2.5 Изменение первоначальной стоимости объектов основных средств допускается в случаях:

- реконструкции, модернизации, достройки, дооборудования;
- частичной ликвидации.

11.2.6 При отсрочке платежа, выходящей за рамки обычных условий кредитования, в первоначальную стоимость объектов основных средств включается сумма, которая была бы уплачена поставщику (подрядчику) при отсутствии отсрочки (рассрочки). Разница между указанной суммой и номинальной суммой подлежащих уплате в будущем денежных средств признается в порядке, установленном для учета затрат, связанных с выполнением обязательств по полученным займам и кредитам, ежемесячно на протяжении всего периода отсрочки (рассрочки).

11.3 Амортизация объектов основных средств

11.3.1 Амортизация основных средств начисляется ежемесячно линейным способом, исходя из сроков полезного использования, определяемых с учетом Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной Постановлением Правительства РФ от

01.01.2002 № 1. В случае если предполагаемый срок полезного использования отличается от нормативного срока полезного использования, применяется предполагаемый экономически обоснованный срок полезного использования. В этом случае экономически обоснованный утверждается комиссией по основным средствам на основании информации, предоставленной подразделениями, ответственными за эксплуатацию/распоряжение основными средствами.

11.3.2 Для тех видов основных средств, которые не указаны в амортизационных группах, а также при отличиях от Постановления Правительства РФ от 01.01.2002 № 1, срок полезного использования устанавливается комиссией по основным средствам в соответствии с техническими условиями, рекомендациями организаций-изготовителей и пр.

11.3.3 Амортизация по объекту основных средств начисляется, начиная с первого числа месяца, следующего за месяцем принятия этого объекта к бухгалтерскому учету в составе основных средств, и производится до полного погашения стоимости объекта либо списания его из состава основных средств (в том числе, переводе в состав иного вида активов), либо начала работ по его ликвидации продолжительностью более месяца.

11.3.4 Амортизация по основным средствам в запасе начисляется в общем порядке, начиная с первого числа месяца, следующего за месяцем принятия этого объекта к бухгалтерскому учету, и производится до полного погашения стоимости объекта либо списания его из состава основных средств (в том числе, переводе в состав иного вида активов), либо начала работ по их ликвидации продолжительностью более месяца.

11.3.5 Начисление амортизации по лизинговому имуществу производится Обществом (лизингополучателем), если согласно договору лизинга предмет лизинга учитывается на балансе лизингополучателя.

11.3.6 В случае наличия у одного объекта нескольких частей, сроки полезного использования которых существенно отличаются, каждая такая часть учитывается как самостоятельный инвентарный объект. Степень существенности различий в сроке полезного использования отдельных частей основного средства устанавливается комиссией по основным средствам.

11.3.7 По объектам, бывшим в эксплуатации, срок полезного использования определяется исходя из срока, установленного при их вводе в состав основных средств, с учетом срока их использования у предыдущего собственника. При отсутствии информации о сроке полезного использования у предыдущего собственника комиссия по основным средствам утверждает срок полезного использования на основании информации, предоставленной подразделениями, ответственными за эксплуатацию/распоряжение основными средствами либо инициировавшими их приобретение согласно п. 11.3.1, с учетом состояния основного средства.

11.3.8 Капитальные вложения, произведенные арендатором (неотделимые улучшения), стоимость которых не возмещается арендодателем, амортизируются исходя из наименьшего из двух сроков:

- предполагаемый срок полезного использования неотделимых улучшений;
- срок договора аренды (при наличии информации об ограничениях срока аренды и/или вероятного отказа от продления договора в будущем).

В случае если Обществу стало известно, что срок аренды подходит к концу без возможности продления/заключения нового договора, при этом срок окончания аренды наступает ранее окончания срока полезного использования неотделимых улучшений, Общество уменьшает СПИ неотделимых улучшений, амортизируя остаточную стоимость в течение периода от даты появления соответствующей информации до даты окончания срока аренды.

Предполагаемый срок использования неотделимых улучшений определяется согласно п. 11.3.1 настоящего документа.

11.3.9 По объектам основных средств, на которых в установленном порядке проводятся работы по их ликвидации продолжительностью более месяца, начисление амортизации прекращается с месяца, следующего за месяцем их перевода в режим ликвидации.

11.3.10 Начисление амортизационных отчислений по объектам основных средств приостанавливается:

- при переводе объекта на консервацию на срок более 3-х месяцев;
- в период восстановления объекта, продолжительность которого превышает 12 месяцев.

11.3.11 Амортизация по объектам, переданным во временное владение и (или) пользование (в лизинг, если по договору имущество учитывается на балансе лизингодателя) основным средствам начисляется в обычном порядке, определенном для соответствующих групп основных средств.

11.3.12 Установленный при вводе объекта основных средств в эксплуатацию срок полезного использования является оценочным значением и может быть изменен в дальнейшем, если обнаружено несоответствие фактически оставшегося срока использования данным об оставшемся сроке полезного использования, отраженным в бухгалтерском учете.

11.3.13 Решение об изменении срока полезного использования принимается подразделением, ответственным за эксплуатацию/распоряжение основными средствами и утверждается комиссией по основным средствам.

11.3.14 Амортизация, исходя из пересмотренного срока полезного использования, начисляется с месяца, следующего за месяцем такого пересмотра.

В частности, в случае улучшения первоначально принятых нормативных показателей функционирования объекта основных средств в результате проведенного ремонта, реконструкции, модернизации, технического перевооружения и поддержания мощности, необходимо пересмотреть срок полезного использования объекта.

Уменьшение срока полезного использования возможно в случаях, когда ухудшение состояния объекта основных средств обнаружено по результатам инвентаризации, либо по представлению соответствующей информации материально-ответственным лицом.

Экономически обоснованный срок полезного использования устанавливается комиссией по основным средствам при принятии объекта в эксплуатацию после ремонта, реконструкции, модернизации, технического перевооружения и поддержания мощности на основании информации о новом сроке полезного использования, полученной от подразделения, инициировавшего проведение работ.

Если в результате достройки, дооборудования, реконструкции, модернизации, ремонта объекта основных средств не произошло увеличение срока его полезного использования, при начислении амортизации учитывается срок полезного использования, ранее установленный для данного объекта.

11.4 Ремонт основных средств

11.4.1 Затраты на ремонт основных средств в общем случае признаются в составе расходов по обычным видам деятельности в периоде их осуществления. Резерв на ремонт основных средств не создается.

11.4.2 Если существенные части объекта основных средств с отличающимися сроками полезного использования не были выделены в отдельные инвентарные объекты в момент первоначального признания объекта основных средств (или в процессе разукрупнения), их фактическая замена должна учитываться как частичное выбытие и признание самостоятельного объекта основных средств. Из остаточной стоимости всего объекта выделяется относящаяся к заменяемой части доля, которая списывается, а стоимость новой заменяющей части принимается к учету в качестве отдельного объекта основных средств, и далее амортизируется как самостоятельный объект, исходя из собственного срока полезного использования. Ранее начисленная амортизация не пересматривается.

11.4.3 Затраты на проведение капитальных ремонтов основных средств, имеющие существенную стоимость при сроке до следующего ремонта свыше 12 месяцев, учитываются на счете 97 «Расходы будущих периодов» и погашаются в течение срока, равного временному интервалу до следующего аналогичного мероприятия. Погашение начинается с первого числа месяца, следующего за месяцем окончания такого ремонта, то есть оформления Акта о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных и модернизированных объектов ОС (№ ОС-3).

Для капитализации затрат на капитальный ремонт необходимо выполнение следующих условий:

- запланированная сумма затрат на ремонт по одному объекту основных средств либо группе связанных основных средств, работающих как одна установка (либо производственный комплекс) более 5 млн. руб. При этом порог в 5 млн. руб. предусмотрен не по одному акту о приемке выполненных работ, а как совокупность запланированных затрат по ремонту одного объекта основных средств либо группы связанных основных средств;
- необходимость регулярного ремонта (с регулярностью свыше 12 месяцев) обусловлена требованием нормативных правовых актов (либо отраслевых стандартов, либо локальных нормативных актов, либо техническими характеристиками объекта основных средств);
- возможно обосновано оценить срок, в течение которого указанные затраты будут приносить обществу экономические выгоды, вне зависимости от того, будут ли эти затраты регулярно повторяться.

11.4.4 Затраты на капитальный ремонт основных средств, подлежащие капитализации, списываются равными долями на счета учета затрат в соответствии с направлением использования основных средств (аналогично амортизационным отчислениям). Срок, в течение которого затраты на ремонт списываются на расходы текущего периода, равен нормативному сроку до следующего ремонта.

11.4.5 В случае появления информации о том, что первоначально установленный срок списания затрат на ремонт и обслуживание не отражает экономически обоснованный период, в течение которого указанные затраты будут приносить экономические выгоды, срок списания затрат на ремонт и обслуживание подлежит пересмотру.

11.4.6 Если объект основных средств выбывает в результате продажи или ликвидации, при этом на баланс остались затраты на его капитальный ремонт, которые не были списаны на расходы текущего периода, то остаточная стоимость таких ремонтов на момент списания объекта основных средств списывается со счета 97 на счет 91 «Прочие расходы» вместе с

остаточной стоимостью выбывающего объекта основных средств. Связь затрат на капитальный ремонт, учтенных на счете 97, и конкретного объекта основных средств должна прослеживаться через инвентарный номер объекта основных средств.

11.4.7 Затраты на осуществление капитального ремонта основных средств, не удовлетворяющие критериям капитализации, перечисленным выше, включаются в расходы по обычным видам деятельности в том отчетном периоде, когда затраты имели место].

11.4.8 Затраты на консервацию (расконсервацию) объектов основных средств учитываются в составе расходов по обычным видам деятельности. Затраты на консервацию (расконсервацию) объектов капитальных вложений во внеоборотные активы включаются в стоимость объектов капитальных вложений.

11.4.9 Затраты на содержание законсервированных объектов учитываются в составе прочих расходов.

11.5 Учет аренды объектов основных средств

11.5.1 Доходы и расходы от сдачи основных средств во временное владение и (или) пользование Общество относит к доходам и расходам от обычных видов деятельности.

11.5.2 Объекты основных средств, предоставленные в пользование по договору аренды, отражаются в бухгалтерском учете обособленно.

11.5.3 Объекты основных средств, полученные по договору аренды, учитываются на забалансовом счете в оценке, указанной в договоре аренды. В случае отсутствия в документах стоимости объектов основных средств, полученных во временное владение и (или) пользование, они отражаются на забалансовом счете по текущей рыночной стоимости (в части земельных участков – по кадастровой стоимости).

11.5.4 Учет основных средств, полученных в безвозмездное пользование, осуществляется аналогично учету основных средств, полученных в аренду (по иным договорам временного владения и (или) пользования).

11.6 Учет разукрупнения основных средств

11.6.1 При разукрупнении объекта основных средств для оценки стоимости каждого актива применяется пропорциональный метод распределения затрат. Стоимость новых инвентарных объектов устанавливается Комиссией по основным средствам на основании расчетов, обосновывающих разделение затрат на групповой объект. При этом общая стоимость полученных инвентарных объектов основных средств остается без изменения и совпадает с суммой вложений в групповой объект.

11.6.2 Инвентарные объекты основных средств, образованные после разукрупнения, в том числе стоимостью менее 40000 рублей, продолжают учитываться в составе амортизируемого имущества.

11.7 Переоценка стоимости объектов основных средств

11.7.1 Переоценка стоимости основных средств не проводится.

11.8 Выбытие объектов основных средств

11.8.1 Невостребованные в производстве, морально устаревшие или частично утратившие потребительские свойства основные средства, которые не способны приносить организации экономические выгоды (доход) в будущем, подлежат списанию со счета учета основных средств. Порядок списания таких основных средств определяется в учетных политиках с учетом М-13.04.01-24 «Бухгалтерский учет основных средств и капитальных вложений», а также СК-13.03.04-09 «Порядок проведения и учет результатов инвентаризации ОС и ТМЦ».

11.8.2 Прекращение признания объекта основных средств (выбытие) имеет место в случае:

- продажи,
- прекращения использования вследствие морального или физического износа;
- ликвидации при аварии, стихийном бедствии и иной чрезвычайной ситуации;
- передачи в виде вклада в уставный капитал другой организации, паевой фонд;
- передачи по договору мены, дарения;
- внесения в счет вклада по договору о совместной деятельности;
- выявления недостачи или порчи активов при их инвентаризации;
- частичной ликвидации;
- в иных случаях.

Кроме того, выбытие объекта основных средств имеет место при переводе его в состав товаров, или другой не амортизируемый класс активов.

11.8.3 В случае если организация принимает решение о продаже или иной возмездной передаче другим лицам (например, по договорам мены) объекта основных средств, то организация переводит такой объект основных средств в состав долгосрочных активов, предназначенных для продажи (товаров).

11.8.4 Перевод в состав долгосрочных активов, предназначенных для продажи, производится на наиболее позднюю из двух дат – на дату принятия вышеуказанного решения, либо на дату прекращения

эксплуатации. Объекты должны быть в наличии для немедленной продажи в их текущем состоянии и только на условиях обычных и обязательных при продаже таких активов, и их продажа должна быть в высшей степени вероятной.

О планируемой перепродаже основных средств могут свидетельствовать принятые организацией решения о перепродаже, оформляемые в виде приказа генерального директора либо протоколов собраний (совещаний), в которых напрямую будет указано на принятое решение о перепродаже основных средств. В указанных документах необходимо также отражать причины, по которым основные средства подлежат продаже.

Критерии для таких документов следующие: это должны быть документы, принятые уполномоченным органом организации (согласно ее учредительным документам), и в них должно напрямую содержаться решение о перепродаже основных средств.

Стоимость объекта определяется как балансовая стоимость объекта основных средств на момент реклассификации.

12 Расходы будущих периодов

12.1 К расходам будущих периодов относится право на использование приобретаемых программных продуктов (простая неисключительная лицензия) со сроком действия не более 12 месяцев;

12.2 Списание данных расходов осуществляется равномерно в течение срока, установленного по видам расходов в специальных расчетах, составленных в момент возникновения расходов или при постановке их на учет.

12.3 В бухгалтерской отчетности суммы расходов будущих периодов, погашение которых осуществляется в течение 12 месяцев после принятия их к учету, отражаются по строке «прочие запасы и затраты».

13 Доходы и расходы по обычным видам деятельности

13.1 Доходы по обычным видам деятельности

13.1.1 Доходы Общества в зависимости от их характера, условия получения и направлений деятельности подразделяются на:

- доходы от обычных видов деятельности;
- прочие доходы.

13.1.2 Для отражения в бухгалтерском учете и бухгалтерской (финансовой) отчетности доходов и расходов Общество использует метод начисления, под которым подразумевается метод учета и признания доходов и расходов, согласно которому результаты хозяйственных операций признаются по факту их совершения независимо от фактического времени поступления и выплаты денежных средств, связанных с ними и иной формы осуществления.

13.1.3 Правила применения принципа начисления определяются в методическом документе Общества М-13.04.01-03 «Организация бухгалтерского учета с использованием метода начисления».

13.1.4 Доходами от обычных видов деятельности Общества в зависимости от специфики деятельности являются:

- поступления, связанные с выполнением работ, оказанием услуг, получаемые систематически в течение отчетного года.

13.1.5 В бухгалтерской (финансовой) отчетности доходы от обычных видов деятельности показываются за минусом НДС и акцизов.

13.2 Расходы по обычным видам деятельности

13.2.1 Расходы Общества в зависимости от их характера, условий осуществления и направлений деятельности подразделяются на:

- расходы по обычным видам деятельности;
- прочие расходы.

13.2.2 Расходами по обычным видам деятельности являются расходы, связанные с изготовлением и продажей продукции (выполнением работ, оказанием услуг).

13.2.3 Расходы по обычным видам деятельности признаются в учете в сумме фактически произведенных затрат, независимо от порядка их признания в целях налогообложения прибыли.

13.2.4 При формировании расходов по обычным видам деятельности затраты группируются по следующим элементам:

- материальные затраты;
- затраты на оплату труда;
- отчисления на социальные нужды;
- амортизация;
- прочие затраты (в т. ч. налоги, сборы и иные обязательные платежи).

13.2.5 В состав налогов, сборов и иных обязательных платежей включаются:

- транспортный налог, рассчитываемый в соответствии с положениями главы 28 НК РФ и соответствующими законами субъектов РФ,
- налог на имущество, рассчитываемый в соответствии с положениями главы 30 НК РФ и

соответствующими законами субъектов РФ.

13.2.6 Налог на имущество, причитающийся к уплате в бюджет, распределяется по счетам учета в зависимости от направления использования объектов основных средств (присвоенного МВЗ) следующим образом:

- на счет 08 «Вложения во внеоборотные активы» - по объектам, используемым в процессе создания объекта основных средств;
- на счета учета затрат по обычным видам деятельности – по объектам, используемым в основном производстве, во вспомогательных и обслуживающих производствах, амортизация которых относится на соответствующие счета учета затрат; по объектам, предоставляемым в аренду (по иным договорам временного владения и (или) пользования);
- на счет 26 «Общехозяйственные расходы» – по объектам управленческого и общехозяйственного назначения, амортизация которых относится на счет 26;
- на счет 91 «Прочие доходы и расходы» – по объектам, амортизация которых относится на счет 91; по законсервированным объектам; по объектам непромышленного назначения.

13.2.7 Хозяйственные операции по начислению налогов, уплата которых производится ежеквартально, в бухгалтерском учете отражаются ежемесячно в порядке, предусмотренном методическим документом Общества М-13.04.01-03 «Организация бухгалтерского учета с использованием метода начисления».

13.2.8 В состав затрат на оплату труда включаются все выплаты, (в том числе выплаты социального характера), которые предусмотрены: Трудовым Кодексом РФ, коллективным (трудовым) договором, иным локальным нормативным актом Общества.

13.2.9 К выплатам социального характера, включаемым в состав расходов по обычным видам деятельности, относятся:

- выплаты работникам при расторжении трудового договора;
- другие выплаты работникам систематического характера, предусмотренные коллективным (трудовым) договором и/или локальным нормативным актом.

13.3 Порядок учета общехозяйственных (управленческих) расходов

13.3.1 В составе общехозяйственных (управленческих) расходов отражаются следующие расходы Общества:

- расходы на оплату труда работников аппарата управления, включая фонд оплаты труда, выплаты социального характера, оплату отпусков и вознаграждений, предусмотренных коллективным (трудовым) договором и/или локальным нормативным актом (в т.ч. соответствующие суммы оценочных обязательств);
- отчисления на социальные нужды работников аппарата управления, включая страховые взносы во внебюджетные фонды, страховые взносы по договору добровольного медицинского страхования;
- амортизационные отчисления основных средств управленческого и общехозяйственного назначения, плата за аренду отдельных объектов основных средств управленческого назначения;
- расходы на содержание и ремонт основных средств управленческого и общехозяйственного назначения, за исключением случаев, указанных в п. 11.4.2 настоящего документа;
- расходы на подготовку и переподготовку персонала аппарата управления;
- расходы по оплате аудиторских, бухгалтерских и юридических услуг, а также расходы на оплату консультационных и информационных услуг по вопросам управления, за исключением случаев, когда они непосредственно связаны с приобретением активов;
- расходы на оплату услуг связи, включая расходы на почтовые, телеграфные, телефонные и другие подобные услуги;
- представительские расходы;
- командировочные расходы, связанные с деятельностью работников аппарата управления;
- налоги, сборы и другие обязательные отчисления (налог на имущество, транспортный налог и др.) в части объектов управленческого и общехозяйственного назначения;
- расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности, а также расходы на обеспечение пожарной безопасности и охраны (в случае если данные мероприятия не относятся к производственным помещениям);
- другие аналогичные по назначению управленческие расходы.

13.3.2 Управленческие расходы ежемесячно списываются в полном размере на результаты финансово-хозяйственной деятельности - в дебет счета 90 «Продажи» с распределением по видам услуг, пропорционально удельному весу выручки от продаж услуг каждого вида деятельности в общей сумме выручки от их продаж.

14 Расчеты с дебиторами и кредиторами

14.1 Учет дебиторской и кредиторской задолженности

14.1.1 Учет дебиторской задолженности ведется по её видам:

- расчеты с покупателями и заказчиками за услуги;
- авансы выданные, включая предоплату по договорам страхования;
- расчеты по договорам комиссии, агентирования и поручения;
- расчеты по договорам цессии (по которым не предполагается извлечение дохода);
- расчеты по налогам и сборам;
- расчеты с государственными внебюджетными фондами;
- задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал;
- расчеты с подотчетными лицами;
- расчеты с персоналом по прочим операциям;
- расчеты с прочими дебиторами.

14.1.2 В составе авансов выданных учитываются также расчеты по договорам выполнения работ/оказания услуг, а именно:

- расчеты по подпискам на газеты и журналы;
- расчеты за осуществление консультаций (если договор на консультационную поддержку длительный);
- расчеты по аренде (если арендные платежи были уплачены авансом);
- расчеты по услугам по обновлению программных продуктов;
- расчеты по услугам техподдержки программных продуктов;
- иные предоплаты по услугам, которые будут оказаны в будущем;

14.1.3 В бухгалтерском учете Общество определяет дебиторскую задолженность в размере дохода (выручки) от продажи товаров, продукции (работ, услуг), а также основных средств и иных активов, с которым она связана. Дебиторская задолженность учитывает связанные с ней суммы НДС, акциза.

14.1.4 Дебиторская задолженность, связанная с получением дивидендов, учитывается на дату утверждения (объявления) дивидендов в сумме, указанной в решении собрания акционеров/участников по распределению дивидендов.

14.1.5 По срокам погашения дебиторская задолженность подразделяется на краткосрочную и долгосрочную.

14.1.6 Дебиторская задолженность представляется как краткосрочная, если срок ее погашения (возврата) ожидается в течение 12 месяцев после отчетной даты. Остальная дебиторская задолженность представляется как долгосрочная.

14.1.7 В случае если договором (соглашением, векселем) дата погашения (возврата) задолженности не установлена, то она учитывается как краткосрочная, т.е. подлежащая возврату по первому требованию.

14.1.8 По истечении установленного договором срока погашения задолженности, непогашенная краткосрочная задолженность переводится в просроченную.

14.1.9 Перевод дебиторской задолженности в просроченную производится в день следующий за днем, когда по условиям договора контрагент должен был исполнить свои обязательства.

14.1.10 Учет кредиторской задолженности ведется по её видам:

- расчеты с поставщиками и подрядчиками за приобретенные товары (работы, услуги);
- авансы полученные;
- расчеты по договорам комиссии, агентирования и поручения;
- расчеты с персоналом организации по оплате труда;
- расчеты с государственными внебюджетными фондами;
- расчеты по налогам и сборам;
- расчеты с участниками (учредителями);
- расчеты с прочими кредиторами.

14.1.11 В бухгалтерском учете Общество определяет кредиторскую задолженность по расчетам с поставщиками и подрядчиками в разрезе стоимости принимаемых к бухгалтерскому учету товарно-материальных ценностей, работ, услуг и связанных с ними сумм НДС, акциза.

14.1.12 Кредиторская задолженность по расчетам с сотрудниками определяется исходя из начисленных сумм оплаты труда за вычетом налога на доходы физических лиц.

14.1.13 Кредиторская задолженность по налогам и сборам определяется исходя из начисленных сумм налогов и сборов.

14.1.14 По срокам оплаты кредиторская задолженность подразделяется на краткосрочную и долгосрочную. Кредиторская задолженность представляется как краткосрочная, если срок ее оплаты (погашения) ожидается в течение 12 месяцев после отчетной даты. Остальная кредиторская задолженность представляется как долгосрочная.

14.1.15 В случае если договором (соглашением, векселем) дата оплаты (погашения) обязательства не установлена, то она учитывается как краткосрочная, т.е. подлежащая возврату

по первому требованию.

14.1.16 Целевое финансирование учитывается без применения счета 98* «Доходы будущих периодов». Соответствующие суммы отражаются по счету 86* «Целевое финансирование» в корреспонденции со счетом 76* «Расчеты с разными дебиторами и кредиторами».

14.2 Учет задолженности, выраженной в иностранной валюте

14.2.1 Курсовая разница – разница между рублевой оценкой актива или обязательства, стоимость которых выражена в иностранной валюте на дату исполнения обязательств по оплате или отчетную дату данного отчетного периода, и рублевой оценкой этого же актива или обязательства на дату принятия его к бухгалтерскому учету в отчетном периоде или отчетную дату предыдущего отчетного периода.

14.2.2 Для отражения в бухгалтерском учете и бухгалтерской (финансовой) отчетности стоимости активов и обязательств (денежных знаков в кассе организации, средств на банковских счетах (банковских вкладах), денежных и платежных документов, финансовых вложений, средств в расчетах, включая расчеты по кредитам и займам с юридическими и физическими лицами, вложений во внеоборотные активы (основные средства, нематериальные активы и др.), материально – производственных запасов, а также других активов и обязательств организации), выраженная в иностранной валюте, пересчитывается в рубли по официальному курсу этой иностранной валюты к рублю, устанавливаемому ЦБ РФ.

14.2.3 Если соглашением сторон установлен иной курс, то для пересчета стоимости актива или обязательства, выраженного в иностранной валюте/ иных условных единицах, пересчет производится по такому курсу.

14.2.4 Пересчет стоимости денежных знаков в кассе организации, средств на банковских счетах (банковских вкладах), денежных и платежных документов, ценных бумаг (за исключением акций), средств в расчетах, включая расчеты по кредитам и займам с юридическими и физическими лицами (за исключением средств полученных и выданных авансов и предварительной оплаты, задатков), выраженной в иностранной валюте, в рубли производится на дату совершения операции в иностранной валюте, а также на отчетную дату.

14.2.5 Стоимость вложений во внеоборотные активы (основные средства, нематериальные активы, др.), материально-производственных запасов и других активов, не перечисленных выше, а также средства полученных и выданных авансов и предварительной оплаты, задатков принимаются в оценке в рублях по курсу, действовавшему на дату совершения операции в иностранной валюте, в результате которой указанные активы и обязательства принимаются к бухгалтерскому учету, и пересчет стоимости в связи с изменением курса, после принятия их к бухгалтерскому учету, не производится.

14.2.6 Курсовая разница отражается в бухгалтерском учете и бухгалтерской (финансовой) отчетности в том отчетном периоде, к которому относится дата исполнения обязательств по оплате, выбытие актива, или за который составлена бухгалтерская (финансовая) отчетность.

14.2.7 Курсовая разница подлежит зачислению на финансовые результаты Общества, как прочие доходы или прочие расходы (кроме случаев, указанных в пунктах 15.2.8-15.2.9)

14.2.8 Курсовая разница, связанная с расчетами с учредителями по вкладам, в том числе в уставный (складочный) капитал Общества, подлежит зачислению в добавочный капитал этой Общества.

14.2.9 Разница, возникающая в результате пересчета выраженной в иностранной валюте стоимости активов и обязательств организации, используемых для ведения деятельности за пределами Российской Федерации, в рубли, отражается в бухгалтерском учете отчетного периода, за который составляется бухгалтерская отчетность организации.

14.2.10 Курсовые разницы отражаются в бухгалтерском учете отдельно от других видов доходов и расходов.

14.3 Резервы по сомнительным долгам

14.3.1 Общество отражает в бухгалтерской (финансовой) отчетности дебиторскую задолженность за минусом резерва по сомнительным долгам.

14.3.2 Резерв по сомнительным долгам создается (восстанавливается в случаях, предусмотренных п. 15.3.6) ежеквартально в случае признания дебиторской задолженности сомнительной с отнесением сумм резервов на финансовые результаты организации в составе прочих расходов (прочих доходов).

14.3.3 Резерв по сомнительным долгам создается только в тех случаях, когда по оценке Общества с вероятностью свыше 50% произойдет полная или частичная неоплата сомнительной задолженности.

14.3.4 Резерв по сомнительным долгам создаётся на суммы:

- дебиторской задолженности покупателей и заказчиков;
- авансов, выданных поставщикам и подрядчикам;
- дебиторской задолженности по налогам и сборам;
- прочей дебиторской задолженности.

14.3.5 Резерв не образуется по сомнительной дебиторской задолженности обществ, входящих в группу компаний ОАО «Газпром нефть» (внутригрупповая задолженность).

14.3.6 Если дебиторская задолженность, по которой был создан резерв, была оплачена контрагентом (в том числе, продукция была поставлена, работы выполнены, услуги оказаны), резерв по данной задолженности (в том числе, по авансам выданным) подлежит восстановлению с отнесением данных сумм на прочие доходы.

14.3.7 Общество создает резерв по сомнительным долгам ежеквартально в порядке, установленном методическими указаниями Общества М-13.03.01-10 «Бухгалтерский учет оценочных резервов и оценочных обязательств».

15 Собственный капитал

15.1 В составе собственного капитала отражаются:

- уставный капитал (доли);
- собственные доли, выкупленные у участников;
- собственные доли, выкупленные у участников;
- резервный капитал;
- нераспределенная прибыль (непокрытый убыток).

15.2 Величина уставного капитала отражается в соответствии с данными учредительных документов. Любые изменения информации о величине уставного капитала возможны только после регистрации соответствующих изменений в учредительные документы. В бухгалтерской (финансовой) отчетности информация об изменении уставного капитала отражается в соответствии с М-13.03.02-05 «Формирование показателей бухгалтерской отчетности» и требованиями Минфина РФ.

15.3 Общество образует резервный капитал (фонд) за счет прибыли в порядке и размере, установленном его уставом.

15.4 В составе добавочного капитала Общество учитывает:

- прирост стоимости внеоборотных активов при проведении возможной переоценки;
- превышение стоимости имущества, полученного организациями в качестве вклада в уставный капитал над номинальной стоимостью соответствующей доли в уставном капитале;
- вклады в имущество Общества, полученные от участников;
- НДС, восстановленный при передаче имущества в уставный капитал.

15.5 Суммы добавочного капитала не списываются, за исключением:

- направления средств на увеличение уставного капитала,
- распределения сумм между учредителями Общества.

15.6 Общество образует резервный капитал (фонд) за счет прибыли в порядке и размере, установленном их уставами.

15.7 Общество отражает в учете и отчетности операции по движению сумм нераспределенной прибыли в соответствии с решениями общего собрания участников. Нераспределенная прибыль используется на:

- образование в установленном порядке резервного капитала;
- выплату дивидендов (доходов) участникам;
- покрытие убытков.

15.8 Движение сумм нераспределенной прибыли в учете и отчетности регулируется в частности, следующими нормами законодательства Российской Федерации в следующих случаях:

- исправление существенной ошибки предшествующего отчетного года, выявленной после утверждения бухгалтерской отчетности за этот год. В соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Исправление ошибок в бухгалтерском учете и отчетности» (ПБУ 22/2010), такое исправление отражается записями по соответствующим счетам бухгалтерского учета в текущем отчетном периоде в корреспонденции со счетом учета нераспределенной прибыли (непокрытого убытка);
- отражение последствий изменений учетной политики, оказавших или способных оказать существенное влияние на финансовое положение Общества, финансовые результаты ее деятельности и (или) движение денежных средств, согласно требованию Положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» (ПБУ 1/2008), производится в бухгалтерской отчетности ретроспективно в корреспонденции со счетом учета нераспределенной прибыли (непокрытого убытка). Любая позиция изменений единых учетных принципов, при которой возможен ретроспективный пересчет, доводится отдельно Управлением методологии учета и отчетности и только по существенным изменениям.

15.9 Отражение в учете и отчетности использования нераспределенной прибыли производится в порядке, установленном нормативными документами по бухгалтерскому учету и отчетности.

16 Учет расчетов по заемным средствам

16.1 Задолженность организаций по полученным займам и кредитам в бухгалтерском учете подразделяется на краткосрочную и долгосрочную:

- краткосрочной задолженностью считается задолженность по полученным займам и кредитам, срок погашения которой после отчетной даты согласно условиям договора не превышает 12 месяцев; в частности, краткосрочными признаются операции по получению внутригрупповых займов, которые выданы в адрес ОАО «Газпром нефть» обществом Группы компаний ОАО «Газпром нефть»;
- долгосрочной задолженностью считается задолженность по полученным займам и кредитам, срок погашения которой после отчетной даты согласно условиям договора превышает 12 месяцев.

16.2 Долгосрочные обязательства по заемным средствам (кредитам и займам), срок погашения которых по договору займа или кредита превышает 12 месяцев, учитываются на счетах бухгалтерского учета до истечения указанного срока в составе долгосрочной задолженности. Задолженность по процентам, подлежащая оплате более чем через 12 месяцев после отчетной даты, отражается в составе долгосрочной задолженности.

16.3 Долгосрочная задолженность в части, подлежащей оплате в течение 12 месяцев после отчетной даты (с учетом процентов со сроком платежа в течение 12 месяцев, причитающихся к начислению согласно договору, и курсовых разниц) отражается в составе краткосрочной задолженности обособленно.

16.4 Основная сумма обязательства по полученному займу (кредиту) отражается в бухгалтерском учете как кредиторская задолженность в соответствии с условиями договора займа (кредитного договора) в сумме поступивших денежных средств.

16.5 Расходы по займам (кредитам) отражаются в бухгалтерском учете обособленно от основной суммы обязательства по полученному займу (кредиту).

16.6 К расходам, связанным с выполнением обязательств по полученным займам и кредитам относятся:

- проценты, причитающиеся к оплате заемодавцу (кредитору);
- дополнительные расходы по займам.

16.7 К дополнительным расходам по займам (кредитам) относятся:

- суммы, уплачиваемые за информационные и консультационные услуги;
- суммы, уплачиваемые за экспертизу договора займа (кредитного договора);
- иные расходы, непосредственно связанные с получением займов (кредитов).

16.8 Проценты, причитающиеся к оплате заемодавцу (кредитору), начисляются организацией равномерно (ежемесячно) независимо от условий предоставления займа (кредита).

16.9 Расходы по займам (кредитам) признаются прочими расходами организации, за исключением той их части, которая подлежит включению в стоимость инвестиционного актива, в соответствии с требованиями методического документа М-13.03.04-01 «Порядок включения процентов по займам и кредитам в стоимость основных средств».

16.10 В стоимость инвестиционного актива включаются проценты по заемным средствам, непосредственно связанным с приобретением, сооружением и (или) изготовлением инвестиционного актива.

16.11 Под инвестиционным активом понимается объект имущества, подготовка которого к предполагаемому использованию требует длительного времени (более 12 месяцев) и существенных расходов на приобретение, сооружение и (или) изготовление. К инвестиционным активам относятся объекты незавершенного строительства, которые впоследствии будут приняты к бухгалтерскому учету организации в качестве основных средств, нематериальных активов или иных внеоборотных активов.

16.12 Проценты, причитающиеся к оплате заемодавцу (кредитору), включаются в стоимость инвестиционного актива при наличии следующих условий:

- расходы по строительству объекта подлежат признанию в бухгалтерском учете;
- расходы по займам (кредитам), связанные со строительством объекта, подлежат признанию в бухгалтерском учете;
- начаты работы по приобретению, сооружению и (или) изготовлению инвестиционного актива.

16.13 Дополнительные расходы по займам (кредитам) включаются в состав прочих расходов организации равномерно в течение срока займа (кредита).

16.14 Проценты или дисконт по выпущенным Организацией заемным обязательствам (облигациям и векселям) учитываются по мере их начисления в составе прочих расходов.

17 Расчеты с бюджетом

17.1 Расчеты с бюджетом по налогу на прибыль

17.1.1 Общество осуществляет налоговый учет и расчеты с бюджетом в соответствии с положениями учетной политики для целей налогообложения.

17.1.2 Информация о постоянных и временных разницах формируется в бухгалтерском учете

в порядке, определяемом Положением по бухгалтерскому учету «Учет расчетов по налогу на прибыль организаций» (ПБУ 18/02).

17.1.3 Постоянные и временные разницы отражаются в бухгалтерском учете обособленно.

17.1.4 Временные разницы учитываются дифференцированно по видам активов и обязательств, в оценке которых возникла временная разница

17.1.5 Величина текущего налога на прибыль определяется на основе данных, сформированных в бухгалтерском учете. При этом величина текущего налога на прибыль должна соответствовать сумме исчисленного налога на прибыль, отраженного в налоговой декларации по налогу на прибыль.

17.1.6 Сумма налога на прибыль, рассчитанного в связи с обнаружением ошибок (искажений) в предыдущие отчетные (налоговые) периоды, учитывается обособленно в бухгалтерском учете.

18 Оценочные обязательства

18.1 Общество признает оценочные обязательства, связанные с:

- оплатой ежегодных отпусков (включая оплату основных и дополнительных отпусков);
- оценочные обязательства по незавершенным на отчетную дату судебным разбирательствам
- оценочные обязательства по неразрешенным на отчетную дату разногласиям с налоговыми органами.

18.2 Порядок признания и ведения бухгалтерского учета оценочных обязательств установлен методическим документом М-13.03.01-10 «Бухгалтерский учет оценочных резервов и оценочных обязательств».

18.3 Оценочные обязательства признаются в бухгалтерском учете при одновременном соблюдении следующих условий:

1) У Общества существует обязанность, явившаяся следствием прошлых событий ее хозяйственной жизни, исполнения которой Общество не может избежать;

2) Уменьшение экономических выгод Общества, необходимое для исполнения оценочного обязательства, вероятно (вероятность наступления более 50%);

3) Величина оценочного обязательства может быть обоснованно оценена.

18.4 Прошрое событие, приводящее к возникновению существующего обязательства, является обязывающим событием, в случае если Общество не имело реалистичной альтернативы по урегулированию обязательства, созданного данным событием, и возникает:

- из норм законодательных и иных нормативных правовых актов, судебных решений, договоров. В данном случае урегулирование обязательства может быть произведено в принудительном порядке в соответствии с законодательством;
- в результате действий Общества, которые вследствие установившейся прошлой практики или заявлений Общества указывают другим лицам, что Общество принимает на себя определенные обязанности, и как следствие, у таких лиц возникают обоснованные ожидания, что Общество выполнит эти обязанности.

18.5 В случае, избыточности суммы признанного оценочного обязательства или в случае прекращения выполнения условий признания оценочного обязательства установленных пунктом 18.3 настоящего методического документа, неиспользованная сумма оценочного обязательства списывается с отнесением на прочие доходы организации, если иное не установлено настоящим методическим документом.

18.6 При погашении однородных оценочных обязательств, возникающих от повторяющихся хозяйственных операций обычной деятельности организации, ранее признанные избыточные суммы относятся на следующие по времени оценочные обязательства того же рода непосредственно при их признании (без списания ранее признанных избыточных сумм на прочие доходы организации).

18.7 В случае, когда в отношении суммы и срока уплаты обязательства появилась определенность, признание оценочного обязательства прекращается, вместо него отражается кредиторская задолженность.

18.8 Обоснованность признания и величина оценочного обязательства подлежат проверке организацией в конце отчетного года, а также при наступлении новых событий, связанных с этим обязательством.

18.9 По результатам такой проверки сумма оценочного обязательства может быть:

- а) увеличена в порядке, установленном для признания оценочного обязательства пунктом 8 ПБУ 8/2010 (без включения в стоимость актива), при получении дополнительной информации, позволяющей сделать уточнение величины оценочного обязательства;
- б) уменьшена в порядке, установленном для списания оценочного обязательства пунктом 25.2.6 настоящего методического документа, при получении дополнительной информации, позволяющей сделать уточнение величины оценочного обязательства;
- в) остаться без изменения;

2) списана полностью в порядке, установленном пунктом 18.3 настоящего методического документа, при получении дополнительной информации, позволяющей сделать вывод о прекращении выполнения условий признания оценочного обязательства.

19 Учет прочих доходов и расходов

19.1 В составе прочих доходов отражаются следующие доходы:

- от продажи основных средств и иных внеоборотных активов (в том числе, переведенных в состав долгосрочных активов для продажи (товаров); от ликвидации основных средств и иных активов;
- стоимость активов, полученных безвозмездно;
- проценты, причитающиеся к получению по депозитным счетам в банках, по выданным займам, по государственным и иным ценным бумагам (облигациям);
- штрафы, пени и неустойки за нарушение условий хозяйственных договоров, признанные должником или подлежащие уплате на основании вступившего в силу решения суда, а также поступления в возмещение причиненных убытков;
- суммы страховых возмещений;
- прибыль прошлых лет, выявленная в отчетном году вследствие ошибок, допущенных в предыдущих годах; корректировки сумм затрат, в результате применения метода начисления, при поступлении документов после утверждения годовой отчетности);
- прибыль от списания после истечения срока исковой давности не востребовавшейся кредиторской и депонентской задолженности;
- положительные курсовые разницы;
- восстановление сумм оценочных резервов (резерв под обесценение финансовых вложений, резерв по сомнительным долгам);
- восстановление сумм ранее образованных оценочных обязательств по незавершенным на отчетную дату судебным разбирательствам, по неразрешенным на отчетную дату разногласиям с налоговыми органами, а также в случае выявления избыточных сумм начисленных в предыдущие отчетные периоды оценочных обязательств на выплаты сотрудникам, предусмотренные в п. 19;
- другие аналогичные доходы.

19.2 В составе прочих расходов отражаются следующие расходы:

- по продаже основных средств и иных активов;
- по ликвидации основных средств и иных активов;
- по безвозмездной передаче основных средств и иных активов;
- проценты, причитающиеся к уплате за пользование заемными средствами, за исключением той их части, которая подлежит включению в стоимость инвестиционного актива в соответствии с требованиями методического документа М-13.03.04-01 «Порядок включения процентов по займам и кредитам в стоимость основных средств»;
- по уплате налогов, связанных с операциями, отражаемыми в составе прочих доходов, либо по имуществу, не занятому в обычной деятельности организации;
- по оплате услуг, оказываемых кредитными организациями;
- штрафы, пени и неустойки за нарушение условий хозяйственных договоров, которые признаны Обществом, а также расходы в виде возмещения причиненных Обществом убытков;
- штрафы по налогам (кроме налога на прибыль, которые относятся на счет прибылей и убытков);
- убытки прошлых лет, выявленные в отчетном году (вследствие ошибок, допущенных в предыдущих годах; корректировки сумм затрат, в результате применения метода начисления, при поступлении документов после утверждения годовой отчетности);
- убытки от хищений материальных и иных ценностей, виновники которых по решениям суда не установлены;
- убытки от списания дебиторской задолженности по истечении срока исковой давности, а также иных долгов вследствие неплатежеспособности должников (за минусом задолженности, списанной за счет резерва сомнительных долгов);
- по образованию и доначислению оценочных резервов (резерв под обесценение финансовых вложений, резерв по сомнительным долгам);
- по созданию и доначислению оценочных обязательств по незавершенным на отчетную дату судебным разбирательствам, по неразрешенным на отчетную дату разногласиям с налоговыми органами (кроме разногласий по налогу на прибыль, которые относятся на счет прибылей и убытков), а также доначисление сумм оценочных обязательств на выплаты сотрудникам, предусмотренные в п. 19.1 настоящего методического документа, если данные выплаты относятся к предыдущим отчетным периодам;

- доначисление сумм оценочных обязательств и оценочных резервов;
- по содержанию законсервированных производственных мощностей и объектов, а также мобилизационных мощностей, не используемых для производства и управления;
- отрицательные курсовые разницы;
- судебные издержки;
- выплаты сотрудникам, не предусмотренные коллективными или трудовыми договорами, компенсация морального вреда работникам;
- другие аналогичные расходы.

19.3 Прочими расходами также являются расходы, возникающие как последствия чрезвычайных обстоятельств хозяйственной деятельности (стихийного бедствия, пожара, аварии и т.п.).

19.4 К прочим доходам и расходам не относятся:

- доходы и расходы от систематических операций, явившиеся следствием основной деятельности;
- расходы, исходя из того, как они учитываются для целей налогообложения налогом на прибыль, например отдельные выплаты сотрудникам, предусмотренные одним из следующих документов: Трудовым Кодексом РФ, коллективным (трудовым) договором, иным локальным нормативным актом: материальная помощь, стоимость оплаты путевок и содержания детей в детских дошкольных учреждениях и др. Такие выплаты связаны с содержанием персонала, поэтому они относятся на статьи аналогичных счетов затрат, по которым учитываются суммы по оплате труда сотрудников.

7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж

Лицо, предоставившее обеспечение, не осуществляет экспорт продукции (товаров, работ, услуг).

7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества лица, предоставившего обеспечение, после даты окончания последнего завершенного финансового года

Сведения о существенных изменениях в составе имущества лица, предоставившего обеспечение, произошедших в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала

Существенных изменений в составе имущества лица, предоставившего обеспечение, произошедших в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала не было.

7.7. Сведения об участии лица, предоставившего обеспечение, в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности лица, предоставившего обеспечение

Лицо, предоставившее обеспечение, не участвовало/не участвует в судебных процессах, которые отразились/могут отразиться на финансово-хозяйственной деятельности, в течение периода с даты начала последнего завершенного финансового года и до даты окончания отчетного квартала

Раздел VIII. Дополнительные сведения о лице, предоставившем обеспечение, и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах

8.1. Дополнительные сведения о лице, предоставившем обеспечение

8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) лица, предоставившего обеспечение

Размер уставного (складочного) капитала (паевого фонда) лица, предоставившего обеспечение, на дату окончания последнего отчетного квартала, руб.: **10 000**

Размер долей участников общества

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество «Газпром нефть»**

Место нахождения: г. *Санкт-Петербург*

ИНН: *5504036333*

ОГРН: *1025501701686*

Доля участника в уставном капитале эмитента, %: *99*

Указывается информация о соответствии величины уставного капитала, приведенной в настоящем пункте, учредительным документам лица, предоставившего обеспечение:

Величина уставного капитала соответствует учредительным документам.

8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) лица, предоставившего обеспечение

Изменений размера УК за данный период не было.

8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления лица, предоставившего обеспечение

Наименование высшего органа управления лица, предоставившего обеспечение: *Высшим органом управления Общества является Общее собрание Участников.*

Порядок уведомления акционеров (участников) о проведении собрания (заседания) высшего органа управления лица, предоставившего обеспечение:

Общее собрание Участников Общества созывается посредством направления уведомления в адрес Участников органом или лицами, созывающими Общее собрание Участников Общества, заказным письмом или вручается им лично под расписку, а в экстренных случаях – посредством направления факсимильного сообщения, с подтверждением получения последнего.

В уведомлении указывается дата, место проведения и повестка дня Общего собрания Участников, адрес помещения для ознакомления с информацией и материалами, предоставляемыми Участникам. Сообщение должно быть направлено Участникам не позднее чем за 10 дней до даты проведения общего Собрания Участников.

Лица (органы), которые вправе созывать (требовать проведения) внеочередного собрания (заседания) высшего органа управления лица, предоставившего обеспечение, а также порядок направления (предъявления) таких требований:

Внеочередное Общее собрание Участников созывается Генеральным директором Общества в случаях, предусмотренных Уставом Общества и иных случаях, если проведения такого Общего собрания Участников требуют интересы Общества и его Участников, а именно:

- по требованию Совета директоров;*
- по инициативе Генерального директора Общества;*
- по требованию аудитора;*
- по требованию Участников, обладающих в совокупности не менее чем 10% голосов от общего числа голосов Участников Общества;*

Порядок определения даты проведения собрания (заседания) высшего органа управления лица, предоставившего обеспечение:

Ежегодно не ранее чем через 2 месяца и не позднее чем через 4 месяца после окончания финансового года, который устанавливается с 1 января по 31 декабря, проводится очередное Общее собрание Участников Общества, созываемое Генеральным директором Общества для утверждения годовых результатов деятельности Общества. Проводимые помимо очередного Общего Собрания Участников являются внеочередными.

В случае принятия решения о проведении внеочередного Общего собрания Участников оно проводится не позднее 45 дней со дня получения требования о его проведении.

Если в течение 5 дней с даты получения требования о проведении внеочередного Общего собрания Участников не принято решение о его проведении или принято решение об отказе в его проведении, внеочередное Общее собрание Участников может быть созвано органами или лицами, требующими его проведения.

Лица, которые вправе вносить предложения в повестку дня собрания (заседания) высшего органа управления лица, предоставившего обеспечение, а также порядок внесения таких предложений:

Любой Участник Общества вправе вносить предложения о включении в повестку дня общего Собрания Участников Общества не позднее чем за 5 дней до его проведения.

Лица, которые вправе ознакомиться с информацией (материалами), предоставляемыми для подготовки и проведения собрания (заседания) высшего органа управления лица, предоставившего обеспечение, а также порядок ознакомления с такой информацией (материалами):

Участники Общества и другие заинтересованные лица Общества в течение 5 дней до проведения Общего собрания Участников Общества могут ознакомиться с информацией и материалами в помещении исполнительного органа Общества, адрес которого указывается в уведомлении о проведении Общего собрания Участников, рассылаемом Участникам Общества. По взаимному согласию между органом или лицами, созывающими Общее собрание Участников, и Участниками Общества и другими заинтересованными лицами Общества может быть установлен иной порядок предоставления информации и материалов.

Порядок оглашения (доведения до сведения акционеров (участников) лица, предоставившего обеспечение) решений, принятых высшим органом управления лица, предоставившего обеспечение, а также итогов голосования:

Решения Общего собрания Участников Общества оформляются протоколами, которые подписываются председательствующим на Общем собрании и подшиваются в книгу протоколов. Книга протоколов должна быть в любое время по первому требованию предоставлена Участникам для ознакомления. По их требованию выдаются выписки из книги протоколов, удостоверенные Генеральным директором Общества.

В случае, когда в Обществе состоит только один Участник, решения по вопросам, относящимся к компетенции Общего собрания Участников, принимаются единственным Участником единолично и оформляются письменно.

8.1.4. Сведения о коммерческих организациях, в которых лицо, предоставившее обеспечение, владеет не менее чем 5 процентами уставного капитала либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций

Указанных организаций нет

8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных лицом, предоставившем обеспечение

За 2015 г.

Указанные сделки в течение данного периода не совершались.

За отчетный квартал (31.03.2016)

Указанные сделки в течение данного периода не совершались.

8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах лица, предоставившего обеспечение

Кредитные рейтинги не присваивались.

8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций лица, предоставившего обеспечение

Не указывается лицами, предоставившими обеспечение, не являющимися акционерными обществами.

8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг лица, предоставившего обеспечение, за исключением акций лица, предоставившего обеспечение

8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены

Указанных выпусков нет

8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными

Указанных выпусков нет

8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска лица, предоставившего обеспечение, с обеспечением, а также об обеспечении, предоставленном по облигациям лица, предоставившего обеспечение, с

обеспечением

Лицо, предоставившее обеспечение, не регистрировал проспект облигаций с обеспечением, допуск к торгам на фондовой бирже биржевых облигаций не осуществлялся.

8.4.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием

Лицо, предоставившее обеспечение, не размещал облигации с ипотечным покрытием, обязательства по которым еще не исполнены.

8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги лица, предоставившего обеспечение

В связи с отсутствием в обращении именных ценных бумаг лица, предоставившего обеспечение, ведение реестра не осуществляется.

8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам

1. *Федеральный закон от 10.12.2003 №173-ФЗ «О валютном регулировании и валютном контроле».*
2. *Закон РСФСР от 26.06.1991 №1488-1 «Об инвестиционной деятельности в РСФСР».*
3. *Федеральный закон от 09.07.1999 №160-ФЗ «Об иностранных инвестициях в Российской Федерации».*
4. *Федеральный закон от 25.02.1999 №39-ФЗ «Об инвестиционной деятельности в Российской Федерации, осуществляемой в форме капитальных вложений».*
5. *Федеральный закон от 22.04.1996 №39-ФЗ «О рынке ценных бумаг».*
6. *Федеральный закон от 05.03.1999 №46-ФЗ «О защите прав и законных интересов инвесторов на рынке ценных бумаг».*
7. *Федеральный закон «О порядке осуществления иностранных инвестиций в хозяйственные общества, имеющие стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства» от 29.04.2008 года №57-ФЗ.*
8. *Федеральный закон от 22.07.2005 №116-ФЗ «Об особых экономических зонах в Российской Федерации».*
9. *Федеральный закон от 07.08.2001 №115-ФЗ «О противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем, и финансированию терроризма».*
10. *Федеральный закон от 02.06.2010 №114-ФЗ «О ратификации Договора о Таможенном кодексе таможенного союза».*
11. *Федеральный закон от 02.06.2010 №113-ФЗ «О ратификации Протокола о внесении изменений и дополнений в Договор о Таможенном кодексе таможенного союза от 27 ноября 2009 года».*
12. *Федеральный закон от 27.11.2010 №311-ФЗ «О таможенном регулировании в Российской Федерации».*
13. *«Налоговый кодекс Российской Федерации (часть первая)» от 31.07.1998 N 146-ФЗ.*
14. *«Налоговый кодекс Российской Федерации (часть вторая)» от 05.08.2000 N 117-ФЗ.*
15. *Федеральные законы Российской Федерации о ратификации соглашений между Российской Федерацией и зарубежными странами об избежании двойного налогообложения, защите капиталовложений и о предотвращении уклонения от уплаты налогов.*
16. *Федеральный закон от 31.03.1999 №69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации».*
17. *Федеральный закон от 08.12.2003 №165-ФЗ «О специальных защитных, антидемпинговых и компенсационных мерах при импорте товаров».*
18. *Закон РФ от 21.05.1993 №5003-1 «О таможенном тарифе».*
19. *Федеральный закон от 18.07.2006 №117-ФЗ «Об экспорте газа».*
20. *Федеральный закон от 17.05.2007 №82-ФЗ «О банке развития».*
21. *Федеральный закон от 29.11.2007 №277-ФЗ «О ратификации Соглашения о едином порядке экспортного контроля государств-членов Евразийского экономического сообщества».*
22. *Федеральный закон от 18.07.1999 №183-ФЗ «Об экспортном контроле».*
23. *Федеральный закон от 19.05.2010 №94-ФЗ «О ратификации Протокола о порядке взимания косвенных налогов при выполнении работ, оказании услуг в таможенном союзе».*
24. *Федеральный закон от 19.05.2010 №95-ФЗ «О ратификации Протокола о внесении изменений в соглашение о принципах взимания косвенных налогов при экспорте и импорте товаров, выполнении работ, оказании услуг в таможенном союзе от 25 января 2008 года».*
25. *Федеральный закон от 19.05.2010 №98-ФЗ «О ратификации Протокола о порядке взимания*

косвенных налогов и механизме контроля за их уплатой при экспорте и импорте товаров в таможенном союзе».

8.7. Сведения об объявленных (начисленных) и выплаченных дивидендах по акциям лица, предоставившего обеспечение, а также о доходах по облигациям лица, предоставившего обеспечение

8.7.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям лица, предоставившего обеспечение

Лицо, предоставившее обеспечение, не осуществляло эмиссию акций

8.7.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям лица, предоставившего обеспечение

Лицо, предоставившее обеспечение, не осуществляло эмиссию облигаций.

8.8. Иные сведения

Иных сведений нет.

8.9. Сведения о представляемых ценных бумагах и лице, предоставившем обеспечение, представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками

Лицо, предоставившее обеспечение, не является эмитентом, представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками.