

## **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 «ГПН-Энерго»***

**за 1 квартал 2018 г.**

Место нахождения лица, предоставившего обеспечение: **г. Москва**

**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: «Газпромбанк» (Акционерное общество)  
Сокращенное фирменное наименование: *Банк ГПБ (АО)*  
Место нахождения: *г. Москва*  
Адрес органов управления Банка: *117420, г. Москва, ул. Наметкина, дом 16, корпус 1*  
ИНН: *7744001497*  
БИК: *044525823*  
Номер счета: *40702810000000005983*  
Корр. счет: *30101810200000000823*  
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

Сведения в отношении финансового консультанта на рынке ценных бумаг, подписавшего проспект ценных бумаг лица, предоставившего обеспечение, или ежеквартальный отчет лица, предоставившего обеспечение, в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала: *финансовые консультанты по основаниям, перечисленным в настоящем пункте, в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала не привлекались.*

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

*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	2017, 3 мес.	2018, 3 мес.
Производительность труда, тыс. руб/чел.	-	-
Отношение размера задолженности к собственному капиталу	0,02	0,339
Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала	-	

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

Наименование показателя	2016	2017
Производительность труда, тыс. руб/чел.	-	-
Отношение размера задолженности к собственному капиталу	-	0,261
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 «ГПН-Энерго» 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

на 31.12.2017 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	8
из нее просроченная	-
в том числе	-

перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	-
из нее просроченная	-
перед поставщиками и подрядчиками	8
из нее просроченная	-
перед персоналом организации	-
из нее просроченная	-
прочая	-
из нее просроченная	-

*Просроченная кредиторская задолженность отсутствует.*

на **31.03.2018 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	38
из нее просроченная	-
в том числе	
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	4
из нее просроченная	-
перед поставщиками и подрядчиками	15
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

*ООО «ГПН-Энерго» не ведет самостоятельной хозяйственной деятельности, является поручителем по выпуску облигаций ПАО «Газпром нефть». В силу данного обстоятельства, риски, связанные с приобретением облигаций ПАО «Газпром нефть», актуальны и для ООО «ГПН-Энерго».*

### Политика лица, предоставившего обеспечение, в области управления рисками:

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

*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 управление риском. 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 позволяет формировать зоны ответственности за управление рисками и осуществлять мониторинг рисков на всех уровнях управления Компанией, а также обеспечивать разработку целевых планов реагирования на существенные риски как в каждом дочернем обществе (ДО), так и по «Газпром нефти» в целом.*

### *Задачи в области управления рисками:*

- 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 ее 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 достижения указанной цели в Компании разработан и действует единый подход к процессу управления рисками, который в совокупности с унифицированными инструментами и методами анализа рисков формирует Интегрированную систему управления рисками (ИСУР).*

*Нормативно-методологическая база Интегрированной системы управления рисками ИСУР включает следующие документы:*

- *Политику в области управления рисками;*
- *Стандарт Компании «Интегрированная система управления рисками»;*
- *Методические указания по процессу управления рисками;*
- *Дополнительные методические документы по отдельным видам рисков, а также по применению отдельных инструментов анализа рисков.*

*Управление рисками является неотъемлемой частью внутренней среды «Газпром нефти» и включает:*

- *внедрение риск-ориентированного подхода во все аспекты производственной и управленческой деятельности;*
- *проведение систематического анализа выявленных рисков;*
- *построение системы контроля рисков и мониторинга эффективности деятельности по управлению рисками;*
- *понимание всеми работниками базовых принципов и подходов к управлению рисками, принятых в Компании;*
- *обеспечение необходимой нормативной и методологической поддержки;*
- *распределение полномочий и ответственности за управление рисками среди структурных подразделений Компании.*

*В Компании постоянно расширяется методологическая база ИСУР, включающая общие рекомендации по количественной оценке рисков планирования проектов и бизнес-планирования, а также подробные методики для оценки наиболее существенных рисков.*

*По состоянию на конец 2017 г. ИСУР охватывает все существенные активы «Газпром нефти». При запуске новых проектов или приобретении действующих активов они включаются в периметр ИСУР.*

*В 2018 г. планируется продолжить разработку нормативно-методических документов по анализу отдельных существенных рисков и интеграцию анализа рисков в процессы принятия решений. Также планируется 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, связанным:*

- *с возможным изменением цен на приобретаемое сырье, услуги;*
- *с возможным изменением цен на нефть и нефтепродукты, газ и продукты переработки газа;*
- *с отраслевой конкуренцией;*
- *с возможным изменением экономической конъюнктуры.*

##### **риски, связанные с отраслевой конкуренцией**

*Внутренний рынок:*

*Нефтегазовая отрасль является бюджетопределяющей отраслью в Российской Федерации. Развитие отрасли является одной из приоритетных государственных задач.*

*Основные перспективы развития отрасли связаны с вводом в эксплуатацию новых нефтегазовых месторождений, а также созданием высокотехнологичных производств по глубокой переработке углеводородного сырья, которые смогут обеспечить комплексное и рациональное использование углеводородов с максимальным извлечением ценных компонентов.*

*Необходимо отметить, что на фоне стабильного уровня потребления нефти и отсутствия в среднесрочной перспективе альтернативных источников топлива, способных в существенной мере заместить нефть и нефтепродукты, существенного ухудшения ситуации в отрасли не ожидается.*

*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;
- привлечение ведущих независимых сервисных компаний;
- приобретение высокотехнологичного оборудования;
- привлечение опытных и наиболее квалифицированных специалистов;
- доступ к транспортной инфраструктуре;
- приобретение существующих и строительство новых активов, которые повышают объем реализации продукции конечным потребителям.

Кроме того, существует конкуренция со стороны поставщиков источников энергии, альтернативных нефти и газу, в том числе угля и атомной энергии, а также возобновляемые источники энергии.

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

Экономика России остается чувствительной к колебаниям цен на сырую нефть, природный газ и другие сырьевые товары на мировом рынке. Негативная динамика цен на нефть на мировом рынке, замедление экономики мира и Российской Федерации могут оказать неблагоприятное воздействие на бизнес Компании, ограничивая выручку и объем рынков продукции, увеличивая стоимость финансовых и иных ресурсов.

Для снижения негативного влияния данного риска на результаты деятельности Компании проводится работа по соблюдению баланса между внутренними продажами и экспортом, добычей и переработкой нефти, а также сохраняется фокус на расширении рынков премиальных каналов сбыта и увеличение объемов реализации продукции в зарубежных странах.

Также компании «Газпром нефти» оказывают поддержку экономике страны, являясь крупными налогоплательщиками и принимая участие в масштабных инфраструктурных и социально значимых проектах.

Компания постоянно совершенствует производство и работает над повышением эффективности деятельности, в том числе за счет реализации инвестиционных проектов, обновления и модернизации основных фондов.

Внешний рынок:

Динамика цены на нефть и нефтепродукты на мировых рынках в среднесрочной перспективе не предвещает ухудшения ситуации в отрасли. При изменении ситуации возможно нивелирование негативного воздействия за счет изменения баланса объемов экспорта и объемов реализации на внутреннем рынке в зависимости от конъюнктуры цен.

Начиная с 2014 г. Соединенные Штаты Америки (с учётом принятых изменений в санкционном режиме Соединенными Штатами Америки в 2017-2018 гг.), страны Европейского союза и некоторые другие государства ввели санкции в отношении российского энергетического сектора и ряда отечественных компаний из других отраслей. Усиление режима санкций может отрицательно сказаться на общей ситуации в отрасли, а также оказать точечное влияние на перспективные проекты Компании и возможность ее контрагентами выполнять свои обязательства.

Санкции оказали незначительное воздействие на бизнес и финансовое состояние Компании. В качестве мер по реагированию Компания ведет целенаправленную программу импортозамещения услуг и оборудования. Компания не имеет оснований полагать, что новые санкции будут направлены конкретно против нее, но могут оказать точечное влияние на перспективные проекты. По результатам проведенной оценки влияния санкций руководство Компании считает, что санкции не оказывают влияния на консолидированную финансовую отчетность.

Эмитент предпринимает все возможные меры по уменьшению влияния негативных изменений в случае наступления этих рисков, в связи с чем не ожидает, что они окажут существенное влияние на Эмитента и исполнение обязательств по ценным бумагам.

риски, связанные с возможным изменением цен на приобретаемое сырье, услуги, и их влияние на деятельность Эмитента и исполнение им обязательств по ценным бумагам

Внутренний рынок:



*В процессе осуществления хозяйственной деятельности ПАО «Газпром нефть» использует инфраструктуру монопольных поставщиков услуг по транспортировке нефти и нефтепродуктов и поставке электроэнергии, пользуется сырьем и услугами, приобретаемыми у широкого круга поставщиков. Эмитент не имеет контроля над инфраструктурой указанных монопольных поставщиков, размером взимаемых тарифов и ценообразованием поставщиков сырья и услуг.*

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 до приемлемого уровня риски, связанные с использованием услуг и приобретением товаров у монопольных поставщиков, и обеспечить бесперебойную деятельность Компании.*

Внешний рынок:

*Ограниченное отрицательное воздействие оказывают увеличение стоимости энергоносителей, услуг и транспортировки нефти и нефтепродуктов, что практически находится вне контроля Эмитента. Для уменьшения влияния данных рисков Компания предпринимает меры по использованию альтернативных и собственных источников энергии, заключает долгосрочные контракты и осуществляет оптимальное перераспределение транспортных потоков по видам транспорта (трубопроводный, железнодорожный, морской).*

*Эмитент предпринимает все возможные меры по уменьшению влияния негативных изменений в случае наступления этих рисков, в связи с чем не ожидает, что они окажут существенное влияние на Эмитента и исполнение обязательств по ценным бумагам.*

**риски, связанные с возможным изменением цен на нефть и нефтепродукты, газ и продукты переработки газа, и их влияние на деятельность Эмитента и исполнение им обязательств по ценным бумагам**

Внутренний рынок:

*Финансовые результаты Группы напрямую связаны с ценами на нефть и нефтепродукты. Группа не имеет возможности в полном объеме контролировать цены на свою продукцию, которые зависят от колебаний, связанных с балансом спроса и предложения на мировом и внутреннем рынках нефти и нефтепродуктов, а также от действий контролирующих органов.*

*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 в ресурсодобывающих регионах;*
- цены и наличие альтернативных и конкурирующих видов топлива;*
- цены и доступность новых технологий;*
- погодные и климатические условия, стихийные бедствия.*

Меры по управлению рисками:

*В Группе функционирует система бизнес-планирования, которая основана на сценарном подходе: ключевые показатели деятельности Группы определяются в зависимости от уровня цен на нефть на мировом рынке. Данный подход позволяет обеспечить снижение затрат, в том числе за счет сокращения или переноса на будущие периоды инвестиционных программ и использования других механизмов.*

*Данные мероприятия позволяют снизить риск до приемлемого уровня.*

*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 различных сочетаний основных факторов внешней среды. 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.*

*Внешний рынок:*

*Совпадают с рисками на внутреннем рынке.*

*Эмитент предпринимает все возможные меры по уменьшению влияния негативных изменений в случае наступления этих рисков, в связи с чем не ожидает, что они окажут существенное влияние на Эмитента и исполнение обязательств по ценным бумагам.*

#### **риски, связанные с геологоразведочной деятельностью**

*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 геологоразведочных мероприятий.*

*Основными рисками, связанными с геологоразведочной деятельностью, являются неподтверждение плановых уровней запасов углеводородов и объективное ухудшение качества ресурсной базы.*

*Важной задачей для Компании 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.*

*Эмитент 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 внедрения передовых технологий в области бурения и обустройства месторождений, в том числе в суровых природно-климатических условиях, что в результате ведет к снижению вероятности наступления подобных рисков. Компанией привлечен аудитор – «ДеГольер энд МакНаughtон» (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**

*Риски, связанные с политической и экономической ситуацией в стране (странах) и регионе, в которых Эмитент зарегистрирован в качестве налогоплательщика и (или) осуществляет основную деятельность, при условии, что основная деятельность эмитента в такой стране (регионе) приносит 10 и более процентов доходов за последний заверченный отчетный период:*

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

*В настоящее время политическая ситуация в России является стабильной, что характеризуется устойчивостью федеральной и региональной ветвей власти.*

*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, развитой транспортной сетью. Дочерние компании ПАО «Газпром нефть» представлены в Центральном, Северо-Западном, Уральском, Приволжском, Сибирском, Южном и Дальневосточном федеральных округах.*

*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 Российской Федерации, а также Киргизии, Казахстана, Белоруссии, Таджикистана, Сербии и ряде других иностранных государств. Географические области, не относящиеся к территории Российской Федерации, 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;*
- *привлекать партнеров с целью снижения рисков.*

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

**Предполагаемые действия эмитента на случай отрицательного влияния изменения ситуации в стране (странах) и регионе на его деятельность:**

*В случае отрицательных изменений ситуации в стране и регионе Эмитент планирует осуществлять следующие действия:*

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

**Риски, связанные с возможными военными конфликтами, введением чрезвычайного положения и забастовками в стране (странах) и регионе, в которых эмитент зарегистрирован в качестве налогоплательщика и (или) осуществляет основную деятельность:**

*Эмитент зарегистрирован в г. Санкт-Петербург, Северо-Западного федерального округа. Регион является экономически и социально стабильным, расположен вдали от возможных мест возникновения вооруженных (военных) конфликтов. Для Северо-Западного федерального округа риск возникновения военных конфликтов, введения чрезвычайного положения и забастовок ничтожен и не скажется существенно на изменении деятельности Эмитента и выполнении обязательств по ценным бумагам.*

*Дочерние компании Эмитента представлены в Центральном, Северо-западном, Уральском, Приволжском, Сибирском, Южном и Дальневосточном федеральных округах. В настоящий момент вероятность возникновения указанных рисков, а также рисков, связанных с изменением политической ситуации в стране, незначительная.*

*Влияние указанных рисков на деятельность Эмитента применительно к Российской Федерации и регионам присутствия оценивается как минимальное.*

**Риски, связанные с географическими особенностями страны (стран) и региона, в которых эмитент зарегистрирован в качестве налогоплательщика и (или) осуществляет основную деятельность, в том числе с повышенной опасностью стихийных бедствий, возможным прекращением транспортного сообщения в связи с удаленностью и (или) труднодоступностью и тому подобным:**

*Регионы деятельности Эмитента имеют устойчивый климат и, в основном, не подвержены природным катаклизмам и стихийным бедствиям. Однако случающиеся аномально низкие уровни температур в зимний период в ряде северных регионов могут осложнить работу нефтедобывающих предприятий Компании. При реализации проектов в районах с суровыми климатическими условиями в планы, сметы Компании заранее закладываются необходимые мероприятия и затраты для учета этих условий.*

*Дочерние компании Эмитента представлены в Центральном, Северо-западном, Уральском, Приволжском, Сибирском, Южном и Дальневосточном федеральных округах. В настоящий момент вероятность возникновения рисков, связанных с географическими особенностями страны, незначительна.*

*Изменения ситуации в стране и регионах, характер и частота таких изменений и риски с ними связанные, мало предсказуемы, также как и их влияние на будущую деятельность Эмитента. В случае возникновения таких изменений, которые могут негативно сказаться на деятельности Эмитента, возможных военных конфликтов, забастовок, стихийных бедствий, введения чрезвычайного положения Эмитент предпримет все возможное для снижения их негативных последствий.*

### **2.4.3. Финансовые риски**

Подверженность эмитента рискам, связанным с изменением процентных ставок, курса обмена иностранных валют, в связи с деятельностью эмитента либо в связи с хеджированием, осуществляемым эмитентом в целях снижения неблагоприятных последствий влияния вышеуказанных рисков:

*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 к управлению финансовыми рисками в ПАО «Газпром нефть» и дочерних обществах. Данный подход основан на снижении степени влияния рисков и вероятности их наступления 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.*

#### **Кредитный риск контрагентов**

*Кредитный риск – это риск возникновения у Группы финансового убытка, вызванного неисполнением покупателем или контрагентом своих договорных обязательств. Этот риск связан, в основном, с имеющейся у Группы дебиторской задолженностью покупателей и с инвестиционными ценными бумагами.*

*Газпром нефть подвергается кредитному риску, который вызван предоставлением отсрочки платежа покупателям согласно условиям рынков сбыта, а также авансированию поставщиков:*

- в случае предоставления покупателям отсрочки платежа существует риск невыполнения условий по погашению дебиторской задолженности;*
- неисполнение обязательств поставщиков при произведенном авансировании капитального строительства или поставки оборудования влечет риск невозврата авансовых платежей;*

*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:

*Торговая и прочая дебиторская задолженность представлена большим количеством контрагентов, работающих в разных отраслях и географических сегментах. «Газпром нефть» реализует ряд мероприятий, позволяющих осуществлять управление кредитным риском, в том числе следующие: оценка кредитоспособности контрагентов, установка индивидуальных лимитов и условий*

платежа в зависимости от финансового состояния контрагента, контроль авансовых платежей, мероприятия по работе с дебиторской задолженностью по бизнес-направлениям и т. д.

В целях снижения данного риска в Компании реализуются мероприятия, направленные на развитие системы Управления кредитными рисками, в том числе оценки кредитоспособности, установления внутренних кредитных рейтингов в зависимости от финансового состояния контрагентов, а также лимитов дебиторской задолженности покупателей. Вертикаль независимых кредитных контролеров, сформированная в рамках системы управления кредитными рисками, позволяет проводить мониторинг выполнения мероприятий по погашению задолженности, а также недопущению возникновения просроченной дебиторской задолженности.

Ряд мероприятий, регламентирующих ограничения выдачи авансов без банковской гарантии возврата авансового платежа, проведение процедур направленных на отбор подрядчиков с учетом оценки их финансовой устойчивости, позволяет нивелировать риск неисполнения обязательств поставщиками.

#### **Риск, связанный с привлечением заемных средств**

Введение санкций Соединенных Штатов Америки, стран Европейского союза и ряда других стран против «Газпром нефти» существенно сузило круг доступных инструментов финансирования для Компании.

Меры по управлению рисками:

Газпром нефть эффективно управляет риском, связанным с привлечением заемных средств. Несмотря на введение санкций против Компании со стороны Соединенных Штатов Америки, стран Европейского союза и ряда иных стран начиная с 2014 г. Компания в полном объеме выполнила программу финансовых заимствований в 2017 г., а также подписала кредитные соглашения с периодами доступности 2018-2020 гг., в том числе возобновляемые линии, что позволит придать финансовой политике Компании дополнительную гибкость и повысить эффективность управления ликвидностью.

Кроме того, Компания занимается поиском альтернативных источников финансирования.

#### **Риск, связанный с изменением процентных ставок**

Часть кредитов и займов Группы была привлечена по договорам с переменной процентной ставкой (привязанной к ставке LIBOR, Euribor или ключевой ставке Банка России). Для минимизации риска неблагоприятных изменений ставок LIBOR и Euribor казначейство Группы проводит периодический анализ текущих процентных ставок на рынке капитала и в зависимости от результатов данного анализа принимает решение о необходимости хеджирования процентной ставки либо о привлечении заемных средств по фиксированным или переменным ставкам.

Меры по управлению рисками:

Изменения процентной ставки влияют, в первую очередь, на основную часть долга, меняя либо его справедливую стоимость (при фиксированной ставке процента), либо величину будущих оттоков денежных средств по инструменту (при переменной ставке). При привлечении новых кредитов или займов руководство Группы на основе собственных профессиональных суждений и информации о текущих и ожидаемых процентных ставках на рынках долгосрочного кредитования решает вопрос о привлечении заемных средств по фиксированным или переменным ставкам в зависимости от того, какая ставка (в совокупности с иными параметрами привлечения) будет более выгодной для Группы.

**Подверженность финансового состояния эмитента, его ликвидности, источников финансирования, результатов деятельности и тому подобного изменению валютного курса (валютные риски):**

Группа подвергается валютному риску, в основном, в связи с наличием заемных средств, которые выражены в валюте, отличной от функциональных валют соответствующих предприятий, входящих в Группу, к которым относятся, главным образом, локальные валюты компаний Группы. К примеру, для компаний, осуществляющих свою деятельность на территории Российской Федерации, функциональной валютой является российский рубль. Валютами, в которых деноминирована значительная часть вышеуказанных заемных средств, являются доллар США и евро.

Меры по управлению рисками:

Валютный риск Группы существенно снижается ввиду наличия активов и обязательств, которые выражены в иностранной валюте: текущая структура выручки и обязательств действует как механизм хеджирования, где разнонаправленные денежные потоки компенсируют друг друга.

Группа применяет учет с использованием метода хеджирования в отношении денежных потоков, выраженных в иностранной валюте, для предотвращения нестабильности показателей прибыли и убытка.

**Предполагаемые действия эмитента на случай отрицательного влияния изменения валютного курса и процентных ставок на деятельность эмитента:**

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

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 предпринят 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.

**Описание, каким образом инфляция может сказаться на выплатах по ценным бумагам, приводятся критические, по мнению Эмитента, значения инфляции, а также предполагаемые действия Эмитента по уменьшению указанного риска:**

Состояние российской экономики характеризуется средним уровнем инфляции.

Текущий уровень инфляции не может оказать влияния на выплаты по ценным бумагам.

Инфляционный риск учитывается при составлении финансовых планов Компании. Существующие и прогнозируемые уровни инфляции далеки от критических значений для ПАО «Газпром нефть» и отрасли в целом, исходя из этого, влияние инфляционных факторов на финансовую устойчивость Компании в перспективе не представляется значительным.

Критическим значением инфляции для Эмитента является 30% годовых. Эмитент учитывает текущие и прогнозные темпы инфляции в своей деятельности.

**Описание показателей финансовой отчетности Эмитента, наиболее подверженных изменению в результате влияния указанных финансовых рисков, в том числе указываются риски, вероятность их возникновения и характер изменений в отчетности:**

Вышеуказанные риски, в первую очередь, негативно скажутся на объеме поступающей выручки от реализации и окажут существенное негативное влияние на чистую прибыль Компании и, соответственно, найдут отражение в «Отчете о финансовых результатах». Вероятность реализации данных рисков, по мнению Эмитента, невелика.

#### **2.4.4. Правовые риски**

Правовые риски, связанные с деятельностью Эмитента (отдельно для внутреннего и внешнего рынков):

«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 находится 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.

в том числе риски, связанные с изменением:

**валютного регулирования:**

Внутренний рынок:

Компания является участником внешнеэкономических отношений. Часть активов и обязательств Общества выражена в иностранной валюте, поэтому изменение государством механизмов валютного регулирования, в целом, может повлиять на финансово-хозяйственную деятельность Общества.

Вместе с тем, в настоящее время политика государства направлена на обеспечение свободной конвертируемости рубля, в связи с чем отсутствуют тенденции ужесточения валютного

регулирования. В связи с этим Эмитент оценивает возможные риски негативного изменения валютного законодательства как низкие.

Внешний рынок:

Поскольку Эмитент является экспортером, а также участвует в зарубежных проектах, существует риск наступления негативных последствий в случае введения валютных ограничений государствами, с резидентами которых Эмитент осуществляет операции. Вместе с тем, наиболее значимые иностранные контрагенты Компании являются резидентами государств с устоявшейся и относительно либеральной системой валютного регулирования, риск изменения которой маловероятен.

#### налогового законодательства:

Внутренний рынок:

Ключевые компании Группы «Газпром нефть» входят в число крупнейших налогоплательщиков Российской Федерации и осуществляют уплату федеральных, региональных и местных налогов, в частности налога на добычу полезных ископаемых (НДПИ), акциза, налога на добавленную стоимость (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 Компанией в ходе своей хозяйственной деятельности, может привести к увеличению расходов и снижению объема денежных средств, остающихся в распоряжении Компании 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 Компания оценивает как средние.

Газпром нефть 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, Компания проводит тщательную работу по анализу законопроектов и принятых законодательных актов в области налогообложения.

Наиболее существенными изменениями налогового законодательства Российской Федерации последнего времени, затрагивающими деятельность эмитента, являются:

- изменение ставок НДПИ, экспортных пошлин и акцизов в результате реализации так называемого налогового маневра;
- изменения налогового законодательства в части налогообложения прибыли контролируемых иностранных компаний и доходов иностранных организаций в рамках деофшоризации российской экономики с 2015 г.;
- введение формульного порядка определения НДПИ на газ и газовый конденсат с 1 июля 2014 г.

Компания оценивает и прогнозирует степень возможного негативного влияния изменений налогового законодательства Российской Федерации, направляя все возможные усилия на минимизацию рисков, связанных с подобными изменениями.

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.

Внешний рынок:

В обозримой перспективе риски, связанные с изменением валютного, налогового, таможенного и лицензионного регулирования, которые могут повлечь ухудшение финансового состояния Эмитента, являются незначительными. Эмитент строит свою деятельность на четком соответствии налоговому, таможенному и валютному законодательству, отслеживает и своевременно реагирует на изменения в нормативных актах, а также стремится к

конструктивному диалогу с регулирующими органами в вопросах интерпретации норм законодательства.

**правил таможенного контроля и пошлин:**

Для внешнего и внутреннего рынков:

*ПАО «Газпром нефть» является участником внешнеэкономических отношений, вследствие чего Компания подвержена рискам, связанным с изменением законодательства Российской Федерации 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 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 Компания заключает внешнеторговые сделки, а также изменение правоприменительной практики в сфере таможенного регулирования. Основным негативным последствием реализации данных рисков является увеличение расходов и снижение эффективности экспорта.*

Меры по управлению рисками:

*Компания выполняет требования таможенного законодательства Российской Федерации, 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 и своевременного реагирования на изменение таможенного законодательства и правоприменительной практики.*

**требований по лицензированию основной деятельности эмитента либо лицензированию прав пользования объектами, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы):**

Внутренний рынок:

*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 Российской Федерации 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 нарушение существенных условий пользования недрами может повлечь за собой риск досрочного прекращения действия лицензии в соответствии со ст. 23 Федерального закона от 21 февраля 1992 г. №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 сопровождение поисково-разведочного и эксплуатационного бурения на всех его этапах.*

*Одним из основных инструментов по управлению рисками является внедренный в Компанию 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 заседаниях постоянно действующих региональных комиссий по лицензированию (РКПЛ) дочерних обществ.*



*Ответственность за удержание лицензий на право пользования недрами возложена на Генеральных директоров дочерних обществ Компании.*

Внешний рынок

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

*судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью эмитента (в том числе по вопросам лицензирования), которая может негативно сказаться на результатах его деятельности, а также на результатах текущих судебных процессов, в которых участвует эмитент;*

Внутренний рынок:

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

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 при работе Компании. В связи с этим риски, связанные с изменением судебной практики, оцениваются как незначительные.*

*В 2014 г. были объединены Высший арбитражный суд и Верховный суд Российской Федерации. Накопленная после объединения судебная практика по вопросам, связанным с деятельностью нефтегазовых компаний, пока недостаточно обширна, поэтому сложно с достаточной уверенностью прогнозировать ее дальнейшее развитие. В том числе в практике Верховного суда возможны и такие изменения, которые могут негативно повлиять на текущие и будущие судебные процессы Компании.*

Внешний рынок:

*ПАО «Газпром нефть» осуществляет регулярный мониторинг судебных решений, а также оценивает тенденции правоприменительной практики. В связи с этим риски, в том числе которые могут негативно сказаться на результатах текущих судебных процессов, связанные с изменением судебной практики, оцениваются как незначительные.*

*Помимо соблюдения норм национального законодательства «Газпром нефть» в своей деятельности учитывает условия санкционных режимов, введенных Соединенными Штатами Америки, странами Европейского союза и некоторыми другими странами в отношении ряда российских компаний, а также отдельных отраслей экономики и отдельных категорий проектов в сфере энергетики.*

*Эмитент не может гарантировать отсутствие негативных изменений в условиях санкционных режимов в долгосрочной перспективе. Вместе с тем Компания не имеет оснований полагать, что новые санкции будут направлены конкретно против нее и тем самым окажут существенное влияние на ее деятельность. Учитывая, что существующие санкции не оказали значимого воздействия на бизнес и финансовое состояние Компании, Эмитент полагает, что изменения санкционных режимов не повлияют на возможность исполнения им обязательств по ценным бумагам.*

*Снижение негативного воздействия указанного риска достигается за счет отслеживания и своевременного реагирования на изменения санкционных режимов, ведения целенаправленной программы импортозамещения услуг и оборудования, а также путем привлечения партнеров из Российской Федерации и стран АТР, не налагавших санкции на офшорные арктические, глубоководные и сланцевые проекты.*

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

*Риск возникновения у Эмитента убытков в результате уменьшения числа клиентов (контрагентов) вследствие формирования негативного представления о финансовой устойчивости, финансовом положении Эмитента, качестве его продукции (работ, услуг) или характере его деятельности в целом:*

*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, материалы о деятельности компании публикуют крупнейшие деловые и общественно-политические российские и иностранные 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 «Газпром нефть» 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.*

#### **Риски привлечения партнеров**

*В условиях нестабильной макроэкономической и политической ситуации привлечение партнёров для реализации совместных проектов становится одновременно и критически важной, и труднореализуемой задачей. В условиях масштабного сокращения инвестиционных бюджетов потенциальные партнеры снижают свою активность и решения о вступлении в новые проекты откладываются на неопределенный срок.*

*Дополнительное ограничение на развитие партнерских отношений налагает санкционный режим, введенный начиная с 2014 г. Соединенными Штатами Америки (с учётом принятых изменений в санкционном режиме Соединенными Штатами Америки в 2017 г.), странами Евросоюза и некоторыми другими государствами в отношении российского энергетического сектора.*

Меры по управлению рисками:

*Со стороны Компании ведется непрерывная работа с потенциальными партнерами, рассматривается возможность привлечения партнеров из Российской Федерации и стран Азиатско-Тихоокеанского региона, не налагавших санкции на офшорные, арктические, глубоководные и сланцевые проекты. В рамках данного процесса проводятся регулярные переговоры и встречи, в том числе и с привлечением представителей органов государственной власти: Правительства Российской Федерации, Минэнерго России, МИД России и Минэкономразвития России.*

#### **2.4.6. Стратегический риск**

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

*Действующая Стратегия Компании была сформулирована и утверждена Советом директоров в 2013 г. в условиях благоприятной рыночной конъюнктуры. Однако начиная с 2014 г. ситуация на рынке нефти и нефтепродуктов, а также внешнеполитические условия стали претерпевать существенные изменения.*

*В долгосрочной перспективе состояние мирового топливно-энергетического комплекса (ТЭК) зависит от многих труднопредсказуемых факторов, таких как темпы экономического роста, уровень международной кооперации, скорость развития технологий и интенсивность политики декарбонизации. Эти факторы обуславливают следующие ключевые параметры среды, в которой функционирует Компания и нефтегазовый сектор в целом: цену на нефть и объемы потребления нефтепродуктов, налоговый режим, доступ к технологиям и возможности для международного развития.*

*Существенные изменения во внешней среде могут повлиять на способность Компании достигать поставленных стратегических целей.*

*Анализируя события последних лет, можно с уверенностью сказать, что мировой энергетический рынок и нефтяная отрасль в частности существует в новой реальности. Конъюнктура рынка и расстановка сил в нефтяной отрасли непрерывно изменяется, повышая уровень конкуренции и требуя от игроков применения инновационных подходов к решению бизнес-задач. В условиях нестабильного, жесткого рынка и постоянно меняющейся конъюнктуры, серьезным вызовом для компании становится сохранение вектора динамического развития и реализация стратегических целей. Тревожной отраслевой тенденцией является драматическое сокращение инвестиций в реализацию крупных проектов, что ставит под сомнение реализуемость масштабных стратегических задач и сохранность проектного портфеля.*

#### *Меры по управлению рисками*

*Компания производит регулярный мониторинг тенденций рынка и учитывает угрозы и возможности, создаваемые нестабильностью внешней среды, в подходах к управлению портфелем проектов. Компания умело распределяет ресурсы между крупными стратегическими проектами, такими как развитие на шельфе и освоение нетрадиционных запасов, и проектами, обеспечивающими быструю окупаемость инвестиций, а значит текущую устойчивость Компании.*

*Важным инструментом повышения устойчивости для Компании также является увеличение эффективности во всех процессах посредством модернизации, применения новых технологий, цифровизации, развития компетенций и повышения безопасности деятельности.*

*Ставка на гибкость принятия решений, развитие технологий, повышение операционной эффективности и безопасности позволяет Компании ежегодно демонстрировать высокие результаты производственной деятельности и устойчивую положительную динамику финансово-экономических показателей. Несмотря на существенные изменения во внешней среде, стратегические цели, установленные на 2025 г., остаются достижимыми.*

*Тем не менее, заключение соглашения стран – экспортеров нефти ОПЕК+ о сокращении добычи с 2017 г. и продление его действия на 2018 г. может привести к корректировке темпов выхода Компании на стратегический уровень добычи углеводородов (100 млн т н. э. в год). Компания планировала выйти на этот уровень уже в 2020 г. и сохранять объем добычи не ниже 100 млн т н. э. в год до 2025 г. В настоящее время возможным сценарием является достижение целевого уровня добычи к 2021–2022 гг. При этом стратегическая цель по поддержанию уровня добычи не ниже 100 млн т н. э. до 2025 г. остается актуальной и достижимой.*

*Компания оперативно реагирует на любые динамичные рыночные и конъюнктурные изменения, осознавая необходимость реализации непрерывных улучшений и формирования новых подходов к управлению проектным портфелем, где приоритетом становится поиск оптимального баланса распределения ресурсов между крупными ресурсоемкими стратегическими проектами, такими как освоение месторождений в Заполярье и на Арктическом шельфе, и проектами, обеспечивающими быструю окупаемость инвестиций, а значит и текущую устойчивость Компании.*

*Дополнительным инструментом для Компании становится повышение эффективности деятельности на всех этапах технологического процесса, посредством модернизации, применения новейших технологий в разведке и добыче, а также формирования и реализации комплексной программы технологического развития в привязке к существующему портфелю проектов.*

*Кроме того, Компания уделяет особое внимание реализации масштабных стратегически значимых проектов, таких как Приразломное, Новопортовское месторождение и Мессояха, осознавая, что опыт и компетенции, приобретенные в процессе работы на данных проектах, станут крепким фундаментом для Компании в дальнейшем при реализации проектов в сложных природно-климатических условиях и позволят укрепить позиции лидера по добыче жидких углеводородов в Арктической зоне.*

#### **2.4.7. Риски, связанные с деятельностью лица, предоставившего обеспечение**

**ООО «ГПН-Энерго» 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 «ГПН-Энерго»*

Дата введения действующего полного фирменного наименования: **24.01.2017**

Сокращенное фирменное наименование лица, предоставившего обеспечение: *ООО «ГПН-Энерго»*

Дата введения действующего сокращенного фирменного наименования: **24.01.2017**

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

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**

#### **3.1.2. Сведения о государственной регистрации лица, предоставившего обеспечение**

Основной государственный регистрационный номер юридического лица: **1089847042163**

Дата государственной регистрации: **04.02.2008 г.**

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

#### **3.1.3. Сведения о создании и развитии лица, предоставившего обеспечение**

Лицо, предоставившее обеспечение, создано на неопределенный срок.

Краткое описание истории создания и развития лица, предоставившего обеспечение. Цели создания лица, предоставившего обеспечение, миссия эмитента (при наличии), и иная информация о деятельности эмитента, имеющая значение для принятия решения о приобретении ценных бумаг эмитента: *ООО «ГПН-Энерго» - (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 «ГПН-Инвест» с долей участия 1%.*

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

*Основным видом деятельности ООО «ГПН-Энерго» 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 лица, предоставившего обеспечение: *г. Москва*

Адрес лица, предоставившего обеспечение, указанный в едином государственном реестре юридических лиц: **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**

### 3.1.6. 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) лица, предоставившего обеспечение, за каждый из отчетных периодов:

Вид хозяйственной деятельности: **ООО «ГПН-Энерго» не ведет хозяйственной деятельности, выручки не имеет.**

Общая структура себестоимости лица, предоставившего обеспечение:

Наименование статьи затрат	2016 год	2017 год
Сырье и материалы, %	0,00%	0,00%
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	0,00%	0,00%
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	0,00%	0,00%
Топливо, %	0,00%	0,00%
Энергия, %	0,00%	0,00%
Затраты на оплату труда, %	71,34%	42,83%
Проценты по кредитам, %	0,00%	0,00%
Арендная плата, %	0,00%	1,16%
Отчисления на социальные нужды, %	0,00%	0,00%
Амортизация основных средств, %	0,00%	0,00%
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	23,04%	13,11%
Прочие затраты, %:	0,00%	0,00%
Амортизация по нематериальным активам, %	0,00%	0,00%
Вознаграждение за рационализаторские предложения, %	0,00%	0,00%
Обязательные страховые платежи, %	0,00%	0,00%
Представительские расходы, %	0,00%	0,00%
Другие, %	5,62%	42,90%
Итого: затраты на производство и реализацию продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100,00%	100,00%
Справочно: выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	0,00%	0,00%

Общая структура себестоимости лица, предоставившего обеспечение:

Наименование статьи затрат	2017, 3 мес.	2018, 3 мес.
Сырье и материалы, %	0,00%	0,00%
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	0,00%	0,00%

Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	0,00%	0,00%
Топливо, %	0,00%	0,00%
Энергия, %	0,00%	0,00%
Затраты на оплату труда, %	71,46%	44,49%
Проценты по кредитам, %	0,00%	0,00%
Арендная плата, %	0,00%	10,02%
Отчисления на социальные нужды, %	0,00%	0,00%
Амортизация основных средств, %	0,00%	0,00%
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	23,08%	13,61%
Прочие затраты, %:	0,00%	0,00%
Амортизация по нематериальным активам, %	0,00%	0,00%
Вознаграждение за рационализаторские предложения, %	0,00%	0,00%
Обязательные страховые платежи, %	0,00%	0,00%
Представительские расходы, %	0,00%	0,00%
Другие, %	5,46%	31,88%
Итого: затраты на производство и реализацию продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100,00%	100,00%
Справочно: выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	0,00%	0,00%

*Имеющих существенное значение новых видов продукции (работ, услуг) нет.*

### **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:

*Поставщиков, на которых приходится не менее 10 процентов всех поставок материалов и товаров (сырья), не имеется.*

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

*Импортные поставки отсутствуют.*

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

Основные рынки, на которых лицо, предоставившее обеспечение, осуществляет свою деятельность: **ООО «ГПН-Энерго» 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 «ГПН-Энерго» 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.*

### **3.3. Планы будущей деятельности лица, предоставившего обеспечение**

**ООО «ГПН-Энерго» 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 31.12.2017 г.

*Основные средства у эмитента отсутствуют.*

На 31.03.2018 г.

*Основные средства у эмитента отсутствуют.*

## 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 лица, предоставившего обеспечение, в том числе ее прибыльность и убыточность, рассчитанных на основе данных бухгалтерской (финансовой) отчетности

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

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

Наименование показателя	2016 г.	2017 г.
Норма чистой прибыли, %	-	-
Коэффициент оборачиваемости активов, раз	-	-
Рентабельность активов, %	-	-
Рентабельность собственного капитала, %	-	-
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату	1 926	2 438
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и балансовой стоимости активов, %	130	199

Наименование показателя	2017, 3 мес.	2018, 3 мес.
Норма чистой прибыли, %	-	-
Коэффициент оборачиваемости активов, раз	-	-
Рентабельность активов, %	-	-
Рентабельность собственного капитала, %	-	-
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату	2 004	2 559
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и балансовой стоимости активов, %	140	225

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

Экономический анализ прибыльности/убыточности лица, предоставившего обеспечение, исходя из динамики приведенных показателей, а также причины, которые, по мнению органов управления, привели к убыткам/прибыли лица, предоставившего обеспечение, отраженным в бухгалтерской (финансовой) отчетности: **ООО «ГПН-Энерго» не осуществляет хозяйственной деятельности.**

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

Динамика показателей, характеризующих ликвидность лица, предоставившего обеспечение, рассчитанных на основе данных бухгалтерской (финансовой) отчетности.

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

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

Наименование показателя	2016 г.	2017 г.
Чистый оборотный капитал, руб.	1 036	396
Коэффициент текущей ликвидности	-	2,57
Коэффициент быстрой ликвидности	-	2,55

Наименование показателя	2017, 3 мес.	2018, 3 мес.
Чистый оборотный капитал, руб.	939	245
Коэффициент текущей ликвидности	34,5	1,85
Коэффициент быстрой ликвидности	34	1,81

По усмотрению лица, предоставившего обеспечение, дополнительно приводится динамика показателей, характеризующих ликвидность лица, предоставившего обеспечение, рассчитанных на основе данных сводной бухгалтерской (консолидированной финансовой) отчетности лица, предоставившего обеспечение, включаемой в состав ежеквартального отчета: **Нет**

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

Экономический анализ ликвидности и платёжеспособности лица, предоставившего обеспечение, достаточности собственного капитала лица, предоставившего обеспечение для исполнения краткосрочных обязательств и покрытия текущих операционных расходов на основе экономического анализа динамики приведенных показателей с описанием факторов, которые, по мнению органов управления лица, предоставившего обеспечение, оказали наиболее существенное влияние на ликвидность и платёжеспособность: **ООО «ГПН-Энерго» не осуществляет хозяйственной деятельности.**

#### 4.3. Финансовые вложения лица, предоставившего обеспечение

На 31.12.2017 г.

**Финансовых вложений, составляющих 5 и более процентов всех финансовых вложений, нет.**

На 31.03.2018 г.

**Финансовых вложений, составляющих 5 и более процентов всех финансовых вложений, нет.**

#### 4.4. Нематериальные активы лица, предоставившего обеспечение

На 31.12.2017 г.

**Нематериальные активы у лица, предоставившего обеспечение, отсутствуют.**

На 31.03.2018 г.

**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

**ООО «ГПН-Энерго» не осуществляет деятельности.**



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

*ООО «ГПН-Энерго» не осуществляет деятельности.*

**4.8. Конкуренты лица, предоставившего обеспечение**

*ООО «ГПН-Энерго» не осуществляет деятельности.*

## **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:

- *Общее собрание Участников – высший орган Общества;*
- *Генеральный директор - единоличный исполнительный орган. Полномочия единоличного исполнительного органа выступать от имени Общества могут быть предоставлены нескольким лицам, действующим совместно или независимо друг от друга.*

*Ст. 9.3. Устава:*

*К компетенции Общего собрания Участников относятся:*

*1) определение приоритетных направлений деятельности Общества, принципов образования и использование его имущества, а также принятие решения об участии в ассоциациях и других объединениях коммерческих организаций;*

*2) утверждение Устава Общества, внесение в него изменений или утверждение Устава в новой редакции, принятие решения о том, что Общество в дальнейшем действует на основании типового устава, либо о том, что Общество в дальнейшем не будет действовать на основании типового устава;*

*3) изменение размера уставного капитала Общества, если иное не предусмотрено законодательством, изменение наименования Общества, места нахождения Общества;*

*4) увеличение уставного капитала Общества непропорционально долям его Участников или за счет принятия третьего лица в состав Участников Общества;*

*5) избрание Генерального директора Общества, досрочное прекращение его полномочий, установление размера вознаграждения и денежных компенсаций Генеральному директору и утверждение условий трудового договора с ним;*

*6) принятие решения о передаче полномочий единоличного исполнительного органа Общества другому хозяйственному обществу (управляющей организации) или индивидуальному предпринимателю (управляющему), утверждение такой управляющей организации и такого управляющего и условий договора с ними;*

*7) определение порядка приема в состав Участников Общества и исключение из его числа Участников, кроме случаев, если такой порядок определен законодательством;*

*8) создание филиалов, открытие представительств и иных обособленных подразделений Общества, утверждение положений о филиалах, представительствах и иных обособленных подразделениях Общества, внесение в них изменений, принятие решений о прекращении деятельности филиалов, закрытии представительств и иных обособленных подразделений Общества;*

*9) утверждение годовых отчетов и бухгалтерской (финансовой) отчетности;*

*10) распределение прибылей и убытков Общества;*

*11) принятие решения о размещении Обществом облигаций и иных эмиссионных ценных бумаг;*

*12) назначение аудиторской проверки, утверждение аудитора и определение размера оплаты его услуг;*

*13) принятие решения о реорганизации или ликвидации Общества;*

*14) назначение ликвидационной комиссии (ликвидатора) и утверждение ликвидационного баланса;*

*15) определение денежной оценки неденежных вкладов в уставный капитал Общества;*

*16) распределение доли в уставном капитале Общества, принадлежащей Обществу в соответствии с законодательством;*

*17) принятие решения о выплате действительной стоимости доли кредиторам Участника, на имущество которого обращается взыскание;*

*18) принятие решения о внесении Участниками вкладов в имущество Общества;*

*19) принятие решения о совершении сделок, в совершении которых имеется заинтересованность;*

20) принятие решения о совершении крупной сделки, связанной с приобретением, отчуждением или возможным отчуждением имущества, стоимость которого составляет 25 и более процентов стоимости имущества Общества по данным бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату;

21) избрание ревизионной комиссии (ревизора) в случаях, когда ее образование является обязательным в соответствии с Законом;

22) утверждение внутренних документов Общества, регулирующих корпоративные отношения;

23) предоставление полномочий единоличного исполнительного органа Общества нескольким лицам, действующим совместно;

24) образование в Обществе нескольких единоличных исполнительных органов, действующих независимо друг от друга;

25) принятие решения о страховании Обществом ответственности Генерального директора Общества;

26) принятие решений о совершении сделок (в том числе нескольких взаимосвязанных сделок) на сумму, превышающую 10 000 000 (Десять миллионов) рублей (или эквивалент указанной суммы в любой другой валюте), и сделок (в том числе нескольких взаимосвязанных сделок) с имуществом Общества, стоимость которого на основании данных бухгалтерской отчетности Общества за последний отчетный период, предшествующий дню принятия решения о совершении таких сделок, превышает 10 000 000 (Десять миллионов) рублей (или эквивалент указанной суммы в любой другой валюте), за исключением сделок с ПАО «Газпром нефть» и обществами, входящими в группу лиц с ним (за исключением случаев, когда такая сделка или несколько взаимосвязанных сделок является(-ются) сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность);

27) принятие решений о совершении сделок, связанных с получением или предоставлением Обществом займов, кредитов (в том числе вексельных), предоставлением гарантий и поручительств по обязательствам Общества и(или) третьих лиц, за исключением сделок с ПАО «Газпром нефть» и обществами, входящими в группу лиц с ним;

28) принятие решений о совершении сделок, связанных с продажей, иным отчуждением или обременением недвижимого имущества, или о совершении сделки, связанной с возможностью отчуждения прямо или косвенно недвижимого имущества Общества, за исключением сделок с ПАО «Газпром нефть» и обществами, входящими в группу лиц с ним;

29) принятие решений о совершении сделок, связанных с передачей в аренду недвижимого имущества Общества, за исключением помещений и непрофильного имущества, признанного таковым в соответствующем порядке, а также за исключением сделок с ПАО «Газпром нефть» и обществами, входящими в группу лиц с ним;

30) принятие решений о совершении сделок, связанных с приобретением или отчуждением долей в уставных капиталах, акций, облигаций, закладных, 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 ПАО «Газпром нефть» и обществами, входящими в группу лиц с ним; принятие решений о совершении сделок, связанных с передачей в залог или установлением иных обременений в отношении принадлежащих Обществу долей в уставных капиталах или акций, за исключением сделок с ПАО «Газпром нефть» и обществами, входящими в группу лиц с ним;

31) принятие решений о создании Обществом других юридических лиц, об участии или прекращении участия Общества в других организациях;

32) 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 ПАО «Газпром нефть» и обществами, входящими в группу лиц с ним;

33) принятие решений о заключении Обществом акционерных соглашений, соглашений об осуществлении прав участников (корпоративных договоров), опционных соглашений, договоров простого товарищества и иных соглашений о совместной деятельности, за исключением сделок с ПАО «Газпром нефть» и обществами, входящими в группу лиц с ним;

34) предварительное согласование решений Генерального директора о назначении заместителей Генерального директора Общества и Главного бухгалтера Общества;

35) предварительное определение позиции Общества при голосовании (принятии решений) по вопросам, относящимся к компетенции общего собрания акционеров (участников) хозяйственных обществ, акционером (участником) которых является Общество;

36) принятие решения о заключении Обществом мирового соглашения на сумму свыше денежной суммы, эквивалентной 50 000 000 (пятидесяти миллионам) рублей или эквивалента указанной суммы в любой другой валюте (либо предметом которого является имущество, стоимость которого превышает 50 000 000 (пятьдесят миллионов) рублей.

37) решение иных вопросов, предусмотренных Законом и настоящим Уставом.

*Решение вопросов, указанных в п. 9.3 настоящей статьи, относится к исключительной компетенции Общего собрания Участников Общества и не может быть передано на рассмотрение Генеральному директору Общества, за исключением случаев, предусмотренных законодательством.*

**Ст. 10.2. Устава:**

*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 Общества.*

*Генеральный директор Общества:*

- 1) организует выполнение решений Общего собрания участников Общества;*
- 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, филиалов и иных обособленных подразделений, 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 Общества, могут заключаться (совершаться) Генеральным директором только при наличии и в соответствии с таким решением Общего собрания Участников Общества;*
  - назначение на должности, которые в соответствии с настоящим Уставом должны быть предварительно согласованы с Общим собранием Участников Общества, могут производиться Генеральным директором только при наличии соответствующего решения Общего собрания Участников 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 организационную структуру Общества;*
- 5) направляет уведомления кредиторам Общества в случае реорганизации или ликвидации Общества, предстоящего уменьшения Уставного капитала Общества и в иных определенных законодательством 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, а также настоящим Уставом.*

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

## **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 предусмотрен Уставом.*

### **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 лице, предоставившем обеспечение, 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 «ГПН-Энерго» (до 24.01.2017 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 предусмотрен.*

*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	2017	2018, 03 мес.
Средняя численность работников, чел.	1	1
Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период	262	63
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 имелась 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 2018 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 «ГПН-Инвест»*

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

Место нахождения: *г. Москва*

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 *31.12.2017* 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	97
в том числе просроченная	-
Общий размер дебиторской задолженности	97
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: *нет*.

На 31.03.2018 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: *нет*.

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

### 7.1. Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность лица, предоставившего обеспечение 2017

#### Бухгалтерский баланс на 31 декабря 2017 года

Организация **ООО "ГПН-Энерго"**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической

деятельности **Производство, передача и распределение электроэнергии**

Организационно-правовая форма/форма собственности

**Общество с ограниченной ответственностью/частная**

Форма по ОКУД

Дата (число, месяц, год)

по ОКПО

ИНН

по

ОКВЭД

по ОКOPФ/OKC

по ОКЕИ

Коды		
0710001		
31	12	2017
83850121		
7838401109		
35.11		
12300	16	
384		

Единица измерения: тыс. руб.

Местонахождение (адрес) **114647, Москва г., Профсоюзная ул., дом 125А**

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.
<b>АКТИВ</b>					
<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>					
	Нематериальные активы, в т.ч.	1110			
	права на объекты интеллектуальной собственности	1111			
	деловая репутация	1112			
	геологоразведочные активы	1113			
	лицензии	1114			
	прочие	1119			
	Результаты исследований и разработок	1120			
	Нематериальные поисковые активы	1130			
	Материальные поисковые активы	1140			
	Основные средства, в т.ч.	1150			
	Объекты основных средств, в т.ч.	1151			
	земельные участки и объекты природопользования	1152			
	здания, сооружения, машины и оборудование	1153			
	незавершенные капитальные вложения	1154			
	запасы, предназначенные для строительства	1155			
	капитализированные затраты на ремонт основных средств	1156			
	капитализированные затраты на рекультивацию земель и ликвидацию основных средств	1157			
	Доходные вложения в материальные ценности	1160			
	Финансовые вложения, в т.ч.	1170			
	инвестиции в дочерние общества	1171			
	инвестиции в зависимые общества	1172			
	инвестиции в другие организации	1173			
	долгосрочные займы и долговые ценные бумаги	1174			
	прочие	1175			
4.6.	Отложенные налоговые активы	1180	576	448	369
	Прочие внеоборотные активы, в т.ч.	1190			
	объекты неисключительных прав	1191			
	авансы, выданные под капитальные вложения	1192			
	катализаторы	1193			
	налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1194			
	прочие	1197			
	<b>Итого по разделу I</b>	<b>1100</b>	<b>576</b>	<b>448</b>	<b>369</b>

Пояс- нения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.
<b>АКТИВ</b>					
<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>					
4.2.	Запасы, в т.ч.	1210	0	18	18
	сырьё, материалы и другие аналогичные ценности	1211			
	затраты в незавершенном производстве	1212			
	готовая продукция и товары для перепродажи	1213			
	товары отгруженные	1215			
	прочие запасы и затраты	1219	0	18	18
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	3	2	115
4.3.	Дебиторская задолженность, в т.ч.	1230	97	91	92
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более, чем через 12 месяцев после отчетной даты), в т.ч.	1231			
	покупатели и заказчики	1232			
	авансы выданные	1233			
	прочие дебиторы	1234			
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты), в т.ч.	1235	97	91	92
	покупатели и заказчики	1236			
	задолженность учредителей по взносам в уставный капитал	1237			
	авансы выданные	1238			
	прочие дебиторы	1239	97	91	92
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов), в т.ч.	1240			
	краткосрочные займы и долговые ценные бумаги	1241			
	депозитные вклады	1242			
	прочие	1243			
4.4.	Денежные средства и их эквиваленты, в т.ч.	1250	549	925	1 532
	касса	1251			
	расчетные счета	1252	549	925	1 532
	валютные счета	1253			
	прочие денежные средства и их эквиваленты	1259			
	Прочие оборотные активы, в т.ч.	1260			
	результаты исследований и разработок	1261			
	прочие	1262			
	<b>Итого по разделу II</b>	<b>1200</b>	<b>649</b>	<b>1 036</b>	<b>1 757</b>
	<b>БАЛАНС</b>	<b>1600</b>	<b>1 225</b>	<b>1 484</b>	<b>2 126</b>

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.
<b>ПАССИВ</b>					
<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>					
4.11.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	10	10	10
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320			
	Переоценка внеоборотных активов	1340			
4.11.	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	3 400	3 400	3 400
	Резервный капитал	1360			
4.6.	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	(2 438)	(1 926)	(1 497)
	<b>Итого по разделу III</b>	<b>1300</b>	<b>972</b>	<b>1 484</b>	<b>1 913</b>
<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>					
	Заемные средства, в т.ч.	1410			
	кредиты банков, подлежащие погашению более, чем через 12 месяцев после отчетной даты	1411			
	займы, подлежащие погашению более, чем через 12 месяцев после отчетной даты	1412			
	Отложенные налоговые обязательства	1420			
	Оценочные обязательства	1430			
	Прочие долгосрочные обязательства, в т.ч.	1450			
	векселя к уплате	1451			
	кредиторская задолженность по расчетам с поставщиками и подрядчиками	1452			
	кредиторская задолженность по налогам и сборам	1453			
	авансы полученные	1454			
	обязательства по целевому финансированию	1455			
	прочие обязательства	1456			
	<b>Итого по разделу IV</b>	<b>1400</b>			
<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>					
	Заемные средства, в т.ч.	1510			
	кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1511			
	займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1512			
	текущая часть долгосрочных кредитов и займов	1513			
4.5.	Кредиторская задолженность, в т.ч.	1520	8	0	213
	поставщики и подрядчики	1521	8	0	185
	задолженность перед персоналом организации	1522			19
	задолженность по страховым взносам	1523			7
	задолженность по налогам и сборам	1524			2
	прочие кредиторы, в т.ч.	1525			
	векселя к уплате	1526			
	авансы полученные	1527			
	другие расчеты	1528			
	задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	1529			
	Доходы будущих периодов	1530			
4.10.	Оценочные обязательства	1540	245		
	Прочие обязательства	1550			
	<b>Итого по разделу V</b>	<b>1500</b>	<b>253</b>	<b>0</b>	<b>213</b>
	<b>БАЛАНС</b>	<b>1700</b>	<b>1 225</b>	<b>1 484</b>	<b>2 126</b>

Генеральный директор

(подпись)

Чубарова И.В.

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

(подпись)

Чубарова И.В.

(расшифровка подписи)

**Отчет о финансовых результатах**  
**за 2017 г.**

Организация **ООО "ГПН-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	2017
83850121		
7838401109		
35.11		
12300	16	
384		

Пояснения	Наименование показателя	Код	За 2017 г.	За 2016 г.
4.7.	<b>Выручка</b>	<b>2110</b>		
	в том числе от продажи:			
	нефти и нефтепродуктов	2111		
	прочее	2119		
	<b>Себестоимость продаж</b>	<b>2120</b>		
	в том числе от продажи:			
	нефти и нефтепродуктов	2121		
	прочее	2129		
	<b>Валовая прибыль (убыток)</b>	<b>2100</b>		
	Коммерческие расходы	2210		
4.8.	Управленческие расходы	2220	(612)	(368)
	<b>Прибыль (убыток) от продаж</b>	<b>2200</b>	<b>(612)</b>	<b>(368)</b>
	Доходы от участия в других организациях	2310		
	Проценты к получению	2320		
	Проценты к уплате	2330		
	Прочие доходы	2340		
4.9.	Прочие расходы	2350	(28)	(140)
	Расходы, связанные с реорганизацией	2360		
	<b>Прибыль (убыток) до налогообложения</b>	<b>2300</b>	<b>(640)</b>	<b>(508)</b>
	<b>Налог на прибыль, в т.ч.</b>	<b>2405</b>		
	текущий налог на прибыль	2410		
	налог на прибыль прошлых лет	2411		
4.6.	<i>в т. ч. постоянные налоговые обязательства (активы) из стр. 2405</i>	2421	0	(23)
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430		
4.6.	Изменение отложенных налоговых активов	2450	128	79
	Прочие	2460		
	Перераспределение налога на прибыль внутри КГН	2465		
4.6.	<b>Чистая прибыль (убыток)</b>	<b>2400</b>	<b>(512)</b>	<b>(429)</b>
Пояснения	Наименование показателя	Код	За 2017 г.	За 2016 г.
	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		
	<b>Совокупный финансовый результат периода</b>	<b>2500</b>	<b>(512)</b>	<b>(429)</b>
	Справочно			
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900		
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910		

Генеральный директор

(подпись)

Чубарова И.В.

(расшифровка подписи)

Главный

бухгалтер

(подпись)

Чубарова И.В.

(расшифровка подписи)

Отчет об изменениях капитала  
за 20 17 г.

Организация	ООО "ГПН-Энерго"	Форма по ОКУД	0710003
Идентификационный номер налогоплательщика		Дата (число, месяц, год)	31 12 2017
Вид экономической деятельности	Производство, передача и распределение электроэнергии	по ОКПО	83850121
Организационно-правовая форма/форма собственности		ИНН	7838401109
Общество с ограниченной ответственностью/частная		по ОКВЭД	35.11
Единица измерения: тыс. руб.		по ОКОПФ/ОКФС	12300 16
		по ОКЕИ	384

1. Движение капитала

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
		1	2	3	4	5	6
Величина капитала на 31 декабря 2015 г.	3100	10	( )	3400		(1 497)	1 913
За 20 16 г.							
Увеличение капитала - всего,	3210						
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		x		
дополнительный выпуск акций	3214				x	x	
увеличение номинальной стоимости акций	3215				x		x
реорганизация юридического лица	3216						
выкуп собственных акций	3217	x		x	x	x	
прочее	3219						

Форма 0710023 с. 2

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Уменьшение капитала - всего,	3220	( )	( )	( )	( )	( 429 )	( 429 )
в том числе:							
убыток	3221	x	x	x	x	( 429 )	( 429 )
переоценка имущества	3222	x	x	( )	x	( )	( )
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	x	x	( )	x	( )	( )
уменьшение номинальной стоимости акций	3224	( )			x	( )	( )
уменьшение количества акций	3225	( )			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			x
Изменение уставного капитала	3250	x	x	x	x		x
Величина капитала на 31 декабря 2016 г.	3200	10	( )	3400		(1 926)	1 484
За 20 17 г.							
Увеличение капитала - всего,	3310						
в том числе:							
чистая прибыль	3311	x	x	x	x		
переоценка имущества	3312	x	x		x		
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	x	x		x		
дополнительный выпуск акций	3314				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	( )	( )	( )	( )	( 512 )	( 512 )
в том числе:							
убыток	3321	x	x	x	x	( 512 )	( 512 )
переоценка имущества	3322	x	x	( )	x	( )	( )
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	x	x	( )	x	( )	( )
уменьшение номинальной стоимости акций	3324	( )			x	( )	( )
уменьшение количества акций	3325	( )			x	( )	( )
реорганизация юридического лица	3326					( )	( )
дивиденды	3327	x	x	x	x	( )	( )
прочее	3329	( )	( )	( )	( )	( )	( )
Изменение добавочного капитала	3330	x	x				x
Изменение резервного капитала	3340	x	x	x			x
Изменение уставного капитала	3350	x	x	x	x		x
Величина капитала на 31 декабря 2017 г.	3300	10	( )	3400		(2 438)	972

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

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 <u>15</u> г.	Изменения капитала за 20 <u>16</u> г.		На 31 декабря 20 <u>16</u> г.
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
<b>Капитал - всего</b>					
до корректировок	3400				
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410				
исправлением ошибок	3420				
после корректировок	3500				
в том числе:					
<b>нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)</b>					
до корректировок	3401				
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411				
исправлением ошибок	3421				
после корректировок	3501				
<b>добавочный капитал</b>					
до корректировок	3402				
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412				
исправлением ошибок	3422				
после корректировок	3502				
<b>резервный капитал</b>					
до корректировок	3403				
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3413				
исправлением ошибок	3423				
после корректировок	3503				
<b>собственные акции, выкупленные у акционеров</b>					
до корректировок	3404				
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3414				
исправлением ошибок	3424				
после корректировок	3504				

Форма 0710023 с. 4

## 3. Чистые активы

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 <u>17</u> г.	На 31 декабря 20 <u>16</u> г.	На 31 декабря 20 <u>15</u> г.
Чистые активы	3600	972	1484	1913

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

" 27 " марта 20 18 г.

- Примечания
1. Указывается год, предшествующий предыдущему.
  2. Указывается предыдущий год.
  3. Указывается отчетный год.

**Отчет о движении денежных средств**  
за 2017 г.

Организация ООО "ГПН-Энерго"  
Идентификационный номер налогоплательщика \_\_\_\_\_

Форма по ОКУД  
Дата (число, месяц, год) 31 12 2017  
по ОКПО  
ИНН

Вид экономической деятельности Производство, передача и распределение электроэнергии  
Организационно-правовая форма/форма собственности \_\_\_\_\_  
**Общество с ограниченной ответственностью/частная**  
Единица измерения: тыс. руб.

по ОКВЭД

по ОКОПФ/ОКФС  
по ОКЕИ

Коды		
0710004		
31	12	2017
83850121		
7838401109		
35.11		
12300	16	
384		

Наименование показателя	Код	За 12 месяцев 2017 г.	За 12 месяцев 2016 г.
<b>Денежные потоки от текущих операций</b>			
<b>Поступления - всего</b>	<b>4110</b>		
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111		
арендные платежи, лицензионные платежи, роялти, комиссионные платежи и иные аналогичные платежи	4112		
прочие поступления:	4113		
авансы, полученные от покупателей	4114		
от продажи иного имущества	4115		
от продажи валюты	4116		
безвозмездно	4117		
прочие поступления	4119		
<b>Платежи - всего</b>	<b>4120</b>	(376)	(607)
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121		(177)
в связи с оплатой труда работников	4122	(262)	(284)
процентов по долговым обязательствам	4123		
налога на прибыль организации	4124		
прочие платежи:	4125	(114)	(146)
на таможенные платежи	4126		
страховые взносы	4127	(85)	(92)
на выдачу авансов	4128		
на продажу валюты	4129		
на расчеты по налогам и сборам, кроме налога на прибыль	4130		(28)
на прочие выплаты, перечисления	4139	(29)	(26)
<b>Сальдо денежных потоков от текущих операций</b>	<b>4100</b>	<b>(376)</b>	<b>(607)</b>
<b>Денежные потоки от инвестиционных операций</b>			
<b>Поступления - всего</b>	<b>4210</b>		
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		
<b>Платежи - всего</b>	<b>4220</b>		
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		
прочие платежи	4229		
<b>Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций</b>	<b>4200</b>		



Наименование показателя	Код	За 12 месяцев 2017 г.	За 12 месяцев 2016 г.
<b>Денежные потоки от финансовых операций</b>			
<b>Поступления - всего</b>	<b>4310</b>		
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311		
денежных вкладов собственников (участников)	4312		
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		
прочие поступления	4319		
<b>Платежи - всего</b>	<b>4320</b>		
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		
прочие платежи	4329		
<b>Сальдо денежных потоков от финансовых операций</b>	<b>4300</b>		
<b>Сальдо денежных потоков за отчетный период</b>	<b>4400</b>	<b>(376)</b>	<b>(607)</b>
<b>Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода</b>	<b>4450</b>	<b>925</b>	<b>1 532</b>
<b>Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода</b>	<b>4500</b>	<b>549</b>	<b>925</b>
<b>Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю</b>	<b>4490</b>		

Генеральный директор

\_\_\_\_\_  
(подпись) Чубарова И.В.  
(расшифровка подписи)

Главный  
бухгалтер

\_\_\_\_\_  
(подпись) Чубарова И.В.  
(расшифровка подписи)

## **МОДЕЛЬ ПОЯСНЕНИЙ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ**

Данные Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах являются неотъемлемой частью бухгалтерской отчетности ООО «ГПН-Энерго» за 2017 год, подготовленной в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

### **I. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ**

#### **1.1. Описание Организации**

Общество с ограниченной ответственностью «ГПН-Энерго» (ООО «ГПН-Энерго» (далее по тексту Организация) 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.

Решением Единственного участника от 18 января 2017 г. Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефтьэнерго» переименовано в Общество с ограниченной ответственностью «ГПН-Энерго».

Основным акционером Общества является ПАО «Газпром нефть» с долей владения 99%.

#### **1.2. Юридический адрес Организации (место нахождения)**

Организация зарегистрирована по адресу – 117647, г. Москва, ул. Профсоюзная, д.125А (почтовый адрес - 117647, г. Москва, ул. Профсоюзная, д.125А).

#### **1.3. Органы управления Организации**

**Общее собрание участников Общества**

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

#### **Единоличный исполнительный орган Общества**

В 2016 и 2017 годах единоличным исполнительным органом управления Общества являлся Генеральный директор Чубарова Ирина Владимировна.

#### **1.4. Описание деятельности Организации**

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

#### **1.5. Филиалы и представительства (территориально обособленные подразделения)**

По состоянию на 31 декабря 2017 г. Общество не имело в своем составе территориально обособленных филиалов и представительств.

#### **1.6. Численность работников Организации**

Численность сотрудников Организации составила 1, 1 и 1 человек на 31.12.2017, 31.12.2016 и 31.12.2015 г. соответственно.

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

#### **2.1. Основа составления**

Годовая бухгалтерская отчетность Организации 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 иными нормативными актами, входящими в систему регулирования бухгалтерского учета и отчетности организаций в Российской Федерации.

Учетная политика Организации утверждена приказом № 12 от 30.12.2016 г.

#### **2.2. Активы и обязательства в иностранной валюте**

При учете хозяйственных операций, выраженных в иностранной валюте (в том числе подлежащих оплате в рублях), применяется курс соответствующей валюты, установленный Центральным банком Российской Федерации на дату совершения операции.

Стоимость денежных средств в кассе Организации, на банковских счетах (банковских вкладах), денежных и платежных документов, ценных бумаг (за исключением акций), средств в расчетах, включая по заемным обязательствам (за исключением средств полученных и выданных авансов и предварительной оплаты), выраженная в иностранной валюте, отражена в бухгалтерской отчетности в суммах, исчисленных на основе официальных курсов валют, действовавших по состоянию на отчетную дату.

	На 31.12.17	На 31.12.16	На 31.12.15
Доллар США	57,6002	60,6569	72,8827
Евро	68,8668	63,8111	79,6972

Курсовые разницы, возникшие в течение года по операциям с активами и обязательствами, стоимость которых выражена в иностранной валюте, а также при пересчете их стоимости по

состоянию на отчетную дату, отражаются в составе прочих доходов или прочих расходов свернуто.

### **2.3. 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. На конец отчетного периода такая дебиторская и кредиторская задолженность отражается в составе краткосрочной.

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

### **2.4. 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.

### **2.5. Дебиторская задолженность**

Задолженность покупателей и заказчиков определена исходя из цен, установленных договорами между Организацией и покупателями (заказчиками) с учетом НДС.

### **2.6. Денежные средства и их эквиваленты**

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

Остатки денежных средств и денежных эквивалентов в иностранной валюте на начало и конец отчетного периода отражаются в бухгалтерском балансе и отчете о движении денежных средств в рублях в сумме, исчисленной на основе официального курса валют, действовавшего на соответствующую отчетную дату.

Пересчет поступлений и платежей в иностранной валюте в рубли для целей включения в отчет о движении денежных средств производится по курсу ЦБ РФ на дату совершения операции по поступлению или выплате валюты. Операции обмена иностранной валюты на рубли и наоборот не признаются денежными потоками в целях составления отчета о движении денежных средств.

Разница, возникшая в связи с пересчетом денежных потоков и остатков денежных средств и их эквивалентов, выраженных в иностранной валюте, по курсам на даты совершения операций в иностранной валюте и на отчетные даты, включена в строку отчета «Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю» Отчета о движении денежных средств.

### **2.7. Уставный, добавочный и резервный капитал**

Величина уставного капитала соответствует величине, определенной Уставом Организации.

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

## **2.8. Оценочные обязательства и условные обязательства**

Организация создает оценочные обязательства в отношении выплат ежегодных отпусков. Суммы начисленных за отчетный период оценочных обязательств относятся на расходы по обычным видам деятельности.

## **2.9. Отложенные налоги**

Организация 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 свернуто (сальдируются) в бухгалтерском балансе, кроме случаев, когда законодательством Российской Федерации о налогах и сборах предусмотрено раздельное формирование налоговой базы, в составе внеоборотных активов (строка 1180 бухгалтерского баланса «Отложенные налоговые активы») и долгосрочных обязательств (строка 1420 бухгалтерского баланса «Отложенные налоговые обязательства») соответственно.

## **2.10. Признание выручки от продажи**

Поступления от продажи товаров, готовой продукции, оказания услуг и выполнения работ признаются выручкой по мере перехода права собственности на товары, продукцию (или оказания услуг). Выручка от продажи отражена в отчетности за минусом налога на добавленную стоимость, акциза и иных аналогичных обязательных платежей.

## **2.11. Прочие доходы и расходы**

В случае, если доходы и связанные с ними расходы, возникли в результате одного и того же или аналогичного по характеру факта хозяйственной жизни, в отчете о финансовых результатах данные доходы и расходы показываются свернуто.

# **III. ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКЕ**

## **3.1. Изменения в учетной политике на 2017 г.**

Изменения в учетную политику на 2017 г., которые могут оказать существенное влияние на формирование показателей бухгалтерской отчетности, не вносились.

# **IV. РАСКРЫТИЕ СУЩЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

Показатели на 31.12.2016, 31.12.2015 г. в разделе V пояснений приведены с учетом корректировок, раскрытых в разделе IV «Корректировка данных предшествующего отчетного периода».

## **4.1. Информация по сегментам**

- **Операционные сегменты**

Организация 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 Организации полномочиями по принятию решений о распределении ресурсов внутри Организации, формируется в отношении Группы Газпром

нефть в целом. Учитывая тот факт, что деятельность Организации 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

**Таблица 1 Информация о запасах**

	На 31.12.17	На 31.12.16	На 31.12.15
<b>Запасы - всего:</b>	<b>0</b>	<b>18</b>	<b>18</b>
сырье, материалы и затраты в незавершенном производстве			
готовая продукция и товары для перепродажи			
товары отгруженные			
прочие запасы и затраты	0	18	18
резерв под снижение стоимости материально производственных запасов			

**Таблица 2 Движение резерва под снижение стоимости материально-производственных запасов**

	За 2017г.	За 2016г.
<b>Остаток резерва на начало года</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Начислено		
Восстановлено		
<b>Остаток резерва на конец года</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

Материально-производственные запасы в залог не передавались.

#### 4.3. Дебиторская задолженность

**Таблица 3 Наличие и движение дебиторской задолженности**

	На 31.12.2017	На 31.12.2016	На 31.12.2015
<b>Долгосрочная дебиторская задолженность всего:</b>			
расчеты с покупателями заказчиками			
авансы выданные			
прочая			
резерв по сомнительным долгам			
<b>Краткосрочная дебиторская задолженность всего:</b>	<b>97</b>	<b>91</b>	<b>92</b>
расчеты с покупателями заказчиками			
авансы выданные			
прочая	97	91	92
резерв по сомнительным долгам			

#### 4.4. Денежные средства и денежные эквиваленты

**Таблица 4 Состав денежных средств и денежных эквивалентов**

Наименование показателя	На 31.12.17	На 31.12.16	На 31.12.15
Средства в кассе			
Средства на расчетных счетах	549	925	1532
Средства на валютных счетах			
Денежные средства в пути			
Банковские депозиты			
Аккредитивы			

Иные специальные счета в банках  
Прочие денежные эквиваленты

**Всего**

549	925	1532
-----	-----	------

В составе денежных потоков от текущих операций по статье «Прочие платежи» (строка 4139) отчета о движении денежных средств, в том числе отражены: оплата услуг банков в сумме 28 тыс. руб. за 2017г. и 26 тыс. руб. за 2016г.;

#### **4.5. Кредиторская задолженность**

По состоянию на 31.12.2017 г. по статье «Кредиторская задолженность» (строка 1521 бухгалтерского баланса), отражена задолженность перед поставщиками и подрядчиками за аренду нежилого помещения в размере 8 тыс. руб. (0 тыс. руб. и 185 тыс. руб. на 31.12.2016 г. и 31.12.2015 г. соответственно).

#### **4.6. Налогообложение**

##### *Налог на прибыль*

Для целей бухгалтерского учета изменения в бухгалтерской отчетности в части налоговых расчетов, относящиеся как к отчетному периоду, так и к предшествовавшим отчетным периодам, производятся в отчетности, составляемой за отчетный период, в котором были обнаружены ошибки. В связи с этим доходы и расходы прошлых лет, выявленные в отчетном году, отражаются в составе статей «Прочие доходы» и «Прочие расходы» Отчета о финансовых результатах отчетного года, а также в составе статьи «Прочее» указанного отчета.

В соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет расчетов по налогу на прибыль» (ПБУ 18/02) Организация отразила в бухгалтерском учете, а также Отчете о финансовых результатах за 2016 год следующие показатели

**Таблица 5 Расчет налога на прибыль**

	За 2017г.	За 2016г.
<b>Прибыль (убыток) до налогообложения</b>	<b>(640)</b>	<b>(508)</b>
Прибыль (убыток) до налогообложения, 15,96% / 20%	(640)	(508)
Прибыль (убыток) до налогообложения 13%		
Прибыль (убыток) до налогообложения 0%		
<b>Условный расход (условный доход) по налогу на прибыль</b>	<b>(128)</b>	<b>(102)</b>
<b>Постоянные налоговые обязательства (активы) в т.ч.:</b>	<b>0</b>	<b>(23)</b>
Постоянные разницы, увеличивающие/ (уменьшающие) налогооблагаемую прибыль, в т.ч.:	0	114
расходы/доходы, не учитываемые при налогообложении/в бухгалтерском учете	0	114
доходы, связанные с участием в УК других организаций		
прочие		
<b>Отложенные налоговые активы</b>	<b>128</b>	<b>79</b>
Временные вычитаемые разницы, в т.ч.:	643	394
резерв по сомнительным долгам		
прочие	643	394
<b>Отложенные налоговые обязательства</b>		
Временные налогооблагаемые разницы, в т.ч.:		
хеджирование валютных рисков		
прочие		
<b>Налогооблагаемая база по налогу на прибыль</b>	<b>(643)</b>	<b>(394)</b>
Налогооблагаемая база по налогу на прибыль Общества, включаемая в КГН		
<b>Налог на прибыль, в т.ч.</b>		
текущий налог на прибыль		
налог на прибыль 13%		

налог на прибыль прошлых лет

Прочее

Перераспределение налога на прибыль внутри КГН

Чистая прибыль (убыток) отчетного периода

(512)	(429)

#### Налог на добавленную стоимость

По строке 1220 «Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям» отражены суммы НДС, которые контрагенты предъявили Организации 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.

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

В 2017 и 2016 годах Общество не получало доходов от продажи товаров, продукции, работ и услуг.

#### 4.8. Расходы по обычным видам деятельности.

Таблица 6 Расходы по обычным видам деятельности

Статья затрат	За 2017г.	За 2016г.
Материальные затраты		
Расходы на оплату труда	(507)	(262)
Отчисления на социальные нужды	(80)	(85)
Амортизация		
Таможенные пошлины и сборы		
Прочие затраты	(25)	(21)
<b>Итого по элементам</b>	<b>(612)</b>	<b>(368)</b>
Фактическая себестоимость проданных товаров, работ, услуг		
Изменения остатков готовой продукции и незавершенного производства: (прирост)/уменьшение		
<b>Итого расходы по обычным видам деятельности</b>	<b>(612)</b>	<b>(368)</b>

#### 4.9. Прочие доходы и расходы

Таблица 7 Прочие доходы и расходы

Строка ОФР	Наименование показателя	За 2017г.	За 2016г.
2320	Проценты к получению		
	В том числе		
	Доход от остатка на банковском счете		
	Доход по долговым ценным бумагам		
	Проценты по займам выданным		
	Доход по депозиту		
2330	Проценты к уплате		
	В том числе		
	Хеджирование процентных рисков		
	Проценты по кредитам и займам в валюте		
	Проценты по долговым ценным бумагам		
	Прочие		
2310	Доходы от участия в других организациях		
	В том числе		
	Дивиденды		
2340	Прочие доходы		
	В том числе		
	Доходы от продажи валюты		

	Курсовая разница		
	Доходы по операциям товарных свопов		
	Доход от реализации и иного выбытия ценных бумаг и долей		
	Прочие		
<b>2350</b>	<b>Прочие расходы</b>	<b>(28)</b>	<b>(140)</b>
	<i>В том числе</i>		
	Расходы, от продажи валюты		
	Расходы по операциям с производными финансовыми инструментами		
	Курсовая разница		
	Отчисления в резерв по сомнительным долгам		
	Расходы от реализации и иного выбытия ценных бумаг и долей		
	Расходы на благотворительность		
	Прочие	<b>(28)</b>	<b>(140)</b>

#### 4.10. Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы

##### Оценочные обязательства

Таблица 8 Наличие и движение оценочных обязательств

Наименование показателя	На начало года	Возникло	Использовано	Списано как избыточная сумма / Восстановлено	Перевод в состав краткосрочных	На конец года
<b>За 2017г.</b>						
<b>Долгосрочные оценочные обязательства - всего</b>						
в том числе:						
по выплатам персоналу						
по судебным разбирательствам						
на ликвидацию основных средств и рекультивацию земель						
прочие						
<b>Краткосрочные оценочные обязательства - всего</b>		<b>245</b>				<b>245</b>
в том числе:						
по выплатам персоналу		245				245
по судебным разбирательствам						
на ликвидацию основных средств и рекультивацию земель						
прочие						
<b>За 2016г.</b>						
<b>Долгосрочные оценочные обязательства - всего</b>						
в том числе:						
по выплатам персоналу						
по судебным разбирательствам						
на ликвидацию основных средств и рекультивацию земель						
прочие						
<b>Краткосрочные оценочные обязательства - всего</b>						
в том числе:						
по выплатам персоналу						
по судебным разбирательствам						
на ликвидацию основных средств и рекультивацию земель						
прочие						

#### 4.11. Капитал и резервы



На 31.12.2017 величина уставного капитала Организации составляет 10 тыс. руб. и в 2017 году не менялась.

Добавочный капитал Организации по состоянию на конец отчетного периода составил 3400 тыс. руб. Добавочный капитал сформирован за счет вкладов участников в имущество в сумме 3400 тыс. руб. по состоянию на 31.12.17 (3400 тыс. руб. и 3400 тыс. руб. по состоянию на 31.12.16 и 31.12.15 соответственно).

В течение 2017 года добавочный капитал не менялся.

Уставом Организации не предусмотрено создание резервного фонда.

Согласно решению общего собрания акционеров/участников по итогам работы Организации за 2016 год было принято решение не выплачивать дивиденды.

#### **4.12. Операции со связанными сторонами**

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

Перечень связанных сторон составлен 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 Организацией:

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

**Таблица 9 Информация о движении денежных средств по расчетам со связанными сторонами**

	За 2017 г.				За 2016 г.			
	Осно вное обще ство	Дочер ние обще ства	Завис имые обще ства	Други е связа нные сторо ны	Осно вное обще ство	Дочер ние обще ства	Зависи мые общест ва	Другие связан ные сторон ы
<b>Денежные потоки от текущих операций</b>								
Поступления								
Платежи					157			
<b>Денежные потоки от инвестиционной деятельности</b>								
Поступления								
Платежи								
<b>Денежные потоки от финансовых операций</b>								
Поступления								
Платежи								

**Таблица 10 Активы и обязательства по операциям со связанными сторонами**

На 31.12.2017	Основное общество	Дочерние общества	Зависимые общества	Другие связанные стороны
Дебиторская задолженность (включая проценты по выданным займам)				
Краткосрочные займы выданные				
Долгосрочные займы выданные				
Кредиторская задолженность краткосрочная				

Краткосрочные займы полученные (включая проценты)	
Долгосрочные займы полученные (включая проценты)	
<b>На 31.12.2016</b>	
Дебиторская задолженность (включая проценты по выданным займам)	
Краткосрочные займы выданные	
Долгосрочные займы выданные	
Кредиторская задолженность краткосрочная	
Краткосрочные займы полученные (включая проценты)	
Долгосрочные займы полученные (включая проценты)	
<b>На 31.12.2015</b>	<b>185</b>
Дебиторская задолженность (включая проценты по выданным займам)	
Краткосрочные займы выданные	
Долгосрочные займы выданные	
Кредиторская задолженность краткосрочная	185
Краткосрочные займы полученные (включая проценты)	
Долгосрочные займы полученные (включая проценты)	

## Вознаграждения основному управленческому персоналу

**Таблица 11 Вознаграждение основного управленческого персонала**

<b>Вознаграждение основного управленческого персонала</b>	<b>За 2017г.</b>	<b>За 2016г.</b>
Вознаграждения	262	262
Начисления по программе долгосрочной мотивации		
<b>Итого без учета страховых взносов</b>	<b>262</b>	<b>262</b>
Страховые взносы	80	85
<b>Итого</b>	<b>342</b>	<b>347</b>

### 4.13. События после отчетной даты

В период после отчетной даты и до момента подписания отчетности не было выявлено фактов хозяйственной деятельности, которые оказали или могут оказать существенное влияние на финансовое состояние, движение денежных средств или результаты деятельности Организации за 2017 год.

### 4.14. Управление налоговыми рисками

Российское налоговое и таможенное законодательство подвержено частым изменениям и может трактоваться различным образом. Трактовка законодательства Руководством Организации, в том числе, в части исчисления налогов, подлежащих уплате в бюджеты всех уровней, применяемая к операциям и деятельности Группы Компаний Газпром Нефть, на практике может быть оспорена соответствующими контролирующими органами. Позиция российских налоговых органов в отношении применения налогового законодательства РФ 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 налогов, сборов, штрафов и пеней. 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 2014, 2015, 2016 годы остаются открытыми для налоговой проверки. Руководство Организации полагает, что оно разумно оценило любые возможные доначисления, связанные с такими проверками.

С 1 января 2013 г. были внесены изменения в российское законодательство в области трансфертного ценообразования. В частности, были введены существенные требования к отчетности по совершенным сделкам, подпадающим 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 сделках не соответствует рыночному уровню (принципу «вытянутой руки»).

Контролируемые сделки Организации 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.

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.

#### **4.15. Управление финансовыми рисками**

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

Генеральный директор \_\_\_\_\_ Чубарова И.В.

27 марта 2018 г.

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

31.03.2018

### Бухгалтерский баланс на 31 марта 2018 г.

Организация **ООО "ГПН-Энерго"**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической

деятельности **Производство, передача и распределение электроэнергии**

Организационно-правовая форма/форма собственности

**Общество с ограниченной ответственностью/частная**

Форма по ОКУД

Дата (число, месяц, год)

по ОКПО

ИНН

по

ОКВЭД

по ОКОПФ/ОКФС

по ОКЕИ

Коды		
0710001		
31	03	2018
83850121		
7838401109		
35.11		
12 300	16	
384		

Единица измерения: тыс. руб.

Местонахождение (адрес) **114647, Москва г., Профсоюзная ул., дом 125А**

Пояснения	Наименование показателя	Код	на 31 марта 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.
<b>АКТИВ</b>					
<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>					
	Нематериальные активы, в т.ч.	1110			
	права на объекты интеллектуальной собственности	1111			
	деловая репутация	1112			
	геологоразведочные активы	1113			
	лицензии	1114			
	прочие	1119			
	Результаты исследований и разработок	1120			
	Нематериальные поисковые активы	1130			
	Материальные поисковые активы	1140			
	Основные средства, в т.ч.	1150			
	Объекты основных средств, в т.ч.	1151			
	земельные участки и объекты природопользования	1152			
	здания, сооружения, машины и оборудование	1153			
	незавершенные капитальные вложения	1154			
	запасы, предназначенные для строительства	1155			
	капитализированные затраты на ремонт основных средств	1156			
	капитализированные затраты на рекультивацию земель и ликвидацию	1157			
	Доходные вложения в материальные ценности	1160			
	Финансовые вложения, в т.ч.	1170			
	инвестиции в дочерние общества	1171			
	инвестиции в зависимые общества	1172			
	инвестиции в другие организации	1173			
	долгосрочные займы и долговые ценные бумаги	1174			
	прочие	1175			
	Отложенные налоговые активы	1180	606	576	448
	Прочие внеоборотные активы, в т.ч.	1190			
	объекты неисключительных прав	1191			
	авансы, выданные под капитальные вложения	1192			
	катализаторы	1193			
	налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1194			
	прочие	1197			
	<b>Итого по разделу I</b>	<b>1100</b>	<b>606</b>	<b>576</b>	<b>448</b>

II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
Запасы, в т.ч.	1210	0	0	18
сырьё, материалы и другие аналогичные ценности	1211			
затраты в незавершенном производстве	1212			
готовая продукция и товары для перепродажи	1213			
товары отгруженные	1215			
прочие запасы и затраты	1219	0	0	18
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	13	3	2
Дебиторская задолженность, в т.ч.	1230	92	97	91
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более, чем через 12 месяцев после отчетной даты), в т.ч.	1231	0	0	0
покупатели и заказчики	1232			
авансы выданные	1233			
прочие дебиторы	1234			
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты), в т.ч.	1235	92	97	91
покупатели и заказчики	1236			
задолженность учредителей по взносам в уставный капитал	1237			
авансы выданные	1238			
прочие дебиторы	1239	92	97	91
Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов), в т.ч.	1240	0	0	0
краткосрочные займы и долговые ценные бумаги	1241			
депозитные вклады	1242			
прочие	1243			
Денежные средства и их эквиваленты, в т.ч.	1250	428	549	925
касса	1251			
расчетные счета	1252	428	549	925
валютные счета	1253			
прочие денежные средства и их эквиваленты	1259			
Прочие оборотные активы, в т.ч.	1260	0	0	0
результаты исследований и разработок	1261			
прочие	1262			
<b>Итого по разделу II</b>	<b>1200</b>	<b>533</b>	<b>649</b>	<b>1 036</b>
<b>БАЛАНС</b>	<b>1600</b>	<b>1 139</b>	<b>1 225</b>	<b>1 484</b>

Пояснения	Наименование показателя	Код	на 31 марта 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.
<b>ПАССИВ</b>					
<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>					
	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	3 400
	Резервный капитал	1360			
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	(2 559)	(2 438)	(1 926)
	<b>Итого по разделу III</b>	<b>1300</b>	<b>851</b>	<b>972</b>	<b>1 484</b>
<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>					
	Заемные средства, в т.ч.	1410	0	0	0
	кредиты банков, подлежащие погашению более, чем через 12 месяцев после отчетной даты	1411			
	займы, подлежащие погашению более, чем через 12 месяцев после отчетной даты	1412			
	Отложенные налоговые обязательства	1420	0	0	0
	Оценочные обязательства	1430			
	Прочие долгосрочные обязательства, в т.ч.	1450	0	0	0
	векселя к уплате	1451			
	кредиторская задолженность по расчетам с поставщиками и подрядчиками	1452			
	кредиторская задолженность по налогам и сборам	1453			
	авансы полученные	1454			
	обязательства по целевому финансированию	1455			
	прочие обязательства	1456			
	<b>Итого по разделу IV</b>	<b>1400</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>					
	Заемные средства, в т.ч.	1510	0		0
	кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после	1511			
	займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1512			
	текущая часть долгосрочных кредитов и займов	1513			
	Кредиторская задолженность, в т.ч.	1520	38	8	0
	поставщики и подрядчики	1521	15	8	
	задолженность перед персоналом организации	1522	19		
	задолженность по страховым взносам	1523	2		
	задолженность по налогам и сборам	1524	2		
	прочие кредиторы, в т.ч.	1525	0	0	0
	векселя к уплате	1526			
	авансы полученные	1527			
	другие расчеты	1528			
	задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	1529			
	Доходы будущих периодов	1530			
	Оценочные обязательства	1540	250	245	
	Прочие обязательства	1550			
	<b>Итого по разделу V</b>	<b>1500</b>	<b>288</b>	<b>253</b>	<b>0</b>
	<b>БАЛАНС</b>	<b>1700</b>	<b>1 139</b>	<b>1 225</b>	<b>1 484</b>

Генеральный директор

(подпись)

Алисионок Ю.В.  
(расшифровка подписи)  
по доверенности №15 от  
14.08.2017

Главный бухгалтер

(подпись)

Алисионок Ю.В.  
(расшифровка подписи)  
по доверенности №15 от  
14.08.2017

**Отчет о финансовых результатах**  
**за Январь-Март 2018 г.**

Организация **ООО "ГПН-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.

Дата (число, месяц, год)

по ОКПО

ИНН

по

ОКВЭД

по ОКOPФ/ОКФС

по ОКЕИ

Коды		
0710002		
31	3	2018
83850121		
7838401109		
35.11		
12300	16	
384		

Пояснения	Наименование показателя	Код	Январь-Март 2018 г.	Январь -Март 2017 г.
	<b>Выручка</b>	2110	0	0
	в том числе от продажи:			
	нефти и нефтепродуктов	2111		
	прочее	2119	0	0
	<b>Себестоимость продаж</b>	2120	0	0
	в том числе от продажи:			
	нефти и нефтепродуктов	2121		
	прочее	2129	0	0
	<b>Валовая прибыль (убыток)</b>	2100	0	0
	Коммерческие расходы	2210		
	Управленческие расходы	2220	(142)	(92)
	<b>Прибыль (убыток) от продаж</b>	2200	(142)	(92)
	Доходы от участия в других организациях	2310		
	Проценты к получению	2320		
	Проценты к уплате	2330		
	Прочие доходы	2340		
	Прочие расходы	2350	(9)	(6)
	Расходы, связанные с реорганизацией	2360		
	<b>Прибыль (убыток) до налогообложения</b>	2300	(151)	(98)
	<b>Налог на прибыль, в т.ч.</b>	2405		0
	текущий налог на прибыль	2410		
	налог на прибыль прошлых лет	2411		
	в т. ч. постоянные налоговые обязательства (активы) из стр. 2405	2421		
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430		
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	30	20
	Прочие	2460		
	Перераспределение налога на прибыль внутри КГН	2465		
	<b>Чистая прибыль (убыток)</b>	2400	(121)	(78)

Пояснения	Наименование показателя	Код	Январь-Март 2018 г.	Январь -Март 2017 г.
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую	2510		
	Результат от прочих операций, не	2520		
	Совокупный финансовый результат периода	2500	(121)	(78)
	Справочно	2900		
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910		

Генеральный директор

(подпись)

Алисионюк Ю.В.  
(расшифровка подписи)  
по доверенности №15  
от 14.08.2017

Главный бухгалтер

(подпись)

Алисионюк Ю.В.  
(расшифровка подписи)  
по доверенности  
№15 от 14.08.2017

### 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**

##### **Учетная политика для целей бухгалтерского учета на 2018 год**

###### **1. Область применения**

1.1 Настоящая учетная политика определяет способы бухгалтерского учета и составления бухгалтерской отчетности ООО «ГПН-Энерго» (далее - Организация) в соответствии с российским законодательством в области бухгалтерского учета, а также Методическим документом ПАО «Газпром нефть» «Учетные принципы для целей бухгалтерского учета Компании и ДО на 2018 год» (М-13.03-02).

1.2 Положения методического документа подлежат соблюдению в Организации и ее структурных подразделениях с 01.01.2018 г.

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

###### **2. Нормативные ссылки\***

М-13.03-02 «Учетные принципы для целей бухгалтерского учета Компании и ДО на 2018 год»

М-13.03.01-01 «Бухгалтерский учет нематериальных активов (кроме программного обеспечения)»

М-13.03.01.05-01 «Бухгалтерский учет затрат, связанных с внедрением, использованием и доработкой программного обеспечения и баз данных»

М-13.03.02-01 «Бухгалтерский учет научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ»

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

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

М-13.03.02-30 «Исправление первичных учетных документов»

М-13.03.03.02-01 «Бухгалтерский учет материально-производственных запасов»

М-13.03.03.05-01 «Бухгалтерский учет расходов на освоение природных ресурсов»

М-13.03.04-01 «Порядок включения процентов по займам и кредитам в стоимость основных средств»

М-13.03.04.04-01 «Бухгалтерский учет насосно-компрессорных труб»

М-13.03.05-01 «Учет финансовых вложений»

М-13.03.05.04-01 «Бухгалтерский учет резерва под обесценение финансовых вложений»

М-13.03.06.01-01 «Методика по учету неотфактурованных поставок и материалов в пути»

М-13.03.06.09-01 «Бухгалтерский учет резерва под снижение стоимости МПЗ»

М-13.03.07-01 «Учет реализации»

М-13.03.07.04-01 «Бухгалтерский учет резервов по сомнительным долгам»

М-13.07.09-01 «Инструкция о порядке проведения инвентаризации остатков углеводородного сырья и нефтепродуктов»

М-13.07.09-02 «Инструкция о проведении инвентаризации имущества и финансовых

---

\* Примечание – при пользовании настоящим методическим документом целесообразно проверить действие документов, приведенных в разделе «Нормативные ссылки» и «Библиография». Если ссылочный документ заменен (изменен), то при пользовании настоящим методическим документом следует руководствоваться замененным (измененным) документом. Если ссылочный документ отменен без замены, то положение, в котором дана ссылка на него, применяется в части, не затрагивающей эту ссылку



обязательств (за исключением углеводородного сырья и нефтепродуктов)»

М-13.03.10.02 Учет обязательств (кроме закупки товаров)

М-13.03.10.06-01 «Бухгалтерский учет оценочных обязательств на предстоящую оплату отпусков работникам»

М-13.03.10.07-01 «Бухгалтерский учет оценочных обязательств на выплату премий и иных вознаграждений персоналу»

М-13.03.10.08-01 «Бухгалтерский учет оценочных обязательств на выплаты по программе долгосрочной мотивации»

М-13.03.10.09-01 «Бухгалтерский учет оценочных обязательств на выплаты при выходе на пенсию»

М-13.03.10.10-01 «Бухгалтерский учет прочих оценочных обязательств»

М-13.03.10.11-01 «Бухгалтерский учет оценочных экологических обязательств, оценочных обязательств по выводу из эксплуатации и ликвидации нефтегазовых активов»

М-13.03.12.06.01-01 «Учет затрат и калькулирование себестоимости продукции, товаров, работ, услуг нефтеперерабатывающих предприятий и предприятий транспортировки и сбыта нефтепродуктов»

М-13.03.12.06.02-01 «Учет затрат и калькулирование себестоимости продукции, товаров, работ, услуг предприятий добычи нефти и газа»

М-13.03.03.04-03 «Учет затрат и калькулирование себестоимости продукции, товаров, работ, услуг предприятий нефтепродуктообеспечения»

М-13.03.12.07-01 «Учет отложенных налогов и налога на прибыль»

М-13.04.01-01 «Формирование показателей бухгалтерской отчетности»

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

СК-13.02.01.02 «Порядок предоставления документов, подтверждающих хозяйственные операции Компании, во Фронт-офис ОЦО»

СК-13.02.01 «Планирование и осуществление деятельности по построению системы контроля над достоверностью финансовой отчетности»

КТ-004 Термины и сокращения

КТ-283 Альбом форм первичных учетных документов

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

ПК-13.02 «Учетная политика для целей налогового учета Консолидированной группы налогоплательщиков»

### **3. Термины и сокращения**

В методическом документе используются термины и сокращения, определенные в каталоге КТ-004.

### **4. Общие положения по организации бухгалтерского учета и составлению бухгалтерской (финансовой) отчетности**

4.1 Бухгалтерский учет в Организациях ведется в соответствии с требованиями российского законодательства, а также принципами МСФО в следующих случаях:

- в части операций, учет которых не урегулирован РСБУ;
- в связи с составлением Группой компаний ГПН консолидированной финансовой отчетности в соответствии с требованиями Федерального закона от 27.07.2010 N 208-ФЗ «О консолидированной финансовой отчетности» применяется ряд учетных принципов МСФО, отличных от РСБУ. Такие случаи отдельно раскрываются в настоящем методическом документе.

4.2 Бухгалтерский учет в Организациях ведется специализированной организацией на основании заключенного договора об оказании услуг по ведению бухгалтерского учета, либо бухгалтерской службой, возглавляемой главным бухгалтером.

4.3 Ответственность за организацию бухгалтерского учета и соблюдение законодательства при выполнении хозяйственных операций несет руководитель Организации.

4.4 В функции специализированной организации, которая оказывает услуги по ведению бухгалтерского учета входит:

- своевременная регистрация и накопление в регистрах бухгалтерского учета данных, содержащихся в первичных учетных документах;
- составление бухгалтерской (финансовой) отчетности Организации;
- исполнение, контроль соблюдения требований настоящего документа сотрудниками специализированной организации и дочерних обществ, разработка предложений по его дальнейшему совершенствованию.

Полный объем функций в обязательном порядке должен быть зафиксирован в договоре со специализированной организацией и приложениях к нему.

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

4.6 Организации используют регистры бухгалтерского учета, предусмотренные корпоративным шаблоном САПФИР, стандартной версией программного продукта 1С: АСБНУ. Организации имеют право вносить в такие регистры дополнительные реквизиты, а также изменять форму и расположение отдельных полей.

4.7 Для отражения в бухгалтерском учете и бухгалтерской (финансовой) отчетности фактов хозяйственной жизни Организации используют 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».

## **5. Формы первичной учетной документации и бухгалтерской (финансовой) отчетности**

5.1 Организации оформляют факты хозяйственной жизни первичными учетными документами, составленными по формам:

- А. содержащимся в Альбоме форм первичных учетных документов (КТ-283), которые каждая Организация утверждает как Приложение к Учетной политике на очередной год;
- В. утвержденными отдельными нормативными актами государственных органов, либо разработанным как приложение к договорам на осуществление тех или иных операций;
- С. утвержденными внутренними/локальными нормативными документами Организации.

5.2 При применении форм первичных учетных документов, принятых на основе унифицированных форм первичной учетной документации, Организации продолжают пользоваться указаниями по их применению и заполнению, утвержденными Постановлениями Федеральной службы государственной статистики Российской Федерации (далее – РФ) (до 12 марта 2004 года – Постановления Госкомстата России).

5.3 Формы первичных учетных документов, разрабатываемые самостоятельно, должны содержать обязательные реквизиты, установленные Федеральным законом №402-ФЗ «О бухгалтерском учете» [4].

5.4 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 факта хозяйственной жизни;

- подписи лиц, предусмотренных в абзаце 6 настоящего пункта, с указанием их фамилий и инициалов либо иных реквизитов, необходимых для идентификации этих лиц.

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

5.6 В первичных учетных документах могут содержаться дополнительные реквизиты по сравнению с реквизитами, предусмотренными российским законодательством в области бухгалтерского учета. Такие реквизиты могут включаться в формы первичных учетных документов для целей налогового и управленческой отчетности.

5.7 Первичные учетные документы (ПУД) и регистры бухгалтерского учета составляются на бумажном носителе и (или) в виде электронного документа, подписанного электронной подписью. В рамках Программы проектов «Электронная подпись в юридически значимом документообороте ГК ГПН» в Организциях, которые участвуют в данной Программе, вводятся следующие документы с цифровой электронной подписью:

- документ в электронном формате об отгрузке товаров (выполнении работ), передаче имущественных прав (документа об оказании услуг), включающий в себя счет-фактуру (Приказ ФНС России от 24.03.2016 N ММВ-7-15/155@);
- счет-фактура в электронном формате (Приказ ФНС России от 24.03.2016 N ММВ-7-15/155@);
- иные неформализованные электронные документы, разработанные в рамках Программы.

5.8 Формализованные электронные документы разрабатываются в соответствии с форматами электронных документов, утвержденными в приказах ФНС России. Неформализованные электронные документы (ПУД) разрабатываются ДФОиМ ПАО «Газпром нефть».

5.9 Организации обязаны представлять в ПАО «Газпром нефть» бухгалтерскую (финансовую) отчетность по формам, содержащимся в каталоге КТ-052 «Перечень форм бухгалтерской (финансовой) отчетности по итогам отчетного периода».

5.10 Организация 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» [4]. 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.

## **6. Правила внесения исправлений в первичные учетные документы**

6.1 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» [4]). 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. В случае отсутствия лиц, составивших документ, в котором произведено исправление, допускается подписание исправленного документа лицами, имеющими право соответствующей подписи на момент внесения исправления.

6.2 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.

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

## **7. Правила документооборота, технология обработки учетной информации, способы ведения бухгалтерского учета**

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

- *графика документооборота ПАО «Газпром нефть», утвержденного стандартом СК-13.02.01.02 «Порядок предоставления документов, подтверждающих хозяйственные операции Компании, во Фронт-офис ОЦО»;*

7.2 Организация регистрации и накопления в регистрах бухгалтерского учета данных, содержащихся в первичных учетных документах, технология обработки учетной информации и внутренний контроль над хозяйственными операциями, в зависимости от способа организации бухгалтерского учета :

- *разрабатываются и утверждаются специализированной организацией, в функции которой входит ведение бухгалтерского учета Организации на основании заключенного договора (по согласованию с руководителем организации).*

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

## **8. Внутренний контроль**

8.1 Организация обязана организовать и осуществлять внутренний контроль совершаемых фактов хозяйственной жизни.

8.2 Организации разрабатывают систему внутреннего учета, отчетности и контроля, исходя из особенностей функционирования и требований управления производством и реализации продукции, товаров, работ, услуг.

8.3 Организация, бухгалтерская (финансовая) отчетность которой подлежит обязательному аудиту, обязана организовать и осуществлять внутренний контроль ведения бухгалтерского учета и составления бухгалтерской (финансовой) отчетности, в том числе с использованием локальных нормативных актов в отношении системы внутреннего контроля (в частности, стандарт СК-13.02.01 «Планирование и осуществление деятельности по построению системы контроля над достоверностью финансовой отчетности»).

## **9. Рабочий план счетов бухгалтерского учета**

9.1 Организации применяют рабочий План счетов бухгалтерского учета, разработанный в соответствии с Планом счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности организаций и инструкцией по его применению (утв. Приказом Минфина России от 31.10.2000 г. № 94н) [21]. Рабочий план счетов утверждается в качестве Приложения к индивидуальной учетной политике организации. В течение отчетного периода по решению Организации в Рабочий план счетов могут вноситься изменения, исходя из специфики учетного процесса.

9.2 Организации используют программный продукт 1С:АСБНУ, который содержит необходимые синтетические и аналитические счета бухгалтерского учета.

## **10. Инвентаризация активов и обязательств**

10.1 Инвентаризация в Организациях для целей составления годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности проводится:

- углеводородного сырья, нефтепродуктов – ежегодно;
- материально-производственных запасов (кроме углеводородного сырья, нефтепродуктов) – ежегодно;
- основных средств, в части недвижимого имущества – не реже, чем один раз в три года;
- основных средств, в части движимого имущества (кроме насосно-компрессорных труб, далее - НКТ) – ежегодно;
- НКТ - не реже, чем один раз в 3 года, при условии внедрения процедуры ежемесячной сверки остатков НКТ по данным производственного и бухгалтерского учета НКТ;
- объектов (как движимых, так и недвижимых), переданных/полученных во временное владение и (или) пользование, производится в общеустановленном порядке согласно заключенным договорам;
- объектов незавершенного капитального строительства и других вложений во внеоборотные активы – ежегодно;

- финансовых обязательств, финансовых вложений, расходов будущих периодов – ежегодно;
- иных активов и обязательств – ежегодно.

10.2 Детализированные сроки проведения инвентаризации в разрезе мест хранения устанавливаются организационно-распорядительными документами Организации и приложениями к ним.

10.3 Порядок проведения инвентаризаций определяется на основании:

- СК-13.07.09 «Порядок проведения инвентаризации имущества и финансовых обязательств»;
- М-13.07.09-01 «Инструкция о порядке проведения инвентаризации остатков углеводородного сырья и нефтепродуктов»;
- М-13.07.09-02 «Инструкция о проведении инвентаризации имущества и финансовых обязательств (за исключением углеводородного сырья и нефтепродуктов)».

## **11. Бухгалтерская (финансовая) отчетность. Существенность ошибки**

11.1 Организация обязана составлять бухгалтерскую (финансовую) отчетность по формам корпоративной бухгалтерской (финансовой) отчетности, утвержденным в каталоге КТ-052 «Перечень форм бухгалтерской (финансовой) отчетности по итогам отчетного периода».

11.2 Порядок заполнения форм корпоративной бухгалтерской (финансовой) отчетности и модель пояснений к годовой бухгалтерской отчетности Ш-13.04.01-01 установлен методическим документом М-13.04.01-01 «Формирование показателей бухгалтерской (финансовой) отчетности».

11.3 Организации составляют бухгалтерскую (финансовую) отчетность в тысячах рублей.

11.4 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.

11.5 Обязательным реквизитом бухгалтерской (финансовой) отчетности в соответствии с законодательством РФ является подпись руководителя организации. При этом в соответствии с корпоративными формами бухгалтерской (финансовой) отчетности, утвержденными в каталоге КТ-052 «Перечень форм бухгалтерской (финансовой) отчетности по итогам отчетного периода», подпись главного бухгалтера также является обязательной.

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

11.7 Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность представляется Организацией в Федеральную налоговую службу РФ, а также отделения Росстата.

11.8 Организации отражают 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 М-13.04.01-01 «Формирование показателей бухгалтерской (финансовой) отчетности». При этом уровень детализации строк не должен быть ниже, чем он определен в корпоративных формах отчетности, утвержденных в каталоге КТ-052 «Перечень форм бухгалтерской (финансовой) отчетности по итогам отчетного периода».

11.9 Отражение исправления ошибок прошлых отчетных периодов в бухгалтерской (финансовой) отчетности производится в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Исправление ошибок в бухгалтерском учете и отчетности» ПБУ 22/2010 (утв. Приказом Минфина РФ от 28.06.2010 №63н) [16].

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

- 1% от показателя строки 2300 «Прибыль до налогообложения» Отчета о финансовых результатах (для организаций, отличных от фондоемких).

## **12. Нематериальные активы**

### **12.1 Классификация нематериальных активов**

12.1.1. При организации и ведении бухгалтерского учета нематериальных активов необходимо руководствоваться:

- методическим документом М-13.03.01-01 «Бухгалтерский учет нематериальных активов (кроме программного обеспечения)»;
- методическим документом М-13.03.01.05-01 «Бухгалтерский учет затрат, связанных с внедрением, использованием и доработкой программного обеспечения и баз данных».

12.1.2. В составе нематериальных активов учитываются объекты соответствующие требованиям, установленным Положением по бухгалтерскому учету «Учет нематериальных активов» ПБУ 14/2007 [9].

12.1.3. Объектом учета нематериальных активов является отдельный и идентифицируемый объект прав Организации на результат интеллектуальной деятельности или средство индивидуализации, который используется Организацией для получения экономических выгод (за исключением перепродажи объекта). Для признания в учете объекта НМА необходимо наличие контроля над этим объектом, в том числе ограничение доступа третьих лиц к экономическим выгодам от его использования, а также отсутствие у объекта материально-вещественной формы.

12.1.4. Исключительные и неисключительные лицензии, лицензии на осуществление определенных видов деятельности, исключительные права на результаты интеллектуальной деятельности со сроком полезного использования менее или равным 12 месяцев учитываются в составе расходов будущих периодов в порядке, предусмотренном методическим документом М-13.03.01-01 «Бухгалтерский учет нематериальных активов (кроме программного обеспечения)».

## **12.2 Оценка нематериальных активов**

12.2.1 Оценка нематериальных активов производится в размере фактических затрат на их приобретение или создание, определяемых в порядке, установленном:

- методическим документом М-13.03.01-01 «Бухгалтерский учет нематериальных активов (кроме программного обеспечения)»;
- методическим документом М-13.03.01.05-01 «Бухгалтерский учет затрат, связанных с внедрением, использованием и доработкой программного обеспечения и баз данных».

12.2.2 В первоначальную стоимость нематериальных активов проценты по займам и кредитам включаются в порядке, изложенном в методическом документе М-13.03.04-01 «Порядок включения процентов по займам и кредитам в стоимость основных средств».

## **12.3 Амортизация нематериальных активов**

12.3.1 Срок полезного использования устанавливается по каждому объекту нематериальных активов при их постановке на учет, исходя из:

- срока действия исключительных прав на результаты интеллектуальной деятельности или средства индивидуализации;
- периода контроля над активом, или ожидаемого срока использования актива, в течение которого предполагается получать экономические выгоды (доход), но не более срока деятельности Организации.

12.3.2 Нематериальные активы, по которым невозможно надежно определить срок полезного использования, не амортизируются.

12.3.3 В отношении активов, указанных в п. 12.3.2, ежегодно рассматривается наличие факторов, свидетельствующих о невозможности надежно определить срок полезного использования данного актива. В случае прекращения существования указанных факторов организация определяет срок полезного использования данного нематериального актива. Возникшие в связи с этим изменения отражаются в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности как изменения в оценочных значениях (перспективно).

12.3.4 Деловая репутация амортизируется в течение 20 лет (но не более срока деятельности организации).

Деловая репутация, созданная внутри организации (например, затраты на изучение новых рынков сбыта, привлечение новых категорий клиентов и т.п.), не подлежит признанию в качестве актива.

12.3.5 По всем видам амортизируемых нематериальных активов применяется линейный способ начисления амортизации путем накопления соответствующих сумм на счете 05 «Амортизация нематериальных активов» (кроме деловой репутации, которая списывается по методу уменьшения первоначальной стоимости).

12.3.6 Срок полезного использования нематериальных активов проверяется организациями ежегодно на необходимость его уточнения. При существенном изменении продолжительности периода, в течение которого организация предполагает использовать актив, срок его полезного использования изменяется.

#### **12.4 Переоценка нематериальных активов**

12.4.1 Переоценка нематериальных активов организациями не проводится.

#### **12.5 Выбытие нематериальных активов**

12.5.1 Стоимость нематериального актива, который выбывает или не способен приносить Обществу экономические выгоды в будущем, подлежит списанию с бухгалтерского учета.

12.5.2 Порядок бухгалтерского учета выбытия НМА приведен в методическом документе М-13.03.01-01 «Бухгалтерский учет нематериальных активов (кроме программного обеспечения)» и М-13.03.01.05-01 «Бухгалтерский учет затрат, связанных с внедрением, использованием и доработкой программного обеспечения и баз данных».

### **13. Научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы**

#### **13.1 Общие положения**

13.1.1 При организации учета НИОКР Организация руководствуется Положением по бухгалтерскому учету расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы ПБУ 17/02 [10], а также методическим документом М-13.03.02-01 «Бухгалтерский учет научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ».

13.1.2 К научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам (НИОКР) относятся работы, связанные с осуществлением научной (научно-исследовательской), научно-технической деятельности и экспериментальных разработок, определенные Федеральным законом от 23.08.96 г. № 127-ФЗ «О науке и государственной научно-технической политике» [6].

13.1.3 Объектом учета НИОКР является самостоятельно используемый в производстве продукции (выполнении работ, оказании услуг) или для управленческих нужд организации результат работ по НИОКР.

13.1.4 Затраты на фазе (этапе) исследования при проведении НИОКР признаются прочими расходами в периоде их осуществления.

13.1.5 Затраты на разработки по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам признаются в качестве актива в бухгалтерском учете при выполнении условий, приведенных в Положении по бухгалтерскому учету расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы ПБУ 17/02 [10].

13.1.6 В случае невыполнения хотя бы одного из условий, предусмотренных в п. 13.1.5 настоящего методического документа, затраты Организации, связанные с выполнением НИОКР, признаются прочими расходами отчетного периода.

#### **13.2 Оценка НИОКР**

13.2.1 К затратам на НИОКР относятся все фактические затраты, непосредственно связанные с выполнением указанных работ, определяемых в порядке, установленном методическим документом М-13.03.02-01 «Бухгалтерский учет научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ».

#### **13.3 Амортизация НИОКР**

13.3.1 НИОКР, подлежащие правовой охране, но не оформленные в установленном порядке, а также, не подлежащие правовой охране в соответствии с действующим законодательством, результаты по которым используются для производственных либо управленческих нужд, списываются на затраты по производству продукции (работ, услуг) в течение срока полезного использования с начала их фактического применения при производстве продукции (работ, услуг) линейным способом с отражением амортизации на счете

## 05 «Амортизация нематериальных активов».

13.3.2 Срок списания затрат на НИОКР определяется организацией самостоятельно исходя из ожидаемого срока использования полученных результатов научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ, в течение которого организация может получать экономические выгоды (доход), но не более 5 лет. При этом указанный срок полезного использования не может превышать срок деятельности организации [10].

### 13.4 Выбытие НИОКР

13.4.1 В случае прекращения использования НИОКР в производстве или для управленческих нужд их остаточная стоимость списывается на прочие расходы текущего периода.

13.4.2 Затраты на НИОКР, не давшие положительных результатов и не подлежащие к использованию в производстве или для управленческих нужд, списываются в момент, когда информация о невозможности использовать результаты работ стала доступной для Организации, в состав прочих расходов текущего периода.

13.4.3 Если затраты на НИОКР в предшествовавших отчетных периодах были признаны прочими расходами, то они не могут быть признаны внеоборотными активами в последующих отчетных периодах.

## 14. Основные средства

### 14.1 Общие положения

14.1.1 При организации и ведении учета основных средств Организация руководствуется Положением по бухгалтерскому учету основных средств ПБУ 6/01 [11], а также методическим документом М-13.03.02-24 «Бухгалтерский учет основных средств и капитальных вложений».

14.1.2 К основным средствам относятся активы, соответствующие требованиям Положения по бухгалтерскому учету основных средств ПБУ 6/01 [11] и стоимостью свыше 40 000 рублей за единицу, а также объекты недвижимости и транспортные средства (независимо от стоимости), принятые к учету в установленном порядке.

14.1.3 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, признаются основными средствами и отражаются на счете 01 «Основные средства».

14.1.4 Объекты, не доставленные до места их использования и/или не приведенные в состояние, обеспечивающее их функционирование в соответствии с намерениями организации, не признаются основными средствами.

14.1.5 Незавершенные объекты основных средств (основные средства, по которым не все затраты завершены (в том числе, не предоставлены оригиналы первичных учетных документов при применении метода начисления), но которые признаны пригодными к эксплуатации), учитываются на счете 087\* «Незавершенные основные средства».

В бухгалтерской (финансовой) отчетности данные объекты отражаются в соответствии с методическим документом М-13.04.01-01 «Формирование показателей бухгалтерской (финансовой) отчетности».

Объекты, учитываемые на счете 087\*, амортизируются в общем порядке.

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

- в течение последних двух отчетных периодов объекты исключительно предоставлялись в аренду;
- отсутствуют документально подтвержденные планы по иному использованию объектов (например, использование для производства готовой продукции, реализации товаров, выполнения работ, оказания услуг).

### 14.2 Оценка объектов основных средств

14.2.1 В общем случае оценка объектов основных средств производится в размере фактических затрат на их приобретение, сооружение, изготовление. Порядок оценки объектов основных средств регулируется М-13.03.02-24 «Бухгалтерский учет основных средств и



капитальных вложений».

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

14.2.3 Изменение первоначальной стоимости объектов основных средств допускается в случаях:

- реконструкции, модернизации, достройки, дооборудования;
- частичной ликвидации;
- обнаружения ошибки, допущенной при формировании балансовой стоимости основных средств.

#### **14.3 Амортизация объектов основных средств**

14.3.1 Амортизация основных средств начисляется ежемесячно линейным способом, исходя из экономически обоснованных сроков полезного использования, утвержденных комиссией по основным средствам на основании информации, предоставленной подразделениями, ответственными за эксплуатацию/распоряжение основными средствами, в соответствии с техническими условиями, рекомендациями организаций-изготовителей и пр.

14.3.2 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 Организации стало известно, что полный оставшийся срок аренды менее оставшегося срока полезного использования неотделимых улучшений, Организация уменьшает срок полезного использования неотделимых улучшений, амортизируя остаточную стоимость в течение периода от даты появления соответствующей информации до даты окончания срока аренды.

14.3.3 Начисление амортизационных отчислений по объекту основных средств начинается с первого числа месяца, следующего за месяцем принятия этого объекта к бухгалтерскому учету, и производится до полного погашения стоимости этого объекта либо списания этого объекта с бухгалтерского учета.

14.3.4 Начисление амортизационных отчислений по объекту основных средств прекращается с первого числа месяца, следующего за месяцем полного погашения стоимости этого объекта либо списания этого объекта с бухгалтерского учета.

14.3.5 В течение срока полезного использования объекта основных средств начисление амортизационных отчислений не приостанавливается, кроме случаев перевода его по решению руководителя организации на консервацию на срок более трех месяцев, а также в период восстановления объекта, продолжительность которого превышает 12 месяцев.

14.3.6 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.

14.3.7 Амортизация исходя из пересмотренного срока полезного использования начисляется с месяца, следующего за месяцем принятия решения о пересмотре. Амортизация прошлых периодов не корректируется.

#### **14.4 Ремонт основных средств**

14.4.1 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.

14.4.2 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 списываются затраты на ремонт, равен нормативному сроку до следующего ремонта.

#### **14.5 Учет аренды объектов основных средств**

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

14.5.2 Объекты основных средств, предоставленные в пользование по договору аренды, отражаются в бухгалтерском учете обособленно. Объекты основных средств, полученные по договору аренды, учитываются на забалансовом счете в оценке, указанной в договоре аренды.

#### **14.6 Переоценка стоимости объектов основных средств**

14.6.1 Переоценка стоимости основных средств Организациями не проводится.

#### **14.7 Выбытие объектов основных средств**

14.7.1 Порядок бухгалтерского учета выбытия основных средств определяется методическим документом М-13.04.01-24 «Бухгалтерский учет основных средств и капитальных вложений».

14.7.2 В случае если Организация принимает решение о продаже или иной возмездной передаче другим лицам (например, по договорам мены) объекта основных средств, то такой объект не переводится на иной счет учета, а ему присваивается аналитический признак «к продаже». По таким объектам в бухгалтерском учете амортизация прекращает начисляться.

### **15. Вложения во внеоборотные активы**

#### **15.1 Общие положения**

15.1.1 Организации в составе вложений во внеоборотные активы учитывают затраты:

- по незаконченному капитальному строительству;
- на проведение работ по достройке, дооборудованию, реконструкции, модернизации, техническому перевооружению и поддержанию мощности;
- по принятым в установленном договором порядке этапам выполненным строительно-монтажным работам;
- по созданию/приобретению нематериальных активов;
- на приобретение основных средств, земельных участков;
- на создание поисковых активов;
- на незавершенные научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (НИОКР).

15.1.2 Единицей учета вложений во внеоборотные активы является объект капитального строительства, иных внеоборотных активов – обособленный идентифицируемый объект.

15.1.3 Порядок учета вложений во внеоборотные активы регулируется методическими документами по бухгалтерскому учету активов, первоначальная стоимость которых формируется в результате вложений.

#### **15.2 Оценка вложений во внеоборотные активы**

15.2.1 Оценка активов, входящих в состав вложений во внеоборотные активы, производится в размере фактических затрат на их приобретение (создание).

### **16. Затраты на освоение природных ресурсов (поисковые активы)**

#### **16.1 Признание поисковых активов**

16.1.1 При организации и ведении бухгалтерского учета расходов на освоение природных ресурсов организация руководствуется ПБУ 24/2011 «Учет затрат на освоение природных ресурсов» и методическим документом М-13.03.03.05-01 «Бухгалтерский учет расходов на освоение природных ресурсов».

16.1.2 К материальным поисковым активам относятся используемые исключительно в процессе поиска, оценки месторождений полезных ископаемых и разведки полезных ископаемых следующие виды активов:

- оборудование (специализированные буровые установки, насосные агрегаты, резервуары и т.д.);
- геологоразведочные скважины (включая поисково-оценочные скважины).

16.1.3 В случае если какое-либо оборудование в течение отчетного периода используется

как на месторождениях, в отношении которых доказана коммерческая целесообразность добычи полезных ископаемых, так и на месторождениях, находящихся на стадии поиска, оценки и разведки/доразведки, то такое оборудование подлежит учету в качестве основных средств.

16.1.4 Начисленные к уплате проценты по заемным средствам подлежат включению в первоначальную стоимость создаваемых поисковых активов (материальных и нематериальных) согласно порядку, изложенному в методическом документе М-13.03.04-01 «Порядок включения процентов по займам и кредитам в стоимость основных средств».

16.1.5 К нематериальным поисковым активам относятся используемые в процессе поиска, оценки месторождений полезных ископаемых и разведки/доразведки полезных ископаемых следующие активы:

- право на выполнение работ по поиску, оценке месторождений полезных ископаемых и разведке полезных ископаемых, подтвержденное наличием соответствующей лицензии;
- комплексная (совмещенная) лицензия;
- результаты геологоразведочных работ:
  - информация, полученная в результате топографических, геологических, геофизических и геохимических исследований (в том числе 3D модели месторождений);
  - результаты поисково-разведочного бурения (геологическая информация);
  - результаты 2-D, 3-D сейсморазведки;
  - результаты отбора образцов;
  - иная геологическая информация о недрах.
- технологические проектные документы (например, проекты пробной эксплуатации, проекты опытно-промышленной эксплуатации, технологические схемы разработки), проекты горных отводов;
- оценка коммерческой целесообразности добычи.

## **16.2 Оценка поисковых активов**

16.2.1 Поисковые активы оцениваются по фактическим затратам. Фактическими затратами признаются все затраты непосредственно связанные с приобретением (созданием) поискового актива.

Перечень затрат, связанных с приобретением и созданием поисковых активов, предусмотрен методическим документом М-13.03.03.05-01 «Бухгалтерский учет расходов на освоение природных ресурсов».

16.2.2 Некапитализируемые виды затрат, понесенные в ходе поиска, оценки месторождений полезных ископаемых и разведки полезных ископаемых, относятся:

- на счет 90\*, если в отчетном году Организацией получена выручка от реализации нефти;
- на счет 91\*, если в отчетном году у Организации отсутствует выручка от реализации нефти.

## **16.3 Амортизация поисковых активов (ГРА)**

16.3.1 Амортизация по материальным поисковым активам начисляется линейным способом в течение установленного срока полезного использования, начиная с месяца, следующего за месяцем их признания в бухгалтерском учете.

Определение сроков полезного использования как для материальных поисковых активов, так и основных средств, участвующих в разработке месторождений, производится в соответствии с методическим документом М-13.03.02-24 «Бухгалтерский учет основных средств и капитальных вложений».

16.3.2 До подтверждения коммерческой целесообразности добычи нематериальные поисковые активы не амортизируются. После подтверждения коммерческой целесообразности добычи амортизация начисляется линейным способом в течение установленного срока полезного использования в соответствии с М-13.03.03.05-01 «Бухгалтерский учет расходов на освоение природных ресурсов».

16.3.3 Амортизационные отчисления по материальным поисковым активам относятся:

- на счет 90\*, если в отчетном году Организацией получена выручка от реализации нефти (когда поисковый актив не используется для создания другого поискового актива);

- на счет 91\*, если в отчетном году у Организации отсутствует выручка от реализации нефти (когда поисковый актив не используется для создания другого поискового актива);
- увеличивают стоимость создаваемого внеоборотного актива (когда поисковый актив используется для создания другого внеоборотного актива, например, когда скважина используется для проведения геологических исследований/сбора информации о недрах).

#### **16.4 Окончание признания поисковых активов (ГРА)**

16.4.1 Организация прекращает признание поисковых активов (ГРА) в отношении определенного участка недр:

- при подтверждении коммерческой целесообразности добычи;
- при признании добычи на нем полезных ископаемых бесперспективной;
- если принимается решение отказаться досрочно от лицензии (в том числе переоформление лицензии на другую организацию Группы компаний ГПН).

16.4.2 Стоимость материального или нематериального поискового актива (ГРА), который выбывает или не способен приносить организации экономические выгоды в будущем, списывается в порядке, установленном для списания соответственно основных средств или нематериальных активов.

16.4.3 В случае если в течение отчетного периода добыча полезных ископаемых на участке недр признана организацией бесперспективной, поисковые активы, относящиеся к данному участку недр, списываются на прочие расходы, за исключением случаев, когда они продолжают использоваться в деятельности организации. Активы, которые продолжают использоваться в деятельности после признания добычи бесперспективной, подлежат проверке на обесценение.

### **17. Финансовые вложения**

#### **17.1 Общие положения**

17.1.1 При организации и ведении учета финансовых вложений Организация руководствуется Положением по бухгалтерскому учету финансовых вложений ПБУ 19/02 [12], а также методическим документом М-13.03.05-01 «Учет финансовых вложений».

17.1.2 Организации ведут учет финансовых вложений в разрезе их групп (видов), по которым можно определить текущую рыночную стоимость и по которым их текущая рыночная стоимость не определяется.

17.1.3 Финансовые вложения подразделяются на долгосрочные и краткосрочные исходя из предполагаемого срока их использования (обращения, владения или погашения).

17.1.4 Финансовые вложения рассматриваются как краткосрочные, если предполагаемый срок их использования (обращения, владения или погашения) составляет 12 месяцев и менее после отчетной даты. Остальные финансовые вложения рассматриваются как долгосрочные. Также краткосрочными признаются операции по выдаче внутригрупповых займов, которые выданы в адрес ПАО «Газпром нефть» Организацией Группы компаний ГПН.

17.1.5 Перевод долгосрочных финансовых вложений в краткосрочные производится организациями ежеквартально в случае, когда срок использования (обращения, владения или погашения) финансовых вложений остался 12 месяцев и менее после отчетной даты.

17.1.6 Краткосрочной частью долгосрочного финансового вложения может являться часть основной суммы финансового вложения со сроком погашения в течение 12 месяцев после отчетной даты.

17.1.7 К финансовым вложениям Организации не относятся:

- собственные акции, выкупленные акционерным обществом у акционеров для последующей перепродажи или аннулирования;
- векселя, выданные Организацией-векселедателем Организации-продавцу при расчетах за проданные товары, продукцию, выполненные работы, оказанные услуги;
- вложения Организации в недвижимое и иное имущество, имеющее материально-вещественную форму, предоставляемые Организацией за плату во временное пользование

(временное владение и пользование) с целью получения дохода.

## **17.2 Оценка финансовых вложений**

17.2.1 Финансовые вложения, в общем случае, принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости, которая признается равной сумме фактических затрат на их приобретение, за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов (кроме случаев, предусмотренных законодательством РФ о налогах и сборах) с учетом методического документа М-13.03.05-01 «Учет финансовых вложений».

17.2.2 В случае передачи активов в качестве вклада в уставный капитал под фактическими затратами подразумеваются остаточная стоимость передаваемых внеоборотных активов и/или себестоимость материально-производственных запасов. Учет таких операций ведется в соответствии с М-13.03.02-22 «Бухгалтерский учет операций по передаче имущества в уставный и добавочный капитал».

17.2.3 Оценка финансовых вложений, 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 и добавочный капитал».

## **17.3 Доходы (расходы) по финансовым вложениям**

17.3.1 Доходы (расходы) по финансовым вложениям организации признают прочими доходами (расходами), кроме случаев, когда деятельность, связанная с финансовыми вложениями, является основной деятельностью организации.

17.3.2 Если при заключении договора перемены лиц в обязательстве общество передает уже имеющиеся права требования в том объеме, которые существовали к моменту перехода требования, доходов и расходов при такой сделке не возникает, однако необходимо применять счета учета прочих расходов и доходов для отражения выбывающей ДЗ и полученного возмещения.

## **17.4 Резерв под обесценение финансовых вложений**

17.4.1 Организации создают резерв под обесценение финансовых вложений в порядке, установленном методическим документом М-13.03.05.04-01 «Бухгалтерский учет резерва под обесценение финансовых вложений».

17.4.2 Устойчивое существенное снижение стоимости финансовых вложений, по которым не определяется их текущая рыночная стоимость, ниже величины экономических выгод, которые организация рассчитывает получить от данных финансовых вложений в обычных условиях ее деятельности, признается обесценением финансовых вложений.

17.4.3 Проверка на обесценение финансовых вложений, по которым наблюдается устойчивое существенное снижение стоимости, производится ежеквартально.

17.4.4 Резерв под обесценение финансовых вложений, по которым наблюдается устойчивое существенное снижение стоимости, создается ежегодно по результатам проверки на обесценение финансовых вложений с отнесением сумм резервов на финансовые результаты организации в составе прочих расходов.

17.4.5 Резерв под обесценение финансовых вложений, связанных с организациями, обладающими признаками прекращаемой деятельности, создается ежеквартально по результатам проверки на обесценение финансовых вложений с отнесением сумм резервов на финансовые результаты организации в составе прочих расходов.

## **18. Материально-производственные запасы**

### **18.1 Общие положения**

18.1.1 При организации и ведении учета МПЗ Организация руководствуется Положением по бухгалтерскому учету материально-производственных запасов ПБУ 5/01 [13] и методическим документом М-13.03.03.02-01 «Бухгалтерский учет материально-производственных запасов».

18.1.2 В бухгалтерском учете в составе запасов в том числе учитываются активы, удовлетворяющие критериям признания в составе основных средств, стоимостью в пределах установленного лимита (40 000 рублей), за исключением объектов недвижимого имущества и

транспортных средств.

18.1.3 Оборудование, требующее монтажа, приобретенное для целей установки на строящиеся объекты, которые будут переданы по операторским договорам Владельцу лицензии, формирует затраты, связанные с операторским договором и учитывается в бухгалтерском учете оператора на счете 10 «Материалы» в составе материально-производственных запасов.

## **18.2 Оценка материально-производственных запасов (МПЗ)**

18.2.1. Фактической себестоимостью МПЗ, приобретенных за плату, признается сумма фактических затрат организации на приобретение, за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов (кроме случаев, предусмотренных законодательством РФ) с учетом методического документа М-13.03.03.02-01 «Бухгалтерский учет материально-производственных запасов».

18.1.1 Транспортно-заготовительные расходы (ТЗР), связанные с приобретением и доставкой МПЗ, учитываются:

- в составе фактической себестоимости материалов – в части расходов, непосредственно относящихся к конкретной партии МПЗ;
- на счете 16 «Отклонения в стоимости материальных ценностей» – в остальной части.

18.1.2 Списание отклонений в стоимости МПЗ производится ежемесячно в зависимости от направления использования МПЗ. Пропорция для списания рассчитывается исходя из отношения суммы остатка величины отклонения на начало месяца и текущих отклонений за месяц к сумме остатка МПЗ на начало месяца и поступивших МПЗ в течение месяца.

18.1.3 Остаток по счету 16 «Отклонения в стоимости материальных ценностей» характеризует величину отклонений, приходящуюся на стоимость остатка соответствующего вида МПЗ на конец отчетного месяца.

18.1.4 Порядок учета неотфактурованных поставок регулируется методическим документом М-13.03.06.01-01 «Учет неотфактурованных поставок и материалов в пути».

## **18.2 Порядок учета материалов**

18.3.1. Оценка материалов при отпуске в производство и другом выбытии производится по способу средней себестоимости с учетом п.18.3.2. Материалы, которые не могут обычным образом замещать друг друга, списываются по себестоимости каждой единицы.

18.2.1 Организации в своих учетных политиках могут устанавливать оценку выбытия взаимозаменяемых материалов, производную от средней себестоимости :

- *среднескользящую себестоимость, которая представляет собой средневзвешенную стоимость взаимозаменяемых материалов, рассчитываемую периодически по мере получения каждой дополнительной партии взаимозаменяемых материалов.*

18.2.2 Активы, удовлетворяющие критериям признания в составе основных средств, стоимостью в пределах установленного лимита 40 000 рублей (включительно) за единицу, за исключением объектов недвижимости и транспортных средств, списываются по себестоимости каждой единицы.

## **18.3 Резерв под снижение стоимости материальных ценностей**

18.3.1 Порядок создания резерва под снижение стоимости МПЗ регулируется методическим документом М-13.03.06.09-01 «Бухгалтерский учет резерва под снижение стоимости МПЗ».

18.3.2 Резерв под снижение стоимости материальных ценностей создается по МПЗ, в отношении которых в отчетном году имело место одно из следующих обстоятельств, обусловивших снижение их стоимости:

- понижение текущей рыночной стоимости МПЗ на рынке;
- моральное устаревание МПЗ;
- полная или частичная утрата первоначальных качеств МПЗ.

18.3.3 Резерв под снижение стоимости материальных ценностей создается по каждой единице МПЗ, определяемой согласно методическому документу М-13.03.03.02-01 «Бухгалтерский учет материально-производственных запасов» и принятой в бухгалтерском учете.

18.3.4 При этом резерв в целях методического документа М-13.03.06.09-01 «Бухгалтерский учет резерва под снижение стоимости МПЗ» не создается по МПЗ, используемым при производстве готовой продукции, выполнении работ и оказании услуг за исключением случаев признания МПЗ в качестве неустраиваемого/неликвидного имущества (НВИ/НЛИ).

18.3.5 Резерв под снижение стоимости материальных ценностей создается Организацией с отражением в бухгалтерской (финансовой) отчетности данных сумм в составе расходов по обычным видам деятельности<sup>1</sup>.

## **19 Доходы и расходы по обычным видам деятельности**

### **19.1 Доходы по обычным видам деятельности**

19.1.1 При организации и ведении учета реализации и расчетов с покупателями и заказчиками Организация руководствуется методическим документом М-13.03.07-01 «Учет реализации».

19.1.2 Доходы Организаций в зависимости от их характера, условия получения и направлений деятельности подразделяются на:

- доходы от обычных видов деятельности;
- прочие доходы.

19.1.3 Доходами от обычных видов деятельности организаций в зависимости от специфики деятельности являются:

- другие поступления, связанные с продажей товаров и иных ценностей, выполнением работ, оказанием услуг, получаемые систематически в течение отчетного года.

19.1.4 Организацией обеспечивается отдельный учет доходов, связанных с продажей продукции, товаров (работ, услуг) на внутреннем рынке и на экспорт, а также в рамках Гособоронзаказа (ГОЗ) / Росрезерва.

19.1.5 Экспортные таможенные пошлины отражаются в составе коммерческих расходов и не уменьшают сумму выручки от продажи продукции (работ, услуг). Выручка от выполнения работ по договорам строительного подряда, длительность выполнения которых составляет более одного отчетного года (длительный характер) или сроки начала и окончания которых приходятся на разные отчетные годы, определяется способом «по мере готовности» исходя из подтвержденной организацией степени завершенности работ по договору на отчетную дату и признается в отчете о финансовых результатах в тех же отчетных периодах, в которых выполнены соответствующие работы независимо от того, должны или не должны они предъявляться к оплате заказчику до полного завершения работ по договору (этапа работ, предусмотренного договором). Аналогичные нормы применяются к договорам оказания услуг в области архитектуры, инженерно-технического проектирования в строительстве и иных услуг, неразрывно связанных со строящимся объектом, на выполнение работ по восстановлению зданий, сооружений, судов, по ликвидации (разборке) их, включая связанное с ними восстановление окружающей среды.

19.1.6 В случае, когда достоверное определение финансового результата исполнения договора в какой-то отчетный период (например, на начальном этапе исполнения договора, когда уточняются условия договора, касающиеся величины расходов, возмещаемых заказчиком) невозможно, но существует вероятность, что расходы, понесенные при исполнении договора, будут возмещены, выручка по договору признается в отчете о финансовых результатах в величине, равной сумме понесенных расходов, которые в этот отчетный период считаются возможными к возмещению.

### **19.2 Расходы по обычным видам деятельности**

---

<sup>1</sup> п.4.27 Концептуальных основ финансовой отчетности, принятых Советом по МСФО

19.2.1 Расходы организаций в зависимости от их характера, условий осуществления и направлений деятельности подразделяются на:

- расходы по обычным видам деятельности;
- прочие расходы.

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

19.2.3 Организацией обеспечивается отдельный учет расходов, связанных с продажей продукции, товаров (работ, услуг) на внутреннем рынке и на экспорт, а также в рамках Гособоронзаказа (ГОЗ) / Росрезерва.

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

19.2.5 Если у Организации в отчетном периоде (отчетном году) есть выручка от соответствующего обычного вида деятельности, то затраты по данному виду деятельности в отчетном периоде (отчетном году) в бухгалтерской отчетности нужно отражать в составе расходов по обычным видам деятельности.

19.2.6 Если у Организации в отчетном периоде (отчетном году) отсутствует выручка от соответствующего обычного вида деятельности, то затраты по данному виду деятельности в отчетном периоде (отчетном году) в бухгалтерской отчетности нужно отражать в составе прочих расходов.

19.2.7 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).

19.2.8 Налог на имущество, транспортный налог, а также земельный налог, причитающиеся к уплате в бюджет, распределяются по счетам учета в зависимости от направления использования объектов основных средств (присвоенного МВЗ).

### **19.3 Порядок учета расходов на продажу (коммерческие расходы)**

19.3.1 Расходы на продажу (на хранение, рекламу, спонсорство, комиссионные вознаграждения и т.п.), за исключением расходов на упаковку и транспортировку продукции (товаров), списываются непосредственно в дебет счета 90 «Продажи» в момент их возникновения.

19.3.2 Расходы на упаковку и транспортировку товаров (продукции) подлежат распределению между проданным товаром (продукцией) и остатком товара на конец каждого месяца. Расходы на упаковку и транспортировку в доле, относящейся на проданный товар (продукцию), ежемесячно списываются в дебет счета 90 «Продажи». Расходы на упаковку и транспортировку в доле, относящейся на остаток не проданных к концу месяца товаров (продукции), остается на счете 44 «Расходы на продажу» и переходит на следующий месяц.

19.3.3 На предприятиях нефтепродуктообеспечения счет 44 «Расходы на продажу» используется для учета затрат, связанных с осуществлением обычных видов деятельности (торговлей нефтепродуктами и сопутствующими товарами).

19.3.4 В случае отсутствия в отчетном году выручки от продаж, расходы на продажу списываются в дебет счета 91 «Прочие доходы и расходы».

### **19.4 Порядок учета общехозяйственных (управленческих) расходов**

19.4.1 Общехозяйственные (управленческие) расходы учитываются на счете 26 «Общехозяйственные расходы» и ежемесячно списываются в полном размере на результаты



финансово-хозяйственной деятельности в дебет счета 90 «Продажи».

19.4.2 В случае отсутствия в отчетном году выручки от продаж, управленческие расходы списываются в дебет счета 91 «Прочие доходы и расходы».

## **20 Расчеты с дебиторами и кредиторами**

### **20.1 Учет дебиторской и кредиторской задолженности**

20.1.1 Учет дебиторской задолженности ведется по ее видам:

- расчеты с покупателями и заказчиками за отгруженные продукцию, (товары, работы, услуги);
- беспроцентные займы выданные;
- 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, сборам и страховым взносам;
- задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал;
- расчеты с подотчетными лицами;
- расчеты с персоналом по прочим операциям;
- задолженность финансовых организаций по валютно-процентным свопам, товарным фьючерсам, валютным форвардам, по сделкам хеджирования процентных рисков;
- расчеты по налогу на прибыль по КГН;
- расчеты с прочими дебиторами.

20.1.2 В составе авансов выданных учитываются также расчеты по договорам выполнения работ/оказания услуг, предусматривающим предоплату, 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;
- расчеты по приобретению расширенных гарантий на оборудование и программное обеспечение, которые подлежат списанию в течение срока действия с учетом требований договора;
- иные расчеты по работам/ услугам, которые будут выполнены/ оказаны в будущем.

20.1.3 Учет дебиторской задолженности по расчетам с покупателями и заказчиками ведется в соответствии с требованиями методического документа М-13.03.07-01 «Учет реализации».

20.1.4 В бухгалтерском учете организации определяют 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.

20.1.5 Величина поступления и (или) дебиторской задолженности определяется с учетом всех предоставленных Организации согласно договору скидок (накидок), вне зависимости от формы их предоставления.

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

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

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

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

20.1.10 Учет кредиторской задолженности ведется по ее 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 по налогам, сборам и страховым взносам;
- расчеты с участниками (учредителями);
- расчеты по договорам страхования;
- расчеты с финансовыми организациями по валютно-процентным свопам, товарным фьючерсам, валютным форвардам, по сделкам хеджирования процентных рисков;
- расчеты по налогу на прибыль по КГН;
- расчеты с прочими кредиторами.

20.1.11 Учет кредиторской задолженности по расчетам с поставщиками и подрядчиками ведется в соответствии с требованиями методического документа М-13.03.10-02 Учет обязательств (кроме закупки товаров).

20.1.12 В бухгалтерском учете организации определяют кредиторскую задолженность по расчетам с поставщиками и подрядчиками в размере стоимости принимаемых к бухгалтерскому учету товарно-материальных ценностей, работ, услуг и связанных с ними сумм НДС, акциза.

20.1.13 Кредиторская задолженность по расчетам с работниками определяется исходя из начисленных сумм оплаты труда за вычетом налога на доходы физических лиц, а также удержаний, предусмотренных законодательством.

20.1.14 Кредиторская задолженность по налогам, сборам и страховым взносам определяется исходя из начисленных сумм налогов, сборов и страховых взносов.

20.1.15 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.

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

20.1.17 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».

20.1.18 Коммерческий кредит представляет собой передачу другой стороне денежных сумм или других вещей, включая предоставление кредита в виде аванса, предварительной оплаты, отсрочки и рассрочки оплаты товаров, работ или услуг, если иное не установлено законом [1].

20.1.19 Договор коммерческого кредита является сопутствующим обязательством к основному договору (купли-продажи, подряда, аренды, на оказание услуг и т.д.), которое отдельно предусматривается в договоре.

20.1.20 Если в договоре коммерческого кредита предусмотрено начисление процентов за отсрочку или рассрочку платежа за поставку материальных ценностей, выполнение работ,

оказание услуг, то в учете Организации ежемесячно, начиная с наступления даты оплаты по договору до даты полного погашения покупателем задолженности по договору, начисляются проценты, которые включаются в состав прочих доходов (условиями договора может быть предусмотрен иной порядок начисления процентов по договору коммерческого кредита).

20.1.21 Если в договоре коммерческого кредита предусмотрено начисление процентов за отсрочку или рассрочку платежа за приобретение материальных ценностей, выполнение работ, оказание услуг, то в учете Организации ежемесячно, начиная с наступления даты оплаты по договору до даты полного погашения Организацией задолженности по договору, начисляются проценты, которые включаются в состав прочих расходов (условиями договора может быть предусмотрен иной порядок начисления процентов по договору коммерческого кредита).

## **20.2 Резервы по сомнительным долгам**

20.2.1 В случае несоответствия норм РСБУ в части учета резерва по сомнительным долгам принципам МСФО, Организация использует нормы МСФО. Исходя из принципов МСФО<sup>2</sup> Организация создает резерв по сомнительным долгам с отражением в бухгалтерской (финансовой) отчетности данных сумм в составе расходов по обычным видам деятельности.

20.2.2 Организация признает резерв по сомнительным долгам в случае признания дебиторской задолженности сомнительной. Сомнительной считается дебиторская задолженность организации, которая не погашена или с высокой степенью вероятности не будет погашена, если она не обеспечена соответствующими гарантиями.

20.2.3 Анализ дебиторской задолженности на предмет признания её сомнительной производится ежемесячно.

20.2.4 Организации создают и используют резерв по сомнительным долгам в порядке, установленном методическим документом М-13.03.07.04-01 «Бухгалтерский учет резервов по сомнительным долгам».

## **21 Собственный капитал**

21.1 В составе собственного капитала в бухгалтерском балансе отражаются:

- уставный капитал (доли, акции);
- добавочный капитал (без переоценки)<sup>3</sup>;
- резервный капитал;
- нераспределенная прибыль (непокрытый убыток).

21.2 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-13.04.01-01 «Формирование показателей бухгалтерской (финансовой) отчетности» и требованиями Минфина РФ.

21.3 В составе собственных акций (долей) учитываются выкупленные Организацией у акционера (участника) принадлежащие ему акции (доли).

21.4 В составе добавочного капитала организации учитывают:

- прирост стоимости внеоборотных активов при проведении переоценки;
- эмиссионный доход;
- курсовые разницы, возникающие в результате пересчета выраженной в иностранной валюте стоимости активов и обязательств организации, используемых для ведения деятельности за пределами РФ, в рубли;
- курсовые разницы, связанные с расчетами с учредителями по вкладам, в том числе в уставный (складочный, добавочный) капитал организации;
- превышение стоимости имущества, полученного организациями в качестве вклада в

<sup>2</sup> п.4.27 Концептуальных основ финансовой отчетности, принятых Советом по МСФО

<sup>3</sup> В отношении накопленной переоценки по основным средствам, которые на текущий момент не списаны с баланса

уставный капитал над номинальной стоимостью соответствующей доли в уставном капитале;

- вклады в имущество, полученные от участников;
- НДС, восстановленный при передаче имущества в уставный капитал.

Суммы добавочного капитала не списываются, за исключением:

- направления средств на увеличение уставного капитала;
- распределения сумм между учредителями организации;
- случаев учета отрицательной курсовой разницы, возникающей в результате пересчета выраженной в иностранной валюте стоимости активов и обязательств организации, используемых для ведения деятельности за пределами РФ, в рубли;
- выбытия ранее переоцененных основных средств.

21.5 Организации образуют резервный капитал (фонд) за счет прибыли в порядке и размере, определенном их уставами.

21.6 Организации отражают в учете и отчетности операции по движению сумм нераспределенной прибыли в соответствии с решениями общего собрания акционеров (участников). Нераспределенная прибыль используется на:

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

21.7 Отражение в учете и отчетности использования нераспределенной прибыли производится в порядке, установленном нормативными правовыми актами по бухгалтерскому учету и отчетности.

## **22 Учет расчетов по заемным средствам**

22.1 При учете затрат по полученным кредитам (в том числе коммерческим кредитам) и займам организация применяет ПБУ 15/2008 «Учет расходов по займам и кредитам» [20], а также М-13.03.10-02 «Учет обязательств (кроме закупки товаров)».

22.2 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 (12 месяцев и менее); в частности, краткосрочными признаются операции по получению внутригрупповых займов, которые получены ПАО «Газпром нефть» от Организаций группы компаний ГПН;
- долгосрочной задолженностью считается задолженность по полученным займам и кредитам, срок погашения которой после отчетной даты согласно условиям договора превышает 12 месяцев.

22.3 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.

22.4 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.

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

22.6 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-13.03.04-02 «Порядок включения процентов по займам и кредитам в стоимость основных средств».

- Дополнительные расходы по займам и кредитам могут включаться равномерно в состав прочих расходов в течение срока займа (кредита) с учетом существенности.

22.7 Проценты, причитающиеся к оплате займодавцу (кредитору), включаются в стоимость инвестиционного актива или в состав прочих расходов равномерно (ежемесячно).

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

22.9 Проценты, причитающиеся к оплате займодавцу (кредитору), включаются в стоимость инвестиционного актива при наличии следующих условий (условия капитализации процентов):

- Организация понесла затраты или перечислила аванс, непосредственно связанные с приобретением, сооружением и (или) изготовлением инвестиционного актива, его модернизацией / реконструкцией;
- Организация понесла затраты по процентам, причитающимся к оплате займодавцу (кредитору);
- начаты и ведутся работы по приобретению, сооружению и (или) изготовлению инвестиционного актива, его модернизации / реконструкции;
- инвестиционный актив не введен в эксплуатацию.

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

## **23 Расчеты с бюджетом**

### **23.1 Расчеты с бюджетом по налогу на прибыль**

23.1.1 Организации осуществляют налоговый учет и расчеты с бюджетом в соответствии с положениями учетной политики для целей налогообложения.

23.1.2 Правила формирования в бухгалтерском учете информации о расчетах по налогу на прибыль, исчисленного Организацией, регулируются методическим документом М-13.03.12.07-01 «Учет отложенных налогов и налога на прибыль».

23.1.3 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.

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

## **24 Оценочные обязательства**

24.1 Организации признают оценочные обязательства (в соответствии с нормами ПБУ 8/2010 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы»), связанные с:

- выплатами вознаграждений работникам в соответствии с условиями локальных нормативных актов Организации по итогам работы за год (квартал, месяц);
- оплатой ежегодных отпусков (включая оплату основных и дополнительных отпусков);
- выплатами работникам при выходе на пенсию;
- выплатами вознаграждений работникам по итогам реализации проекта и отдельных этапов (вех, контрольных точек) проекта;
- выплатами вознаграждения по итогам выполнения долгосрочных показателей эффективности;
- оценочные обязательства по незавершенным на отчетную дату судебным

разбирательствам;

- оценочные обязательства по неразрешенным на отчетную дату разногласиям с налоговыми органами;
- оценочные обязательства по выводу из эксплуатации и ликвидации объектов основных средств (ARO);
- оценочные экологические обязательства.

24.2 Порядок признания и ведения бухгалтерского учета оценочных обязательств регулируется методическими документами:

- М-13.03.10.06-01 «Бухгалтерский учет оценочных обязательств на предстоящую оплату отпусков работникам»;
- М-13.03.10.07-01 «Бухгалтерский учет оценочных обязательств на выплату премий и иных вознаграждений персоналу»;
- М-13.03.10.08-01 «Бухгалтерский учет оценочных обязательств на выплаты по программе долгосрочной мотивации»;
- М-13.03.10.09-01 «Бухгалтерский учет оценочных обязательств на выплаты при выходе на пенсию»;
- М-13.03.10.10-01 «Бухгалтерский учет прочих оценочных обязательств»;
- М-13.03.10.11-01 «Бухгалтерский учет оценочных экологических обязательств, оценочных обязательств по выводу из эксплуатации и ликвидации нефтегазовых активов».

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

## 25 Учет прочих доходов и расходов

25.1 В составе прочих доходов отражаются следующие доходы:

- от продажи основных средств и иных внеоборотных активов (в том числе, переведенных в состав внеоборотных активов для продажи);
- от продажи материалов;
- 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 доходов, 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;
- стоимость оприходованных излишков материальных ценностей, выявленных в процессе инвентаризации;
- восстановление сумм оценочных резервов (резерв под обесценение финансовых вложений, резерв по сомнительным долгам, резерв под снижение стоимости материально-производственных запасов);
- восстановление сумм ранее образованных 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 в случае выявления избыточных сумм начисленных в предыдущие отчетные периоды оценочных обязательств на выплаты работникам, предусмотренные в п. 24.1 настоящего методического документа;

- суммы превышения вычета по акцизу по средним дистиллятам над суммой начисленного акциза в соответствии с нормами НК РФ;
- полученные штрафы и пени по налогам, сборам и страховым взносам (кроме налога на прибыль, которые относятся на счет прибылей и убытков);
- суммы дохода от продажи иностранной валюты;
- доход по вариационной марже по поставочным фьючерсам по нефти и нефтепродуктам;
- доход по страхованию процентных рисков (хеджирование);
- доходы в виде полученного возмещения расходов, убытков;
- другие аналогичные доходы.

25.2 В составе прочих расходов отражаются следующие расходы:

- по продаже основных средств и иных активов;
- по списанию/ликвидации основных средств и иных активов;
- по списанию поисковых активов, по которым признан факт коммерческой нецелесообразности разработки и добычи;
- 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 организацией, а также расходы в виде возмещения причиненных организацией убытков;
- штрафы и пени по налогам и сборам (кроме налога на прибыль, которые относятся на счет прибылей и убытков), а также штрафы и пени по страховым взносам;
- 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 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, резерв под снижение стоимости материально-производственных запасов);;
- 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 работникам, предусмотренные в п. 24.1 настоящего методического документа, если данные выплаты относятся к предыдущим отчетным периодам;
- по содержанию законсервированных производственных мощностей и объектов, а

также мобилизационных мощностей, не используемых для производства и управления;

- отрицательные курсовые разницы;
- судебные издержки;
- выплаты работникам, не предусмотренные коллективными или трудовыми договорами, компенсация морального вреда работникам;
- выплаты членам семей работников (в том числе, материальная помощь в случае смерти работника; компенсация стоимости туристических путевок членам семей работников, а также стоимости путевок на лечение (отдых) в санаторно-курортных учреждениях членам семьи работников и др.), не предусмотренные коллективным договором и другими локальными нормативными актами;
- расходы на благотворительность, осуществление спортивных мероприятий, отдыха, развлечений, мероприятий культурно - просветительского характера и иных аналогичных мероприятий (за исключением спонсорской помощи);
- затраты в рамках Соглашения об экономическом сотрудничестве, возникающие после ликвидации скважин, работы по которым признаны безрезультатными, и осуществленные после уведомления федерального органа управления государственным фондом недр или его территориального подразделения о прекращении дальнейших работ на этом участке в связи с отсутствием подтверждения коммерческой целесообразности добычи;
- сумма расхода от продажи иностранной валюты;
- расход по вариационной марже по поставочным фьючерсам по нефти и нефтепродуктам;
- расход по страхованию процентных рисков (хеджирование);
- другие аналогичные расходы.

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

25.4 К прочим доходам и расходам не относятся:

- доходы и расходы от систематических операций, явившиеся следствием основной деятельности (например, доходы от продажи материалов со склада, возникшие в результате систематической деятельности по снабжению дочерних обществ);
- расходы, исходя из того, как они учитываются для целей налогообложения налогом на прибыль, например:
  - сверхнормативная плата за негативное воздействие на окружающую среду; такая плата, рассчитываемая исходя из повышенного тарифа, не является штрафом, поэтому учитывается единообразно, вместе с платой, рассчитанной исходя из обычного тарифа;
  - отдельные выплаты работникам, 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 работников.

## **26 Учет обеспечений полученных и выданных**

26.1 Порядок организации и ведения учета обеспечений полученных Организацией и выданных от лица Организации регулируется методическим документом М-13.03.10-02 «Учет обязательств (кроме закупки товаров)».

26.2 Для целей контроля сумм и сроков по обеспечениям, выданным за Организацию третьими лицами в адрес третьих лиц по обязательствам Организации, Организация вправе вести учет таких обеспечений с применением забалансового счета [опционально].

## **Библиография**



- [1] Гражданский кодекс РФ.
- [2] Налоговый кодекс РФ.
- [3] Трудовой Кодекс РФ.
- [4] Федеральный закон РФ «О бухгалтерском учете» от 06.12.2011 г. № 402 –ФЗ.
- [5] Федеральный закон РФ «Об охране окружающей среды» от 10.01.2002 г. № 7-ФЗ.
- [6] Федеральный закон от 23.08.96 г. № 127-ФЗ «О науке и государственной научно-технической политике».
- [7] Закон РФ от 21.02.1992 №2395-1 «О недрах».
- [8] Постановление Правительства РФ от 13.09.2016 №913 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах».
- [9] Положение по бухгалтерскому учету «Учет нематериальных активов» ПБУ 14/2007 (утв. приказом Минфина России от 27.12.2007 г. № 153н).
- [10] Положение по бухгалтерскому учету «Учет расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы» ПБУ 17/02 (утв. приказом Минфина России от 19.11.2002г. №115н).
- [11] Положение по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01 (утв. приказом Минфина России от 30.03.2001г. № 26н).
- [12] Положение по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» ПБУ 19/02 (утв. Приказом Минфина РФ от 10.12.2002 № 126н).
- [13] Положение по бухгалтерскому учету «Учет материально - производственных запасов» ПБУ 5/01 (утв. приказом Минфина России от 09.06.2001г. № 44н).
- [14] Положение по бухгалтерскому учету «Учет затрат на освоение природных ресурсов» ПБУ 24/2011 (утв. Приказом Минфина РФ от 06.10.2011 № 125н).
- [15] Положение по бухгалтерскому учету «Учет расходов по займам и кредитам» ПБУ 15/2008 (утв. Приказом Минфина РФ от 06.10.2008 № 107н).
- [16] Положение по бухгалтерскому учету «Исправление ошибок в бухгалтерском учете и отчетности» ПБУ 22/2010 (утв. Приказом Минфина РФ от 28.06.2010 № 63н).
- [17] Положение по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» ПБУ 1/2008 (утв. Приказом Минфина РФ от 06.10.2008 № 106н).
- [18] Положение по бухгалтерскому учету «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» ПБУ 8/2010 (утв. Приказом Минфина России от 13.12.2010 № 167н).
- [19] Положение по бухгалтерскому учету «Учет расходов по займам и кредитам» ПБУ 15/2008 (утв. Приказом Минфина России от 06.10.2008 №107н).
- [20] План счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности организаций и инструкция по его применению (утв. Приказом Минфина России от 31.10.2000 г. № 94н).
- [21] Методические указания по бухгалтерскому учету специального инструмента, специальных приспособлений, специального оборудования и специальной одежды (утв. Приказом Минфина РФ от 26.12.2002 №135н).
- [22] Международный стандарт финансовой отчетности (IAS) 16 «Основные средства» (введен в действие на территории Российской Федерации приказом Минфина России от 28.12.2015 N 217н)
- [23] Разъяснение КРМФО (IFRIC) 1 «Изменения в существующих обязательствах по выводу объектов из эксплуатации, восстановлению окружающей среды и иных аналогичных обязательствах».
- [24] «Концептуальные основы финансовой отчетности», приняты Советом по МСФ

**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 завершеного 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 завершеного 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**

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

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

Место нахождения: **г. Москва**

ИНН: **7728678933**

ОГРН: **5087746602510**

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

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 подпись или направляется иным способом, позволяющим достоверно определить получение уведомления адресатом. Уведомление направляется по адресу, предоставленному Участником в Общество. Общество не несет ответственности за неполучение Участником уведомления в связи с недостоверностью адреса.*

*В уведомлении указывается дата, время, место проведения и повестка дня Общего собрания Участников, адрес помещения для ознакомления с информацией и материалами, предоставляемыми Участникам. Уведомление 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 инициативе Генерального директора Общества;*
- по требованию аудитора;*
- по требованию Участников, обладающих в совокупности не менее чем одной десятой от общего числа голосов Участников Общества.*

*Генеральный директор обязан в течение 5 дней с даты получения требования о проведении внеочередного Общего собрания Участников рассмотреть данное требование 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 Законом.*

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):

*К информации и материалам, подлежащим предоставлению Участникам Общества при подготовке Общего собрания Участников Общества, относятся годовой отчет Общества, проект*

*изменений и дополнений, вносимых в Устав Общества, проекты внутренних документов Общества и иная информация в соответствии с требованиями законодательства.*

*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.*

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.*

*Любой Участник имеет право запросить и получить копии или выписки из протоколов Общего собрания Участников Общества.*

*За исключением случаев, когда Законом в обязательном порядке установлено иное, принятие Общим собранием Участников Общества решений и состав участников Общества, присутствовавших при принятии таких решений, подтверждаются путем подписания протокола Общего собрания Участников Участниками Общества, владеющими в совокупности более 50% голосов от общего числа голосов Участников Общества и принимавшими участие в данном Общем собрании.*

*Во избежание сомнений, предусмотренный п. 9.21 Устава порядок удостоверения решения считается надлежащим в соответствии с Гражданским кодексом РФ, и нотариальное удостоверение протокола не требуется.*

**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**

*Указанные сделки в течение данного периода не совершались.*

**8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах лица, предоставившего обеспечение**

*Известных лицу, предоставившему обеспечение, кредитных рейтингов нет.*

**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 размещало облигации с ипотечным покрытием, обязательства по которым еще не исполнены.*

#### **8.4.2. Дополнительные сведения о залоговом обеспечении денежными требованиями по облигациям лица, предоставившего обеспечение, с заложенным обеспечением денежными требованиями**

*Лицо, предоставившее обеспечение, не размещало облигации с заложенным обеспечением денежными требованиями, 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 27.11.2010 №311-ФЗ «О таможенном регулировании в Российской Федерации»;*
11. *«Налоговый кодекс Российской Федерации (часть первая)» от 31.07.1998 N 146-ФЗ;*
12. *«Налоговый кодекс Российской Федерации (часть вторая)» от 05.08.2000 N 117-ФЗ;*
13. *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;*
14. *Федеральный закон от 08.12.2003 №165-ФЗ «О специальных защитных, антидемпинговых и компенсационных мерах при импорте товаров»;*
15. *Закон РФ от 21.05.1993 №5003-1 «О таможенном тарифе»;*
16. *Федеральный закон от 17.05.2007 №82-ФЗ «О банке развития»;*
17. *Федеральный закон от 29.11.2007 №277-ФЗ «О ратификации Соглашения о едином порядке экспортного контроля государств-членов Евразийского экономического сообщества»;*
18. *Федеральный закон от 18.07.1999 №183-ФЗ «Об экспортном контроле»;*
19. *Федеральный закон от 07.12.2011 № 414-ФЗ «О центральном депозитарии»;*
20. *Федеральный закон от 07.12.2011 № 415-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «О центральном депозитарии»;*

21. *Таможенный кодекс Евразийского экономического союза (Приложение №1 к Договору о Таможенном кодексе Евразийского экономического союза от 11.04.2017);*
22. *Договор о Евразийском экономическом союзе от 29.05.2014 с приложениями к нему (в т.ч. Протоколом о порядке взимания косвенных налогов и механизме контроля за их уплатой при экспорте и импорте товаров, выполнении работ, оказании услуг).*

**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.*