

ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ

Открытое акционерное общество "Ямал СПГ"

Код эмитента: 10428-А

за 1 квартал 2016 г.

Адрес эмитента: 629700 Россия, ЯНАО, Ямальский район, с. Яр-Сале, Худи-Сэроко 25 корп. А

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

Генеральный директор Дата: 13 мая 2016 г.	_____ Е.А. Кот подпись
Главный бухгалтер Дата: 13 мая 2016 г.	_____ Н.П. Комарова подпись

Контактное лицо: **Ярошук Дмитрий Николаевич, Заместитель директора по правовым вопросам - начальник отдела, Отдел корпоративного права**
Телефон: **+7(495) 228-9850**
Факс: **+7(495) 228-9849**
Адрес электронной почты: **yamalspg@yamalspg.ru**
Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой раскрывается информация, содержащаяся в настоящем ежеквартальном отчете **<https://disclosure.1prime.ru/portal/default.aspx?emId=7709602713>**

Оглавление

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

- 1.1. Сведения о банковских счетах эмитента
- 1.2. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента
- 1.3. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента
- 1.4. Сведения о консультантах эмитента
- 1.5. Сведения о лицах, подписавших ежеквартальный отчет

Раздел II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента

- 2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента
- 2.2. Рыночная капитализация эмитента
- 2.3. Обязательства эмитента
 - 2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность
 - 2.3.2. Кредитная история эмитента
 - 2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам
 - 2.3.4. Прочие обязательства эмитента
- 2.4. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) ценных бумаг
 - 2.4.1. Отраслевые риски
 - 2.4.2. Страновые и региональные риски
 - 2.4.3. Финансовые риски
 - 2.4.4. Правовые риски
 - 2.4.5. Риски потери деловой репутации (репутационный риск)
 - 2.4.6. Стратегический риск
 - 2.4.7. Риски, связанные с деятельностью эмитента

Раздел III. Подробная информация об эмитенте

- 3.1. История создания и развитие эмитента
 - 3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента
 - 3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента
 - 3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента
 - 3.1.4. Контактная информация
 - 3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика
 - 3.1.6. Филиалы и представительства эмитента
- 3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента
 - 3.2.1. Основные виды экономической деятельности эмитента
 - 3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента
 - 3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента
 - 3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента
 - 3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ
 - 3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов
 - 3.2.7. Дополнительные сведения об эмитентах, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых
 - 3.2.8. Дополнительные сведения об эмитентах, основной деятельностью которых является оказание услуг связи
- 3.3. Планы будущей деятельности эмитента
- 3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях
- 3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение
- 3.6. Состав, структура и стоимость основных средств эмитента, информация о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, а также обо всех фактах обременения основных средств эмитента

Раздел IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента

- 4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента
- 4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств
- 4.3. Финансовые вложения эмитента
- 4.4. Нематериальные активы эмитента
- 4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований
- 4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента
- 4.7. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента
- 4.8. Конкуренты эмитента

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

- 5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента

- 5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента
- 5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента
- 5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента
- 5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента
- 5.3. Сведения о размере вознаграждения и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента
- 5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, а также об организации системы управления рисками и внутреннего контроля
- 5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента
- 5.6. Сведения о размере вознаграждения и (или) компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента
- 5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента
- 5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента

Раздел VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность

6.1-6.2. Акционеры

- 6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента
- 6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций, а также сведения о контролирующих таких участников (акционеров) лицах, а в случае отсутствия таких лиц о таких участниках (акционерах), владеющих не менее чем 20 процентами уставного капитала или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций
- 6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном капитале эмитента, наличии специального права ('золотой акции')
- 6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном капитале эмитента
- 6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций
- 6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность
- 6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

Раздел VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация

- 7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента
- 7.2. Квартальная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента
- 7.3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента
- 7.4. Сведения об учетной политике эмитента
- 7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж
- 7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершеного отчетного года
- 7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента

Раздел VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах

- 8.1. Дополнительные сведения об эмитенте
- 8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного капитала эмитента
- 8.1.2. Сведения об изменении размера уставного капитала эмитента
- 8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента
- 8.1.4. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем пятью процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем пятью процентами обыкновенных акций
- 8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом
- 8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента
- 8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента
- 8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента
- 8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены
- 8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными
- 8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об обеспечении, предоставленном по облигациям эмитента с обеспечением
- 8.4.1. Дополнительные сведения об ипотечном покрытии по облигациям эмитента с ипотечным покрытием
- 8.4.2. Дополнительные сведения о залоговом обеспечении денежными требованиями по облигациям эмитента с заложенным обеспечением денежными требованиями
- 8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента
- 8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут

- повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам
- 8.7. Сведения об объявленных (начисленных) и (или) о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента
- 8.7.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента
- 8.7.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента
- 8.8. Иные сведения
- 8.9. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками

Приложение к ежеквартальному отчету. Аудиторское заключение к годовой бухгалтерской(финансовой) отчетности эмитента

Приложение к ежеквартальному отчету. Годовая сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо иными, отличными от МСФО, международно признанными правилами

Приложение к ежеквартальному отчету. Учетная политика

Введение

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

В отношении ценных бумаг эмитента осуществлена регистрация проспекта ценных бумаг

Иной информации нет.

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

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

1.1. Сведения о банковских счетах эмитента

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество «Сбербанк России»*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО «Сбербанк России»*

Место нахождения: *Самарское отделение №6991, 443077, г. Самара, ул. Советская, 2/144*

ИНН: **7707083893**

БИК: **043601607**

Номер счета: **40702392254400024366**

Корр. счет: **30101810200000000607**

Тип счета: **JPY - Расчетный**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество «Сбербанк России»*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО «Сбербанк России»*

Место нахождения: *Самарское отделение №6991, 443077, г. Самара, ул. Советская, 2/144*

ИНН: **7707083893**

БИК: **043601607**

Номер счета: **40702392554401024366**

Корр. счет: **30101810200000000607**

Тип счета: **JPY - Транзитный**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество «Сбербанк России»*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО «Сбербанк России»*

Место нахождения: *Самарское отделение №6991, 443077, г. Самара, ул. Советская, 2/144*

ИНН: **7707083893**

БИК: **043601607**

Номер счета: **40702810654400031172**

Корр. счет: **30101810200000000607**

Тип счета: **RUB - Расчетный**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество «Сбербанк России»*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО «Сбербанк России»*

Место нахождения: *Самарское отделение №6991, 443077, г. Самара, ул. Советская, 2/144*

ИНН: **7707083893**

БИК: **043601607**

Номер счета: **40702826554401024366**

Корр. счет: **30101810200000000607**

Тип счета: **GPB - Транзитный**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество «Сбербанк России»*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО «Сбербанк России»*

Место нахождения: *Самарское отделение №6991, 443077, г. Самара, ул. Советская, 2/144*

ИНН: **7707083893**

БИК: **043601607**

Номер счета: **40702826254400024366**

Корр. счет: **30101810200000000607**

Тип счета: **GPB - Расчетный**

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество «Сбербанк России»*
Сокращенное фирменное наименование: *ПАО «Сбербанк России»*
Место нахождения: *Самарское отделение №6991, 443077, г. Самара, ул. Советская, 2/144*
ИНН: **7707083893**
БИК: **043601607**
Номер счета: **40702840554400031051**
Корр. счет: **30101810200000000607**
Тип счета: **USD - Расчетный**

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество «Сбербанк России»*
Сокращенное фирменное наименование: *ПАО «Сбербанк России»*
Место нахождения: *Самарское отделение №6991, 443077, г. Самара, ул. Советская, 2/144*
ИНН: **7707083893**
БИК: **043601607**
Номер счета: **40702840854401031051**
Корр. счет: **30101810200000000607**
Тип счета: **USD - Транзитный**

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество «Сбербанк России»*
Сокращенное фирменное наименование: *ПАО «Сбербанк России»*
Место нахождения: *Самарское отделение №6991, 443077, г. Самара, ул. Советская, 2/144*
ИНН: **7707083893**
БИК: **043601607**
Номер счета: **40702978254400024366**
Корр. счет: **30101810200000000607**
Тип счета: **EUR - Расчетный**

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество «Сбербанк России»*
Сокращенное фирменное наименование: *ПАО «Сбербанк России»*
Место нахождения: *Самарское отделение №6991, 443077, г. Самара, ул. Советская, 2/144*
ИНН: **7707083893**
БИК: **043601607**
Номер счета: **40702978554401024366**
Корр. счет: **30101810200000000607**
Тип счета: **EUR - Транзитный**

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: *АКЦИОНЕРНЫЙ КОММЕРЧЕСКИЙ БАНК «БАНК ОФ ЧАЙНА» (акционерное общество), г. Москва*
Сокращенное фирменное наименование: *АКБ «БАНК ОФ ЧАЙНА» (АО), г. Москва*
Место нахождения: *129110, г. Москва, Проспект Мира, д.72*
ИНН: **7706027060**
БИК: **044525213**
Номер счета: **40702810000000001621**
Корр. счет: **30101810700000000213**
Тип счета: **RUB - Расчетный**

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: *АКЦИОНЕРНЫЙ КОММЕРЧЕСКИЙ БАНК «БАНК ОФ ЧАЙНА» (акционерное общество), г. Москва*
Сокращенное фирменное наименование: *АКБ «БАНК ОФ ЧАЙНА» (АО), г. Москва*
Место нахождения: *129110, г. Москва, Проспект Мира, д.72*
ИНН: **7706027060**
БИК: **044525213**

Номер счета: **40702840300000001621**
Корр. счет: **30101810700000000213**
Тип счета: **USD - Расчетный**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **АКЦИОНЕРНЫЙ КОММЕРЧЕСКИЙ БАНК «БАНК ОФ ЧАЙНА» (акционерное общество), г. Москва**

Сокращенное фирменное наименование: **АКБ «БАНК ОФ ЧАЙНА» (АО), г. Москва**

Место нахождения: **129110, г. Москва, Проспект Мира, д.72**

ИНН: **7706027060**

БИК: **044525213**

Номер счета: **40702840300000881621**

Корр. счет: **30101810700000000213**

Тип счета: **USD - Транзитный**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **АКЦИОНЕРНЫЙ КОММЕРЧЕСКИЙ БАНК «БАНК ОФ ЧАЙНА» (акционерное общество), г. Москва**

Сокращенное фирменное наименование: **АКБ «БАНК ОФ ЧАЙНА» (АО), г. Москва**

Место нахождения: **129110, г. Москва, Проспект Мира, д.72**

ИНН: **7706027060**

БИК: **044525213**

Номер счета: **40702978900000001621**

Корр. счет: **30101810700000000213**

Тип счета: **EUR - Расчетный**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **АКЦИОНЕРНЫЙ КОММЕРЧЕСКИЙ БАНК «БАНК ОФ ЧАЙНА» (акционерное общество), г. Москва**

Сокращенное фирменное наименование: **АКБ «БАНК ОФ ЧАЙНА» (АО), г. Москва**

Место нахождения: **129110, г. Москва, Проспект Мира, д.72**

ИНН: **7706027060**

БИК: **044525213**

Номер счета: **40702978900000881621**

Корр. счет: **30101810700000000213**

Тип счета: **EUR - Транзитный**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Акционерное общество)**

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

Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Нагатинская, д. 16, корпус 1.**

ИНН: **7744001497**

БИК: **044525823**

Номер счета: **40702810200000004807**

Корр. счет: **30101810200000000823**

Тип счета: **RUB - Расчетный**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Акционерное общество)**

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

Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Нагатинская, д. 16, корпус 1**

ИНН: **7744001497**

БИК: **044525823**

Номер счета: **40702826100000004807**

Корр. счет: **30101810200000000823**

Тип счета: **GPB - Расчетный**

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: *«Газпромбанк» (Акционерное общество)*
Сокращенное фирменное наименование: *Банк ГПБ (АО)*
Место нахождения: *117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корпус 1*
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**
Номер счета: **40702826200007004807**
Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: **GPB - Транзитный**

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: *«Газпромбанк» (Акционерное общество)*
Сокращенное фирменное наименование: *Банк ГПБ (АО)*
Место нахождения: *117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корпус 1*
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**
Номер счета: **40702840500000004807**
Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: **USD - Расчетный**

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: *«Газпромбанк» (Акционерное общество)*
Сокращенное фирменное наименование: *Банк ГПБ (АО)*
Место нахождения: *117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корпус 1*
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**
Номер счета: **40702840600007004807**
Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: **USD - Транзитный**

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: *«Газпромбанк» (Акционерное общество)*
Сокращенное фирменное наименование: *Банк ГПБ (АО)*
Место нахождения: *117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корпус 1*
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**
Номер счета: **40702978100000004807**
Корр. счет: **40702978100000004807**
Тип счета: **EUR - Расчетный**

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: *«Газпромбанк» (Акционерное общество)*
Сокращенное фирменное наименование: *Банк ГПБ (АО)*
Место нахождения: *117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корпус 1*
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**
Номер счета: **40702978200007004807**
Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: **EUR - Транзитный**

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: *Акционерное общество коммерческий банк «Ситибанк», г. Москва*
Сокращенное фирменное наименование: *АО КБ «Ситибанк», г. Москва*
Место нахождения: *125047, г. Москва, ул. Гашека, д. 8-10, стр. 1*
ИНН: **7710401987**
БИК: **044525202**
Номер счета: **40702810900702696001**
Корр. счет: **30101810300000000202**
Тип счета: **RUB - Расчетный**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество коммерческий банк «Ситибанк», г. Москва*

Сокращенное фирменное наименование: *АО КБ «Ситибанк», г. Москва*

Место нахождения: *125047, г. Москва, ул. Гашека, д. 8-10, стр. 1*

ИНН: **7710401987**

БИК: **044525202**

Номер счета: **40702826300702696006**

Корр. счет: **30101810300000000202**

Тип счета: **GPB - Расчетный**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество коммерческий банк «Ситибанк», г. Москва*

Сокращенное фирменное наименование: *АО КБ «Ситибанк», г. Москва*

Место нахождения: *125047, г. Москва, ул. Гашека, д. 8-10, стр. 1*

ИНН: **7710401987**

БИК: **044525202**

Номер счета: **40702826600702696007**

Корр. счет: **30101810300000000202**

Тип счета: **GPB - Транзитный**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество коммерческий банк «Ситибанк», г. Москва*

Сокращенное фирменное наименование: *АО КБ «Ситибанк», г. Москва*

Место нахождения: *125047, г. Москва, ул. Гашека, д. 8-10, стр. 1*

ИНН: **7710401987**

БИК: **044525202**

Номер счета: **40702840500702696002**

Корр. счет: **30101810300000000202**

Тип счета: **USD - Расчетный**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество коммерческий банк «Ситибанк», г. Москва*

Сокращенное фирменное наименование: *АО КБ «Ситибанк», г. Москва*

Место нахождения: *125047, г. Москва, ул. Гашека, д. 8-10, стр. 1*

ИНН: **7710401987**

БИК: **044525202**

Номер счета: **40702840800702696003**

Корр. счет: **30101810300000000202**

Тип счета: **USD - Транзитный**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество коммерческий банк «Ситибанк», г. Москва*

Сокращенное фирменное наименование: *АО КБ «Ситибанк», г. Москва*

Место нахождения: *125047, г. Москва, ул. Гашека, д. 8-10, стр. 1*

ИНН: **7710401987**

БИК: **044525202**

Номер счета: **40702978000702696005**

Корр. счет: **30101810300000000202**

Тип счета: **EUR - Транзитный**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество коммерческий банк «Ситибанк», г. Москва*

Сокращенное фирменное наименование: *АО КБ «Ситибанк», г. Москва*

Место нахождения: *125047, г. Москва, ул. Гашека, д. 8-10, стр. 1*

ИНН: **7710401987**

БИК: **044525202**

Номер счета: **40702978700702696004**

Корр. счет: **30101810300000000202**

Тип счета: **EUR - Расчетный**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Филиал «Московский» Публичного акционерного общества «Первый Обьединенный Банк», г. Москва**

Сокращенное фирменное наименование: **Филиал «Московский» ПАО «Первобанк», г. Москва**

Место нахождения: **107140, г. Москва, ул. Верхняя Красносельская, д. 3Г**

ИНН: **6316106558**

БИК: **044579930**

Номер счета: **40702810000030000292**

Корр. счет: **30101810400000000930**

Тип счета: **RUB - Расчетный**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Филиал «Московский» Публичного акционерного общества «Первый Обьединенный Банк», г. Москва**

Сокращенное фирменное наименование: **Филиал «Московский» ПАО «Первобанк», г. Москва**

Место нахождения: **107140, г. Москва, ул. Верхняя Красносельская, д. 3Г**

ИНН: **6316106558**

БИК: **044579930**

Номер счета: **40702840300030000292**

Корр. счет: **30101810400000000930**

Тип счета: **USD - Расчетный**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Филиал «Московский» Публичного акционерного общества «Первый Обьединенный Банк», г. Москва**

Сокращенное фирменное наименование: **Филиал «Московский» ПАО «Первобанк», г. Москва**

Место нахождения: **107140, г. Москва, ул. Верхняя Красносельская, д. 3Г**

ИНН: **6316106558**

БИК: **044579930**

Номер счета: **40702840600031000292**

Корр. счет: **30101810400000000930**

Тип счета: **USD - Транзитный**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество «Сбербанк России»**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО «Сбербанк России»**

Место нахождения: **117997, г. Москва, ул. Вавилова, 19**

ИНН: **7707083893**

БИК: **044525225**

Номер счета: **40702810038000020075**

Корр. счет: **30101810400000000225**

Тип счета: **RUB - Расчетный**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество «Сбербанк России»**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО «Сбербанк России»**

Место нахождения: **117997, г. Москва, ул. Вавилова, 19**

ИНН: **7707083893**

БИК: **044525225**

Номер счета: **40702810938000024320**

Корр. счет: **30101810400000000225**

Тип счета: **RUB - Расчетный**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество «Сбербанк России»**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО «Сбербанк России»**

Место нахождения: **117997, г. Москва, ул. Вавилова, 19**

ИНН: **7707083893**

БИК: **044525225**
Номер счета: **40702978038000002074**
Корр. счет: **3010181040000000225**
Тип счета: **EUR - Расчетный**

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество «Сбербанк России»**
Сокращенное фирменное наименование: **ПАО «Сбербанк России»**
Место нахождения: **117997, г. Москва, ул. Вавилова, 19**
ИНН: **7707083893**
БИК: **044525225**
Номер счета: **40702978338001002074**
Корр. счет: **3010181040000000225**
Тип счета: **EUR - Транзитный**

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: **АйСиБиСи Банк (акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **АйСиБиСи Банк (АО)**
Место нахождения: **102028, г. Москва, Серебряническая набережная, 29**
ИНН: **7750004217**
БИК: **044525551**
Номер счета: **40702810300000000792**
Корр. счет: **30101810200000000551**
Тип счета: **RUB - Расчетный**

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: **АйСиБиСи Банк (акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **АйСиБиСи Банк (АО)**
Место нахождения: **102028, г. Москва, Серебряническая набережная, 29**
ИНН: **7750004217**
БИК: **044525551**
Номер счета: **40702840600000000792**
Корр. счет: **30101810200000000551**
Тип счета: **USD - Расчетный**

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: **АйСиБиСи Банк (акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **АйСиБиСи Банк (АО)**
Место нахождения: **102028, г. Москва, Серебряническая набережная, 29**
ИНН: **7750004217**
БИК: **044525551**
Номер счета: **40702840300009000792**
Корр. счет: **30101810200000000551**
Тип счета: **USD - Транзитный**

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: **АйСиБиСи Банк (акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **АйСиБиСи Банк (АО)**
Место нахождения: **102028, г. Москва, Серебряническая набережная, 29**
ИНН: **7750004217**
БИК: **044525551**
Номер счета: **40702978200000000792**
Корр. счет: **30101810200000000551**
Тип счета: **EUR - Расчетный**

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: **АйСиБиСи Банк (акционерное общество)**

Сокращенное фирменное наименование: *АйСиБиСи Банк (АО)*
Место нахождения: *102028, г. Москва, Серебряническая набережная, 29*
ИНН: *7750004217*
БИК: *044525551*
Номер счета: *40702978900009000792*
Корр. счет: *30101810200000000551*
Тип счета: *EUR - Транзитный*

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Промсвязьбанк"*
Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Промсвязьбанк"*
Место нахождения: *109052, г. Москва, ул. Смирновская, д. 10, стр. 22*
ИНН: *7744000912*
БИК: *044525555*
Номер счета: *40702810200000051124*
Корр. счет: *30101810400000000555*
Тип счета: *RUB - Расчетный*

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Промсвязьбанк"*
Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Промсвязьбанк"*
Место нахождения: *109052, г. Москва, ул. Смирновская, д. 10, стр. 22*
ИНН: *7744000912*
БИК: *044525555*
Номер счета: *40702978900000008568*
Корр. счет: *30101810400000000555*
Тип счета: *EUR - Расчетный*

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Промсвязьбанк"*
Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Промсвязьбанк"*
Место нахождения: *109052, г. Москва, ул. Смирновская, д. 10, стр. 22*
ИНН: *7744000912*
БИК: *044525555*
Номер счета: *40702978500001008569*
Корр. счет: *30101810400000000555*
Тип счета: *EUR – Транзитный*

1.2. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента

Указывается информация об аудиторе (аудиторах), осуществляющем (осуществившем) независимую проверку бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, а также консолидированной финансовой отчетности эмитента и (или) группы организаций, являющихся по отношению друг к другу контролирующим и подконтрольным лицами либо обязанных составлять такую отчетность по иным основаниям и в порядке, которые предусмотрены федеральными законами, если хотя бы одной из указанных организаций является эмитент (далее – сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность эмитента), входящей в состав ежеквартального отчета, на основании заключенного с ним договора, а также об аудиторе (аудиторах), утвержденном (выбранном) для аудита годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, в том числе его консолидированной финансовой отчетности, за текущий и последний заверченный финансовый год.

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»*
Сокращенное фирменное наименование: *АО "ПвК Аудит"*
Место нахождения: *125047, Российская Федерация, г. Москва, ул. Бутырский Вал, д. 10*
ИНН: *7705051102*
ОГРН: *1027700148431*
Телефон: *+7 (495) 967-6000*
Факс: *+7 (495) 967-6001*
Адрес электронной почты: *elizaveta.filipova@ru.pwc.com*

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов:

Полное наименование:

Саморегулируемая организация аудиторов Некоммерческое партнерство "Аудиторская Палата России" (СРО АПР).

Место нахождения: **105120 Россия, г. Москва, 3-ий Сыромятнический переулок 3 корп. 9 стр. 3.**

Дополнительная информация: **Дополнительной информации нет.**

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

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

Описываются факторы, которые могут оказать влияние на независимость аудитора (аудиторской организации) от эмитента, в том числе указывается информация о наличии существенных интересов, связывающих аудитора (лиц, занимающих должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации) с эмитентом (лицами, занимающими должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента):

Факторов, которые могут оказать влияние на независимость аудитора (аудиторской организации) от эмитента, в том числе указывается информация о наличии существенных интересов, связывающих аудитора (лиц, занимающих должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации) с эмитентом (лицами, занимающими должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента), нет.

Порядок выбора аудитора эмитента:

Наличие процедуры тендера, связанного с выбором аудитора, не предусмотрено.

Процедура выдвижения кандидатуры аудитора для утверждения собранием акционеров (участников), в том числе орган управления, принимающий соответствующее решение:

Совет директоров ОАО «Ямал СПГ» утверждает повестку дня Годового общего собрания акционеров, включающую вопрос выбора Аудитора.

Работ аудитора, в рамках специальных аудиторских заданий, не проводилось.

Описывается порядок определения размера вознаграждения аудитора (аудиторской организации), указывается фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитору (аудиторской организации) по итогам последнего завершеного отчетного года, за который аудитором (аудиторской организацией) проводилась независимая проверка годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности и (или) годовой консолидированной финансовой отчетности эмитента:

Вознаграждение Аудитора утверждается Советом директоров ОАО «Ямал СПГ».

Размер вознаграждения за аудит Бухгалтерской (финансовой) отчетности и Консолидированной финансовой отчетности за 2015 год: 6 957 988 руб., в том числе НДС 1 061 388 руб.

Отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги нет.

1.3. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента

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

1.4. Сведения о консультантах эмитента

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

1.5. Сведения о лицах, подписавших ежеквартальный отчет

ФИО: *Кот Евгений Анатольевич*

Год рождения: *1974*

Сведения об основном месте работы:

Организация: *Открытое акционерное общество "Ямал СПГ"*

Должность: *Генеральный директор*

ФИО: *Комарова Наталья Петровна*

Год рождения: *1967*

Сведения об основном месте работы:

Организация: *Открытое акционерное общество "Ямал СПГ"*

Должность: *Главный бухгалтер*

Раздел II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента

2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента

В связи с тем, что ценные бумаги эмитента не допущены к организованным торгам и эмитент не является организацией, предоставившей обеспечение по облигациям другого эмитента, которые допущены к организованным торгам, на основании п. 10.10 Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг (утв. ЦБ РФ от 30.12.2014 № 454-П) – далее: «Положение о раскрытии информации», настоящая информация эмитентом в ежеквартальный отчет не включается.

2.2. Рыночная капитализация эмитента

Не указывается эмитентами, обыкновенные именные акции которых не допущены к обращению организатором торговли.

2.3. Обязательства эмитента

2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность

В связи с тем, что ценные бумаги эмитента не допущены к организованным торгам и эмитент не является организацией, предоставившей обеспечение по облигациям другого эмитента, которые допущены к организованным торгам на основании п. 10.10 Положения о раскрытии информации настоящая информация эмитентом в ежеквартальный отчет не включается.

2.3.2. Кредитная история эмитента

В связи с тем, что ценные бумаги эмитента не допущены к организованным торгам и эмитент не является организацией, предоставившей обеспечение по облигациям другого эмитента, которые допущены к организованным торгам на основании п. 10.10 Положения о раскрытии информации настоящая информация эмитентом в ежеквартальный отчет не включается.

2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам

В связи с тем, что ценные бумаги эмитента не допущены к организованным торгам и эмитент не является организацией, предоставившей обеспечение по облигациям другого эмитента, которые допущены к организованным торгам на основании п. 10.10 Положения о раскрытии информации настоящая информация эмитентом в ежеквартальный отчет не включается.

2.3.4. Прочие обязательства эмитента

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

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

Политика эмитента в области управления рисками:

В целях достижения максимальной гибкости Общества к рискам и уменьшению возможных потерь, связанных с этими рисками, в Обществе реализована Система интегрированного управления рисками. В Компании реализована управленческая структура, в которой отсутствует конфликт интересов: на уровне организационной структуры разделены подразделения и сотрудники, на которых возложены обязанности по принятию управленческих решений, подверженных рискам, учету этих решений, управлению и контролю за рисками.

Сотрудники Компании, участвующие в подготовке управленческих решений, подверженных рискам, осведомлены о рисках и осуществляют идентификацию, анализ и оценку рисков.

2.4.1. Отраслевые риски

Риски, связанные с возможным ухудшением ситуации в отрасли эмитента их влияние на его деятельность и на исполнение эмитентом обязательств по ценным бумагам:

Уменьшение спроса на продукцию, снижение объемов потребления:

Внутренний рынок:

Уменьшение объемов потребления и падение спроса на продукцию на внутреннем рынке для эмитента не являются определяющими и критическими, так как продукция ориентирована на экспорт.

Внешний рынок:

На текущий момент на рынках Европы и Азиатско-Тихоокеанского региона наблюдается устойчивый рост спроса на СПГ и СНГ.

Эмитент предпринимает ряд мер для исключения рисков уменьшения спроса на продукцию: заключены долгосрочные контракты на поставку почти всего объема производимого в рамках проекта СПГ, в связи с чем не ожидается, что эти риски окажут существенное влияние на деятельность эмитента.

Как правило, реализация СНГ осуществляется, на базе краткосрочных годовых контрактов с надежными покупателями, и на высоколиквидном спотовом рынке. Принимая во внимание незначительный объем конденсата в размере (до 1.2 млн.т/год) Эмитент оценивает влияние данного риска на деятельность эмитента как незначительное.

Риски, связанные с возможным изменением цен на сырье, услуги, используемые эмитентом в своей деятельности, и их влияние на деятельность эмитента:

На внешних рынках закупается главным образом технологическое оборудование и материалы, аналоги которого не производятся в РФ. Значительная часть строительных, расходных и сопутствующих материалов применяемых эмитентом для добычи углеводородов и производства СПГ российского производства.

Внутренний рынок:

В случае роста цен на внутреннем рынке на сырье и услуги, используемые Эмитентом в своей деятельности, будет рассмотрена возможность применения продуктов-заменителей.

Внешний рынок:

В случае роста цен на внешнем рынке на сырье и услуги, используемые Эмитентом в своей деятельности, будет рассмотрена возможность применения продуктов-заменителей.

Риски, связанные с возможным изменением цен на продукцию и (или) услуги эмитента, и их влияние на деятельность эмитента и исполнение обязательств по ценным бумагам:

Внутренний рынок:

Цены на внутреннем рынке не оказывают влияния на платежеспособность эмитента, так как вся продукция будет направляться эмитентом на экспорт.

Внешний рынок:

Цены на международных рынках сжиженного природного газа могут претерпевать значительные колебания под воздействием целого ряда факторов, находящихся вне контроля эмитента.

Проект эмитента обладает высокой устойчивостью к колебаниям рыночных цен на энергоносители в виду: - сравнительно низкой себестоимости добычи углеводородов и производства СПГ;

- диверсификации поставок СПГ проекта на рынках АТР и Европы;
- привязки цены долгосрочных контрактов как к нефтяным, так и газовым индексам;
- наличия надежных покупателей СПГ;
- выгодного географического положения завода СПГ и гибкой логистической схемы доставки производимого СПГ и СГК.

2.4.2. Страновые и региональные риски

Риски, связанные с политической и экономической ситуацией в стране и регионе в которых эмитент зарегистрирован в качестве налогоплательщика и осуществляет свою деятельность:

Нестабильность глобальной финансово-политической системы свидетельствует о сохранении высокой неопределенности условий, в которых Эмитент будет осуществлять финансово-хозяйственную деятельность.

Эмитент анализирует международную обстановку, прогнозирует развитие событий и их влияние на деятельность Эмитента. В случае наступления негативных событий Эмитент предпримет все возможные действия для снижения их негативных последствий.

ОАО «Ямал СПГ» является российской компанией, осуществляющей свою деятельность в нескольких субъектах Российской Федерации.

В России продолжается реализация реформ, направленных на развитие и усовершенствование банковской, судебной, налоговой и законодательной систем. Тем не менее, хозяйственная деятельность в России связана с определенными рисками, которые, как правило, отсутствуют в странах с более развитыми рыночными отношениями. Кроме того, экономика России имеет высокую экспортную сырьевую ориентированность, что объясняет ее сильную зависимость от мировых цен на сырьевые товары. Нестабильная политическая обстановка в соседнем государстве – Украине, а также существующая угроза дальнейших санкций по отношению к России со стороны ведущих западных государств являются факторами риска, учитывая, что держателем контрольного пакета акций Общества является ОАО «НОВАТЭК», включенное в идентификационный список секторальных санкций США. (см. раздел 2.4.7).

По мнению Эмитента, регион, в котором Эмитент осуществляет свою деятельность, является политически стабильным.

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

Эмитент предполагает осуществить следующие действия в случае отрицательного влияния изменения в стране и регионе на его деятельность: уточнение программ финансирования и инвестиций, оптимизация расходов, меры по антикризисному управлению в зависимости от характера изменений в стране и регионе.

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

Общество осуществляет свою деятельность в экономически и социально стабильном регионе, в котором военные конфликты, введение чрезвычайного положения и забастовок не ожидается.

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:

Добыча и переработка углеводородов ведется эмитентом на территории Западной Сибири - региона со сложными климатическими условиями. Однако влияние региональных особенностей на деятельность эмитента незначительно и учитывается руководством в процессе осуществления финансово-хозяйственной деятельности.

2.4.3. Финансовые риски

Риски, связанные с изменением процентных ставок:

В рамках своей основной деятельности Общество осуществляет привлечение заемных средств для нужд реализации проекта. Денежные потоки Общества подвержены риску изменения процентных ставок по

полученным акционерным займам и выпущенным облигациям. Акционеры предоставляют займы Обществу по ставкам, которые могут быть изменены в зависимости от фактических ставок заимствования акционеров. Ставка купонного дохода по облигациям имеет ограничение максимальной величины процентной ставки, в части влияния значения ставки LIBOR.

Риски связанные с изменением курса валют:

Общество подвержено рискам колебания валюты, в основном, рубля по отношению к иностранным валютам.

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

Управление риском изменения процентных ставок для эмитента состоит в постоянном мониторинге рынка заемного капитала и использовании экономически обоснованных источников заемных средств с точки зрения процентной ставки и сроков, а так же работа по поддержанию процентных ставок по действующим кредитным договорам на приемлемом для эмитента уровне.

Общество управляет риском колебания курсов иностранных валют при помощи комплексного подхода, учитывающего возможность применения естественного (экономического) хеджирования, при котором валютная структура активов, обязательств и будущей экспортной выручки действует как механизм хеджирования.

Влияние инфляции на деятельность эмитента, критические для эмитента значения инфляции и предполагаемые действия эмитента по уменьшению указанных рисков:

Состояние российской экономики характеризуется относительно высоким уровнем инфляции. Инфляционные процессы могут привести к удорожанию используемых в производстве и инвестициях ресурсов.

Инфляционный риск учитывается при составлении финансовых планов эмитента. Существующие и прогнозируемые уровни инфляции далеки от критических значений для эмитента и отрасли в целом.

В качестве мероприятий, направленных на снижение влияния указанных факторов, эмитент оценивает инфляционные риски, а также проводит оптимизацию затрат посредством разработки и реализации программы управления издержками. В случае неблагоприятного изменения общих показателей инфляции эмитент планирует оптимизировать управление дебиторской задолженностью и затратами, а так же уделить особое внимание повышению оборачиваемости оборотных активов.

Показатели финансовой отчетности наиболее подверженные изменению в результате указанных финансовых рисков:

Рост курса иностранных валют по отношению к рублю может привести к увеличению статьи баланса, отражающей задолженность по кредитам и займам, вследствие наличия кредитных ресурсов, выраженных в конвертируемой валюте (долларах США или евро).

Изменение цен на газ, в первую очередь, скажется на объеме выручки от реализации и окажет существенное влияние на чистую прибыль эмитента.

Снижение чистой прибыли эмитента может быть обусловлено ростом расходов в связи с увеличением выплат по процентам за пользование заемными средствами.

Непропорциональный рост величины дебиторской и кредиторской задолженности, а также снижение остатков денежных средств на счетах предприятия ведет к снижению ликвидности.

Инфляционные процессы, в результате которых происходит удорожание используемых в производстве материалов и сырья, могут оказать влияние на увеличение валюты баланса и росту затрат и падению валовой и чистой прибыли.

В настоящий момент эмитент не может достоверно оценить влияние на финансовое положение эмитента дальнейшего снижения ликвидности финансовых рынков, роста нестабильности на валютных и фондовых рынках. Эмитент полагает, что им предпринимаются все необходимые меры для поддержки устойчивости и роста бизнеса Эмитента в создавшихся обстоятельствах.

2.4.4. Правовые риски

Риски, связанные с изменением валютного регулирования:

Внутренний рынок:

Часть активов и обязательств эмитента выражена в иностранной валюте, поэтому изменение государством механизмов валютного регулирования, в целом, может повлиять на финансово-хозяйственную деятельность эмитента.

Вместе с тем, в настоящее время валютное законодательство РФ существенно либерализовано. Это связано с общей политикой государства и ЦБ РФ, направленной на обеспечение свободной конвертируемости рубля. Эмитент не ожидает, но не исключает возможности ужесточения валютного регулирования.

Внешний рынок:

Существует риск наступления негативных последствий в случае введения валютных ограничений государствами, с резидентами которых эмитент планирует осуществлять операции. Вместе с тем, наиболее значимые иностранные потенциальные контрагенты эмитента являются резидентами государств с устоявшейся и относительно либеральной системой валютного регулирования.

Риски, связанные с изменением налогового законодательства:

Внутренний рынок:

Возможны изменения государственной политики в отношении регулирования нефтегазовой сферы и отмена всех льгот, предоставленных проекту Эмитента. Однако, условие стабильного налогового режима и применяемых к проекту льгот зафиксировано в Соглашении между Правительством Китайской Народной Республики и Правительством Российской Федерации о сотрудничестве в сфере реализации Проекта (вступило в силу 27.02.2014 г.)

Внешний рынок:

На внешнем рынке можно обозначить риски, связанные с изменением валютного, налогового, таможенного и лицензионного регулирования, которые могут повлечь ухудшение финансового состояния эмитента. Эмитент строит свою деятельность на четком соответствии налоговому, таможенному и валютному законодательству, а также требованиям полученных лицензий, отслеживает и своевременно реагирует на изменения в нормативных актах, а также стремится к конструктивному диалогу с регулирующими органами в вопросах интерпретации норм законодательства.

Риски, связанные с изменением правил таможенного контроля:

В качестве риска можно выделить возможность увеличения существующих или введения новых таможенных пошлин на отдельные виды импортируемых товаров.

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

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

Внутренний рынок:

В соответствии с законодательством, для проведения геологоразведочных работ или добычи полезных ископаемых на территории России требуется соответствующая лицензия. Общество подвержено риску досрочного прекращения, приостановления или ограничения права пользования недрами.

Общество стремится соблюдать и ведет непрерывный мониторинг соблюдения требований лицензионных соглашений и законодательства в области недропользования, а также своевременно подает заявки на корректировку условий лицензионных соглашений.

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.

Риски, связанные с изменением судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью эмитента (в том числе по вопросам лицензирования), которые могут негативно сказаться на результатах его деятельности, а также на результатах текущих судебных процессов, в которых участвует эмитент:

При осуществлении финансово-хозяйственной деятельности эмитент придерживается принципа осмотрительности.

Внутренний рынок:

Эмитент осуществляет регулярный мониторинг решений, принимаемых высшими судами, а также

оценивает тенденции правоприменительной практики, формирующейся на уровне арбитражных судов федеральных округов, активно применяя и используя ее не только при защите в судебном порядке своих прав и законных интересов, но и при разрешении правовых вопросов, возникающих в процессе осуществления деятельности эмитента.

Внешний рынок:

Эмитент осуществляет регулярный мониторинг судебных решений, а также оценивает тенденции правоприменительной практики.

Риски, связанные с текущими судебными процессами, в которых участвует эмитент:

Текущие судебные процессы, в которых участвует эмитент, и которые существенно могут повлиять на деятельность эмитента, отсутствуют.

2.4.5. Риск потери деловой репутации (репутационный риск)

С целью минимизации репутационных рисков в Компании с 2013 года действует Политика Общества в области деловой этики, соблюдения законодательства и противодействия коррупции.

С целью исключения этических рисков во взаимоотношениях с третьими лицами Компания осуществляет конкурсные процедуры при выборе контрагентов и реализует комплекс мероприятий по внутреннему контролю.

2.4.6. Стратегический риск

Возможно возникновение убытков в результате недостаточного учета возможных угроз, которым подвержена деятельность Эмитента, недостаточности ресурсов (в том числе финансовых, материально-технических, людских) и организационных мер, которые должны обеспечить достижение стратегических целей Эмитента

Стратегический риск организации - эмитента компенсируется следующими факторами:

- реализации проекта в соответствии с планом, который по мере реализации подвергается постоянной корректировке в соответствии с меняющимися условиями внешней среды;
- Жестким контролем деятельности Эмитента со стороны Совета директоров, Ревизионной комиссии, Управляющих комитетов;
- Регламентированными бизнес-процессами и наличием квалифицированной команды профессионалов, обеспечивающих эффективность систем инвестиционного, операционного и финансового управления.

2.4.7. Риски, связанные с деятельностью эмитента

Риски, свойственные исключительно эмитенту или связанные с осуществляемой эмитентом основной хозяйственной деятельностью:

Риск недостаточности внешнего финансирования проекта:

В 2015 г. Обществу были выделены финансирование из средств Фонда национального благосостояния (далее – «ФНБ») в рамках размещения облигаций на общую сумму в размере 150 млрд. руб. Поступившие средства ФНБ в полном объеме направлены на целевые нужды согласно Паспорту проекта.

По состоянию на конец отчетного периода в завершающей стадии находились переговоры с банками по вопросам предоставления эмитенту кредитных линий, которые снимут риски недостаточности внешнего финансирования (соответствующие соглашения с банками были подписаны после отчетного периода в апреле 2016 года).

Риски, связанные с отсутствием возможности продлить действие лицензии эмитента на ведение определенного вида деятельности либо на использование объектов, нахождение которых в обороте ограничено:

Эмитент является держателем лицензии на геологическое изучение и добычу углеводородного сырья на территории Южно-Тамбейского газоконденсатного месторождения со сроком действия до 2045 года. Эмитент имеет право продлить срок действия лицензии после истечения первоначально установленного срока.

Риск не подтверждения объемов запасов:

По российской классификации геологические запасы Эмитента категории АВС1+С2 составляют 1,4 трлн. м3 газа и 72 млн. т. конденсата. Запасы углеводородов Южно-Тамбейского газоконденсатного месторождения

утверждены Государственной комиссией по запасам полезных ископаемых «Роснедра» (протокол N 3040-дсп от 12.04.2013г., протокол № 18/1003-пр от 30.12.2014 г.).

В сентябре 2014 года Правительство Российской Федерации выдало Эмитенту исключительную лицензию на экспорт СПГ с неограниченным сроком действия.

Риски, связанные с возможной ответственностью эмитента по долгам третьих лиц, в том числе дочерних обществ: *Контрактные обязательства Yamal Trade Pte. Ltd. (дочернее общество ОАО «Ямал СПГ») по договорам тайм-чартера и по некоторым договорам купли-продажи СПГ обеспечены гарантиями ОАО «Ямал СПГ». В настоящее время срок исполнения указанных обязательств не наступил. Эмитент будет предпринимать необходимые усилия для исполнения со стороны Yamal Trade Pte. Ltd. его контрактных обязательств с тем, чтобы минимизировать риски возникновения ответственности.*

Риски, связанные с потерей потребителей, на оборот с которыми приходится не менее чем 10 процентов общей выручки от продажи продукции (работ, услуг) эмитента:

Почти 100% объемов производимого СПГ в рамках Проекта - законтрактована с надежными азиатскими и европейскими покупателями на долгосрочной основе, поэтому потеря покупателей не ожидается.

Раздел III. Подробная информация об эмитенте

3.1. История создания и развитие эмитента

3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента

Полное фирменное наименование эмитента: *Открытое акционерное общество "Ямал СПГ"*

Дата введения действующего полного фирменного наименования: *07.04.2005*

Сокращенное фирменное наименование эмитента: *ОАО "Ямал СПГ"*

Дата введения действующего сокращенного фирменного наименования: *07.04.2005*

Все предшествующие наименования эмитента в течение времени его существования

Наименование эмитента в течение времени его существования не менялось.

3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента

Основной государственный регистрационный номер юридического лица: *1057746608754*

Дата государственной регистрации: *07.04.2005*

Наименование регистрирующего органа:

Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы №46 по г. Москве

3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента

Эмитент создан на неопределенный срок.

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

ОАО «Ямал СПГ» создано 07.04.2005 с целью реализации проекта по комплексному освоению Южно-Тамбейского газоконденсатного месторождения, включая строительство Завода СПГ.

Основными видами деятельности Общества являются:

- разработка Южно-Тамбейского газоконденсатного месторождения;*
- строительство и эксплуатация инфраструктуры месторождения;*
- производство, транспортировка и реализация СПГ и СГК.*

3.1.4. Контактная информация

Место нахождения эмитента:

629700 Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, с. Яр-Сале, Худи-Сэроко 25 корп. А

Адрес эмитента, указанный в едином государственном реестре юридических лиц:

629700 Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, с. Яр-Сале, Худи-Сэроко 25 корп. А

Иной адрес для направления почтовой корреспонденции:

117393 Россия, г. Москва, Академика Пилюгина 22

Телефон: +7 (495) 228 98 50

Факс: +7 (495) 228 98 49

Адрес электронной почты: **yamalspg@yamalspg.ru**

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

<https://disclosure.1prime.ru/portal/default.aspx?emId=7709602713>

3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика

7709602713

3.1.6. Филиалы и представительства эмитента

Филиалы и представительства эмитента:

Наименование: **Филиал ОАО "Ямал СПГ" в городе Москве**

Место нахождения: **г. Москва, ул. Наметкина, д. 12А**

Дата открытия: **25.05.2010**

Руководитель филиала (представительства):

ФИО: **Кот Евгений Анатольевич**

Срок действия доверенности: **16.09.2017**

Наименование: **Филиал ОАО "Ямал СПГ" в городе Салехарде**

Место нахождения: **г. Салехард, ул. Республики, д. 62**

Дата открытия: **25.05.2010**

Руководитель филиала (представительства):

ФИО: **Воронкин Владимир Ильич**

Срок действия доверенности: **27.05.2018**

3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

3.2.1. Основные виды экономической деятельности эмитента

Код вида экономической деятельности, которая является для эмитента основной:

Коды ОКВЭД
11.10.3

Коды ОКВЭД
11.10.2
45.12
45.21
45.21.4
45.22
45.25
51.51
60.30.1
60.30.2

3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

В связи с тем, что ценные бумаги эмитента не допущены к организованным торгам и эмитент не является организацией, предоставившей обеспечение по облигациям другого эмитента, которые допущены к организованным торгам на основании п. 10.10 Положения о раскрытии информации настоящая информация эмитентом в ежеквартальный отчет не включается.

3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента

В связи с тем, что ценные бумаги эмитента не допущены к организованным торгам и эмитент не является организацией, предоставившей обеспечение по облигациям другого эмитента, которые допущены к организованным торгам на основании п. 10.10 Положения о раскрытии информации настоящая информация эмитентом в ежеквартальный отчет не включается.

3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента

Основные рынки, на которых эмитент осуществляет свою деятельность:

Основными рынками сбыта продукции Проекта являются страны АТР, а также страны ЕС.

Yamal Trade Pte. Ltd. – 100% дочернее предприятие ОАО «Ямал СПГ», занимающееся сбытом СПГ и СГК, подписал долгосрочные договоры купли-продажи СПГ (ДКП) с надёжными азиатскими и европейскими покупателями.

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

Возможные факторы, которые могут негативно повлиять на сбыт Эмитентом его продукции (работ, услуг): Падение мировых цен на СПГ и СГК, стагнация рынков сбыта, увеличение вывозных таможенных пошлин, форс-мажорные обстоятельства.

Действия Эмитента по уменьшению такого влияния:

Постоянный мониторинг цен на внешнем и внутреннем рынках сбыта продукции, перераспределение объемов в направлении с наиболее благоприятной конъюнктурой цен в договорах с покупателями, предусмотрены штрафные санкции в случае нарушения ими условий договоров по срокам и объемам приобретаемой продукции, также включен пункт о форс-мажорных обстоятельствах.

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

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ:

Федеральное агентство по недропользованию

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ:

СЛХ 13239 НЭ

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск:

Лицензия на геологическое изучение и добычу углеводородного сырья из пластов ПК1-БЯ14 Южно-Тамбейского газоконденсатного месторождения

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **13.07.2005**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2045**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ:

Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ:

ПМ-00-006327 (О)

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Лицензия на производство маркшейдерских работ**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **18.03.2011**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **18.03.2016**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ:

Министерство энергетики РФ

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ:

262RU14200000001

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Исключительная лицензия на экспорт СПГ**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **05.09.2014**

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

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ:

Федеральное агентство по недропользованию

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ:

СЛХ 15365 ЗП

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск:

Лицензия на геологическое изучение для оценки возможности размещения промышленных и хозяйственно-бытовых стоков и буровых отходов на Южно-Тамбейском месторождении

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **24.05.2012**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **01.05.2018**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ:

Федеральная служба по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ:

89.01.04.000.Т.000057.03.12

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск:

Санитарно-эпидемиологическое заключение (Приложение № 1 к лицензии СЛХ 15365 ЗП). Проект «Обоснование размеров расчетной (предварительной) санитарно-защитной зоны» в составе проектной документации по объекту «Освоение Южно-Тамбейского газоконденсатного месторождения. Строительство объектов морского порта в районе пос. Сабетта на полуострове Ямал, включая создание судоходного подхода канала в Обской губе (объекты подготовительного периода)» соответствуют государственным санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **05.03.2012**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **01.05.2018**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ:

Департамент природно-ресурсного регулирования, лесных отношений и развития нефтегазового комплекса ЯНАО

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ:

СЛХ 80817 ТЭ

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск:

Лицензия на право пользования недрами с целевым назначением и видами работ разведка и добыча песка на месторождении «Гидронамывной карьер № 3» на Южно-Тамбейском ГКМ

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **09.08.2011**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2016**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ:

Департамент природно-ресурсного регулирования, лесных отношений и развития нефтегазового комплекса ЯНАО

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ:

88/15

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск:

Договор на пользование недрами с целью добычи общераспространенных полезных ископаемых (песка) для собственных производственных и технологических нужд на месторождении «Гидронамывной карьер № 4» на территории Ямальского района ЯНАО, в 11 км на юго-восток от п. Сабетта.

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **10.04.2015**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **26.04.2016**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ:

Департамент природно-ресурсного регулирования, лесных отношений и развития нефтегазового комплекса ЯНАО

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ:

СЛХ 80821 ТЭ

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск:

Лицензия на право пользования недрами с целевым назначением и видами работ разведка и добыча песка на месторождении «Гидронамывной карьер № 206» на Южно-Тамбейском ГКМ

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **09.08.2011**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2016**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Департамент природно-ресурсного регулирования, лесных отношений и развития нефтегазового комплекса ЯНАО**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ:

СЛХ 81086 ТЭ

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск:

Лицензия на право пользования недрами с целевым назначением и видами работ разведка и добыча песка на месторождении «Гидронамывной карьер № 206 (Участок 5, Участок 6)» на Южно-Тамбейском ГКМ

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **17.07.2015**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **17.07.2020**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Отраслевая комиссия МИНЭНЕРГО России по аттестации аварийно-спасательных служб (формирований) и спасателей топливно-энергетического комплекса (ОАК ТЭК 16/2-1)**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **Свидетельство об аттестации на право ведения аварийно-спасательных работ серия 16/2-1 № 06573, регистрационный номер 16/2-1-318**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск:

Свидетельство на право ведения газоспасательных работ; поисково-спасательных работ; аварийно-спасательных работ, связанных с тушением пожаров.

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **23.03.2016**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **23.03.2019**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Уральский Региональный Центр Министерства Российской Федерации по делам ГО, ЧС и ликвидации последствий стихийных бедствий**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **4-А/00011**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск:

Лицензия на осуществление деятельности по тушению пожаров в населенных пунктах, на производственных объектах и объектах инфраструктуры, по тушению лесных пожаров (Деятельность по тушению пожаров в населенных пунктах, на производственных объектах и объектах инфраструктуры).

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **25.04.2012**

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

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ВП-00-013127**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск:

Лицензия на осуществление деятельности по эксплуатации взрывопожароопасных производственных объектов.

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **28.10.2011**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **28.10.2016**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Саморегулируемая организация Объединение строителей газового и нефтяного комплексов**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **0469.02-2013-7709602713-С-084**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск:

Свидетельство о допуске к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства. Наименование видов работ: П.1. Геодезические работы, выполняемые на строительных площадках; п.п. 1.1. Разбивочные работы в процессе строительства (в том числе на особо опасных, технически сложных, уникальных объектах); п.п. 1.2. Геодезический контроль точности геометрических параметров зданий и сооружений (в том числе на особо опасных, технически сложных, уникальных объектах); П. 32. Работы по осуществлению строительного контроля привлекаемым застройщиком или заказчиком на основании договора юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем. п.п. 32.9. Строительный контроль при строительстве, реконструкции и капитальном ремонте объектов нефтяной и газовой промышленности (вид работ № 23.9, 23.10, группа видов работ № 22) (в том числе на особо опасных, технически сложных, уникальных объектах); П. 33. Работы по организации строительства, реконструкции и капитального ремонта привлекаемым застройщиком или заказчиком на основании договора юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем (генеральным подрядчиком). п.п. 33.1. Промышленное строительство; п.п. 33.1.14. Объекты нефтегазового комплекса (в том числе на особо опасных, технически сложных, уникальных объектах).

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **24.12.2013**

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

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Северо-Уральское управление Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору**
Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **А59-60514**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск:

Свидетельство о регистрации опасных производственных объектов, эксплуатируемых ОАО «Ямал СПГ», оформленное в соответствии с требованиями Федерального закона «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» № 116-ФЗ от 21.07.1997 г. Перечень опасных производственных объектов ОАО «Ямал СПГ»: Фонд скважин Южно-Тамбейского газоконденсатного месторождения (III класс опасности); Верхний склад ГСМ Южно-Тамбейского газоконденсатного месторождения (III класс опасности); Сеть газопотребления пос. Сабетта (III класс опасности); Участок транспортный (IV класс опасности); Участок паровых передвижных установок (III класс опасности);

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **16.10.2015**

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

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Департамент природно-ресурсного регулирования, лесных отношений и развития нефтегазового комплекса ЯНАО**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **89-15.02.03.003-О-ДЗИО-С-2014-02650/00**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск:

Договор водопользования с целью забора (изъятия) водных ресурсов из водного объекта на хозяйственно-бытовые, питьевые и производственные нужды объектов Южно-Тамбейского газоконденсатного месторождения. Озеро без названия (бассейн Обской губы Карского моря).

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **11.11.2014**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2033**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Департамент природно-ресурсного регулирования, лесных отношений и развития нефтегазового комплекса ЯНАО**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **89-15.02.03.003-О-ДЗИО-С-2013-01150/00**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск:

Договор водопользования с целью забора (изъятия) водных ресурсов из водного объекта на хозяйственно-бытовые, питьевые и производственные нужды объектов Южно-Тамбейского газоконденсатного месторождения. Озеро без названия (бассейн Обской губы Карского моря).

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **24.01.2013**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2022**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Управление федерального надзора в сфере природопользования (Росприроднадзора) по Ямало-Ненецкому автономному округу**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **189 (Распоряжение № 464-р)**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск:

Документ об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение ОАО «Ямал СПГ»

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.07.2014**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **30.07.2019**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Управление федерального надзора в сфере природопользования (Росприроднадзора) по Ямало-Ненецкому автономному округу**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **153 (Распоряжение № 419-р)**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск:

Документ об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение ОАО «Ямал СПГ» (для временного вахтового поселка строителей ЕРС подрядчика на Южно-Тамбейском ГКМ)

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **15.07.2014**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **14.07.2019**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзора) по Ямало-Ненецкому автономному округу**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **3**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск:

Разрешение на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух стационарными источниками ОАО «Ямал СПГ»

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **23.01.2014**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2018**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзора) по Ямало-Ненецкому автономному округу.**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **88**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск:

Разрешение на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух стационарными источниками вахтового поселка строителей ЕРС подрядчика на Южно-Тамбейском ГКМ ОАО «Ямал СПГ»

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **17.09.2014**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2018**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Департамент природно-ресурсного регулирования, лесных отношений и развития нефтегазового комплекса ЯНАО**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **89-15.02.03.003-О-ДЗВО-С-2015-02845/00**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск:

Договор водопользования с целью забора (изъятия) водных ресурсов из поверхностного водного объекта на питьевые, хозяйственно-бытовые, производственные и противопожарные нужды объектов временного вахтового поселка строителей ЕРС подрядчика на Южно-Тамбейском газоконденсатном месторождении. Озеро без названия (бассейн Обской губы Карского моря).

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **13.02.2015**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2020**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ:

Федеральная служба по надзору в сфере природопользования

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ:

89 № 00085

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск:

Лицензия на осуществление деятельности по обезвреживанию и размещению отходов I-IV классов опасности. Виды работ: обезвреживание и размещение.

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **09.06.2014**

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

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ:

Управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзора) по Ямало-Ненецкому автономному округу

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ:

26 (Распоряжение № 70-р)

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск:

Документ об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение ОАО «Ямал СПГ» (629001, ЯНАО, г. Салехард, микрорайон Солнечный, д. 5)

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **04.02.2013**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **04.02.2018**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ:

Управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзора) по Ямало-Ненецкому автономному округу

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **2-С/13**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск:

Разрешение на сброс загрязняющих веществ в окружающую среду (после очистки на сооружениях биологической очистки БТ-25 в болото без названия) ОАО «Ямал СПГ»

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **04.02.2013**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **05.12.2017**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ:

Федеральная служба по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ:

89.01.05.000.Т.000340.07.15

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск:

Санитарно-эпидемиологическое заключение. Проект обоснования расчетной санитарно-защитной зоны по объекту «Строительство объектов морского порта в районе пос. Сабетта на полуострове Ямал, включая создание судоходного подхода канала в Обской губе» по проектной документации «Строительство объектов морского порта в районе пос. Сабетта на полуострове Ямал, включая создание судоходного подхода канала в Обской губе. Внесение изменений и дополнений в проектную документацию (2)» соответствуют государственным санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **17.07.2015**

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

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ:

Министерство Российской Федерации по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий (МЧС России)

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ:

89-Б/00071

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск:

Лицензия на осуществление деятельности по монтажу, техническому обслуживанию и ремонту средств обеспечения пожарной безопасности зданий и сооружений

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **26.08.2015**
Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **Бессрочная**
Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзора) по Ямало-Ненецкому автономному округу**
Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **10/15**
Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск:
Разрешение на сброс загрязняющих веществ в окружающую среду (после очистки от объектов п.Сабетта в Обскую губу Карского моря) ОАО «Ямал СПГ»
Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **30.06.2015**
Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **24.04.2020**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзора) по Ямало-Ненецкому автономному округу**
Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **16/15**
Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск:
Разрешение на сброс загрязняющих веществ в окружающую среду (после очистки от объектов Верхнего склада ГСМ в озеро без названия) ОАО «Ямал СПГ»
Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **25.08.2015**
Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **24.04.2020**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзора) по Ямало-Ненецкому автономному округу**
Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **21/15**
Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск:
Разрешение на сброс загрязняющих веществ в окружающую среду (после очистки от временного вахтового поселка строителей ЕРС подрядчика на Южно-Тамбейском газоконденсатном месторождении в озеро Явхэвто) ОАО «Ямал СПГ»
Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **05.11.2015**
Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **10.08.2020**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзора) по Ямало-Ненецкому автономному округу**
Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **6/16**
Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск:
Разрешение на сброс веществ (за исключением радиоактивных веществ) и микроорганизмов в водный объект (объекты подготовительного периода морского порта Сабетта (без топливного причала))
Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **23.03.2016**
Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **17.01.2020**

3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов

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

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

а) Запасы полезных ископаемых:

Перечень месторождений полезных ископаемых, имеющих для эмитента существенное финансово-хозяйственное значение, права пользования которыми принадлежат эмитенту либо подконтрольным ему организациям:

1. Наименование месторождения: Южно-Тамбейское газоконденсатное месторождение

Владелец прав на месторождение: **Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **газ, конденсат**

Запасы углеводородного сырья:

По международной классификации SEC по состоянию на 31.12.2015 размер доказанных запасов составил: газ – 521 511 млн. м³; конденсат – 15 330 тыс. т.

По российской классификации (ABC₁+C₂) по состоянию на 31.03.2016 размер извлекаемых запасов составил: газ – 1 386 814 млн. м³; конденсат – 51 647 тыс. т.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды):

Добыча за отчетный период в рамках ОПР составила 108 млн. м³ газа, 3,8 тыс. тонн конденсата.

Лицензии на пользование недрами, полученные эмитентом либо подконтрольными ему организациями для использования месторождений, имеющих для эмитента существенное финансово-хозяйственное значение:

Юридическое лицо, получившее лицензию: **Эмитент**

1. Номер лицензии: СЛХ 13239 НЭ

Дата выдачи лицензии: **13.07.2005**

Срок действия лицензии: **31.12.2045**

Возможность и основания для продления срока действия лицензии:

В порядке, предусмотренном в Законе РФ «О недрах».

Основание выдачи лицензии:

Право пользования недрами Южно-Тамбейского газоконденсатного месторождения предоставлено Владелец лицензий в соответствии со статьей 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах» на основании приказа Федерального агентства по недропользованию от 12.07.2005 № 773.

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Пласты ПК1-БЯ14 Южно-Тамбейского газоконденсатного месторождения.

Вид лицензии:

- **геологическое изучение недр в границах геологического отвода, включая поиски и оценку выявленных и вновь открытых залежей углеводородного сырья с правом последующей добычи;**
- **добыча нефти, газа и газового конденсата из продуктивных пластов ПК1-БЯ14;**
- **производство сжиженного природного газа (СПГ) на заводе СПГ, построенном Владелец лицензий на полуострове Ямал.**

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

Лицензионное обязательство: **Сейсморазведочные работы 3D;**

Объем работ: **600км2;**

Срок выполнения: **2008-2009;**

Фактический срок выполнения: **2007-2008;**

Факт. объем: **600км2;**

Состояние: **Выполнено;**

Лицензионное обязательство: **Сейсморазведочные работы 3D;**

Объем работ: **360км2;**

Срок выполнения: **2007-2008;**

Фактический срок выполнения: **2007-2008;**

Факт. объем: **360км2;**

Состояние: **Выполнено;**

Лицензионное обязательство: **Сейсморазведочные работы 2D в транзитной зоне акватории Обской губы;**

Объем работ: **320 пог. км.;**

Срок выполнения: **2009-2010;**

Фактический срок выполнения: **2009-2010;**

Факт. объем: **322км2;**

Состояние: **Выполнено;**

Лицензионное обязательство:

Завершить интерпретацию сейсморазведочных материалов МОГТ 3D и МОГТ 2D;

Объём работ: -;

Срок выполнения: **2011;**

Фактический срок выполнения: **2011;**

Факт. объём: -;

Состояние: **Выполнено;**

Лицензионное обязательство:

Подготовить и утвердить в установленном порядке проект поисков и оценки углеводородного сырья в пределах Южно-Тамбейского участка недр;

Объём работ: -;

Срок выполнения: **2012;**

Фактический срок выполнения: **2012;**

Факт. объём: -;

Состояние: **Выполнено;**

Лицензионное обязательство: *Завершить строительством не менее одной поисково-оценочной скважины;*

Объём работ: **1;**

Срок выполнения: **2013;**

Фактический срок выполнения: **2014;**

Факт. объём: **1;**

Состояние: **Выполнено;**

Лицензионное обязательство:

Представить на государственную экспертизу отчёт по подсчёту запасов в пределах новых объектов;

Объём работ: -;

Срок выполнения: **2014;**

Фактический срок выполнения: **2014;**

Факт. объём: -;

Состояние: **Выполнено;**

Лицензионное обязательство:

Представить на государственную экспертизу проект опытно-промышленной разработки ЮТГКМ;

Объём работ: -;

Срок выполнения: **2007;**

Фактический срок выполнения: **2007;**

Факт. объём: -;

Состояние: **Выполнено;**

Лицензионное обязательство: *Ввести месторождение в опытно-промышленную разработку;*

Объём работ: -;

Срок выполнения: **2008;**

Фактический срок выполнения: **2008;**

Факт. объём: -;

Состояние: **Выполнено;**

Лицензионное обязательство:

Представить на государственную экспертизу авторский надзор за выполнением проектных решений по разработке ЮТГКМ;

Объём работ: -;

Срок выполнения: **2009;**

Фактический срок выполнения: **2009;**

Факт. объём: -;

Состояние: **Выполнено;**

Лицензионное обязательство:

Представить на государственную экспертизу отчет по пересчёту запасов ЮТГКМ;

Объём работ: -;

Срок выполнения: **2012;**

Фактический срок выполнения: **2012;**

Факт. объём: -;

Состояние: **Выполнено;**

Лицензионное обязательство: *Завершить строительством не менее одной разведочной скважины;*
Объём работ: **1;**
Срок выполнения: **2013;**
Фактический срок выполнения: **2011-2012;**
Факт. объём: **3;**
Состояние: **Выполнено;**

Лицензионное обязательство:
Предоставить на государственную экспертизу проектный документ на разработку ЮТГКМ.;
Объём работ: **-;**
Срок выполнения: **2013;**
Фактический срок выполнения: **2013;**
Факт. объём: **-;**
Состояние: **Выполнено;**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:
В соответствии с условиями пользования недрами Владелец лицензии с даты ее государственной регистрации уплачивает налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления: *Условия пользования недрами, установленные лицензией СЛХ 13239 НЭ выполняются.*

Юридическое лицо, получившее лицензию: **Эмитент**

2. Номер лицензии: СЛХ 15365 ЗП

Дата выдачи лицензии: **24.05.2012**

Срок действия лицензии: **01.05.2018**

Возможность и основания для продления срока действия лицензии:

В порядке, предусмотренном в Законе РФ «О недрах».

Основание выдачи лицензии:

Право пользования недрами Южно-Тамбейского участка предоставляется Владелец лицензии в соответствии с пунктом 3 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах» на основании решения Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр на территории Ямало-Ненецкого автономного округа (протокол от 24.02.2012 № 469-СЛХ/469-2012). Лицензия на право пользования недрами оформлена на основании приказа Федерального агентства по недропользованию от 15.05.2012 №557.

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Участок недр расположен в пределах горного отвода ЮжноТамбейского месторождения, предоставленного ОАО «Ямал СПГ» в соответствии с лицензией СЛХ 13239 НЭ.

Вид лицензии:

• *геологическое изучение для оценки возможности размещения промышленных и хозяйственно-бытовых стоков и буровых отходов на Южно-Тамбейском месторождении.*

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

Пункт лицензионных обязательств:

3.2. Владелец лицензии обязан выполнить следующий комплекс работ по геологическому изучению участка недр с целью оценки возможности размещения промышленных и хозяйственно-бытовых стоков и буровых отходов:

3.2.1. Не позднее одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать и утвердить проект (программу) геологического изучения участка недр, предусматривающий этап опытно-промышленной закачки стоков и жидких буровых отходов (V класса опасности), получить необходимые экспертизы и согласования.
Выполнение:

Разработан и прошёл государственную экспертизу проектный документ «Гидрогеологические исследования для обоснования размещения в недрах твёрдых и разжиженных отходов бурения, промышленных и хозяйственно-бытовых сточных вод на Южно-Тамбейском лицензионном участке». Экспертное заключение Западно-Сибирского филиала ФБУ «ГКЗ» от 26.09.2012 №062.12-ЗС.

Пункт лицензионных обязательств:

3.2.2. В срок до 01.05.2015 г. провести геофизические исследования и опытно-фильтрационные работы в соответствии с утверждённым проектом (программой), осуществить обустройство опорной сети наблюдательных скважин.

Выполнение:

Завершено бурение четырёх поглощающих скважин, в двух из которых завершены опытно-фильтрационные работы. По завершению опытно-фильтрационных работ во всех скважинах будет принято решение о переводе части скважин в наблюдательный фонд.

Пункт лицензионных обязательств:

3.2.3. В срок до 01.05.2015 г. разработать и согласовать с Управлением по недропользованию по Ямало-Ненецкому автономному округу программу мониторинга подземных вод.

Выполнение:

24 декабря 2015 года в Отдел геологии и лицензирования по Ямало-Ненецкому автономному округу Департамента по недропользованию по Уральскому федеральному округу представлена на согласование «Программа организации и ведения мониторинга подземных вод на Южно-Тамбейском месторождении при размещении промышленных сточных вод способом подземного захоронения на специально обустроенном участке методом их закачки в пласт горных пород через систему поглощающих скважин».

Пункт лицензионных обязательств:

3.2.4. Не позднее 30.04.2018 г. после проведения опытно-фильтрационных работ провести опытно-промышленную закачку предварительно очищенных промышленных, хозяйственно-бытовых и буровых стоков, отработанного бурового раствора в выбранные пласты-коллекторы в отложениях апт-альб-сеноманского комплекса мела в соответствии с проектом, прошедшим в установленном порядке экспертизы, согласования и утверждение.

Выполнение:

Срок не истёк.

Пункт лицензионных обязательств:

3.2.5. Не позднее 30.04.2018 г. представить отчёт о результатах геологического изучения участка недр на государственную экспертизу геологической информации.

Выполнение: **Срок не истёк.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

В соответствии с условиями пользования недрами Владелец лицензии с даты ее государственной регистрации уплачивает налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления: **Условия пользования недрами, установленные лицензией СЛХ 15365 ЗП выполняются.**

б) Переработка полезных ископаемых:

Эмитент, его дочерние или зависимые общества не производят полную либо частичную переработку полезных ископаемых до их реализации.

в) Сбыт продукции:

Сведения о наличии разрешений уполномоченных государственных органов на реализацию полезных ископаемых и продуктов их переработки, квот, в том числе на экспорт:

Исключительная лицензия на экспорт газа природного в сжиженном состоянии (СПГ):

лицензия № 262RU14200000001;

дата выдачи лицензии: - 05.09.2014;

период действия лицензии: – бессрочная

Выдана на основании:

Решение коллегии ЕЭК №134 от 16.08.2012 г., ФЗ №117 от 18.07.2006 г., Распоряжение Правительства РФ № 1277-Р от 14.07.2014 г.

3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи

Основной деятельностью эмитента не является оказание услуг связи.

3.3. Планы будущей деятельности эмитента

- Разработка Южно-Тамбейского газоконденсатного месторождения;
- строительство и эксплуатация инфраструктуры месторождения;
- производство, транспортировка и реализация СПГ и СГК.

Ввод в эксплуатацию трех линий по производству СПГ намечен на 2017, 2018 и 2019 года соответственно. Выход на проектную мощность трех технологических линий Завода СПГ запланирован к 2021 г.

Эмитент не планирует сокращения производства или изменения основной деятельности.

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

Наименование группы, холдинга или ассоциации:

Некоммерческое партнерство «Саморегулируемая организация Объединение строителей газового и нефтяного комплексов»

Срок участия эмитента: с 22.03.2011

Роль (место) и функции эмитента в организации:

ОАО «Ямал СПГ» является членом Некоммерческого партнерства «Саморегулируемая организация Объединение строителей газового и нефтяного комплексов». К функциям эмитента относится участие в работе партнерства.

Наименование группы, холдинга или ассоциации: *Франко-российская торгово-промышленная палата*

Срок участия эмитента: до 31.05.2017

Роль (место) и функции эмитента в организации:

ОАО «Ямал СПГ» является членом Некоммерческой организации «Франко-российская торгово-промышленная палата». К функциям эмитента относится участие в работе комитетов палаты.

3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение

Полное фирменное наименование:

Общество с ограниченной ответственностью "Международный аэропорт Сабетта"

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "МАС"*

Место нахождения: *629008 Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, город Салехард,, Республики 9*

ИНН: *8901027531*

ОГРН: *1138901000303*

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

Участие в подконтрольной эмитенту организации.

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

Право распоряжаться более 50 процентами голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации; право назначать (избирать) единоличный исполнительный орган подконтрольной эмитенту организации;

Вид контроля: *прямой контроль*

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

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

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

Описание основного вида деятельности общества:

Аэропортовая деятельность; деятельность по содержанию, эксплуатации и использованию аэровокзалных комплексов; деятельность по обслуживанию пассажиров.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества:
Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен
 Единоличный исполнительный орган общества:

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежа щих лицу обыкновенн ых акций эмитента, %
Шварц Леонид Семенович	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества:
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

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

В связи с тем, что ценные бумаги эмитента не допущены к организованным торгам и эмитент не является организацией, предоставившей обеспечение по облигациям другого эмитента, которые допущены к организованным торгам на основании п. 10.10 Положения о раскрытии информации настоящая информация эмитентом в ежеквартальный отчет не включается.

Раздел IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента

4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента

В связи с тем, что ценные бумаги эмитента не допущены к организованным торгам и эмитент не является организацией, предоставившей обеспечение по облигациям другого эмитента, которые допущены к организованным торгам на основании п. 10.10 Положения о раскрытии информации настоящая информация эмитентом в ежеквартальный отчет не включается.

4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств

В связи с тем, что ценные бумаги эмитента не допущены к организованным торгам и эмитент не является организацией, предоставившей обеспечение по облигациям другого эмитента, которые допущены к организованным торгам на основании п. 10.10 Положения о раскрытии информации настоящая информация эмитентом в ежеквартальный отчет не включается.

4.3. Финансовые вложения эмитента

В связи с тем, что ценные бумаги эмитента не допущены к организованным торгам и эмитент не является организацией, предоставившей обеспечение по облигациям другого эмитента, которые допущены к организованным торгам на основании п. 10.10 Положения о раскрытии информации настоящая информация эмитентом в ежеквартальный отчет не включается.

4.4. Нематериальные активы эмитента

В связи с тем, что ценные бумаги эмитента не допущены к организованным торгам и эмитент не является организацией, предоставившей обеспечение по облигациям другого эмитента, которые допущены к организованным торгам на основании п. 10.10 Положения о раскрытии информации настоящая информация эмитентом в ежеквартальный отчет не включается.

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

Информация о политике эмитента в области научно-технического развития:

Планирование и организация НИОКР рассматривается как инновационный процесс, который охватывает весь жизненный цикл НИОКР от разработки и определения приоритетных направлений научных исследований до оценки и учета фактического эффекта от использования результатов разработки в практической деятельности Общества.

Финансирование НИОКР осуществляется за счет средств, ежегодно выделяемых на эти цели по бизнес-плану Общества, и на основании утвержденной Программы НИОКР Общества.

Руководство научно-исследовательской и опытно-конструкторской работой в Обществе возлагается на Председателя научно-технического совета, утвержденного приказом по Обществу.

Организацию планирования, проведения, контроль финансирования научно-технических разработок для нужд Общества и учет результатов НИОКР осуществляет научно-технический совет Общества в соответствии с законодательством Российской Федерации, локальными нормативными актами Общества.

Научно-технические разработки по направлениям своей деятельности инициируют структурные подразделения Общества – Кураторы НИОКР в соответствии с Программой НИОКР. Куратор НИОКР является исполнителем со стороны Общества по договорам на выполнение НИОКР.

Сведения о затратах на осуществление научно-технической деятельности за счет собственных средств эмитента за соответствующий отчетный период: **0 рублей.**

4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента

Основные тенденции развития отрасли экономики, в которой эмитент осуществляет основную деятельность, за последний завершённый отчетный год и за соответствующий отчетный период, состоящий из 3, 6, 9 и 12 месяцев текущего года, а также основные факторы, оказывающие влияние на состояние отрасли:

Мировой рынок СПГ состоит из двух основных региональных рынков: Азиатско-Тихоокеанского региона (далее – «АТР»), включающего уже сложившиеся рынки Японии, Кореи и Тайваня, рынки Китая и Индии и развивающиеся рынки Юго-Восточной Азии, а также регион Атлантического бассейна, включающий Европу, Северную и Южную Америку.

Несмотря на то, что торговля СПГ исторически начала развиваться в Атлантическом бассейне, АТР на сегодняшний день является доминирующим регионом. По оценке аналитиков в будущем спрос на СПГ продолжит расти сравнительно быстрыми темпами.

В 2015 г. на международных рынках было реализовано 249 млн. тонн СПГ. Ожидается, что спрос на мировом рынке СПГ вырастет до 403 млн. тонн в 2025 и 549 млн. тонн в 2035г. При этом совокупный годовой темп роста до 2035 г. по прогнозам будет составлять в среднем 4 %.

Азия является крупнейшим рынком СПГ в мире, на который приходится около 72% мирового спроса на СПГ. В 2015 г. азиатский спрос составил 178 млн. тонн. Крупнейшим импортером в данном регионе (и в мире) является Япония, на долю которой в 2015 г. пришлось 48% импорта СПГ Азии.

При этом средний темп роста спроса на СПГ до 2035 г. в ряде стран Азии прогнозируется на уровне: в Китае – около 4,6% в год, в Индии – около 4,7% в год, в Тайване – около 4,6% в год.

Европа также является одним из ключевых рынков СПГ.

В газоснабжении европейского региона СПГ будет играть всё более важную роль и составит около половины растущей потребности в новых поставках.

В 2015 г. суммарный европейский импорт СПГ составил около 40 млн. тонн.

К 2025 году прогноз годового разрыва между спросом и предложением на рынке СПГ ожидается на уровне около 43 млн. тонн, а к 2030 г., по прогнозу такой разрыв составит 136 млн. тонн.

К текущим мировым тенденциям рынка СПГ относятся рост энергетического рынка, переориентация от угля к газу, увеличение спроса в Юго-Восточной Азии и снижение собственной добычи газа в Европе. Глобализация рынка, рост объемов торговли СПГ, увеличение доли спотовых продаж и развитие торговых площадок являются основными трендами рынка, развитие которых в среднесрочной перспективе может привести к сближению принципов ценообразования газового и нефтяного рынков.

Все чаще потребители и производители мирового энергетического рынка делают ставку на газовые ресурсы, в том числе на СПГ. От цен на СПГ все больше зависит уровень конкурентоспособности промышленности каждого отдельно взятого региона. Мировой рынок сжиженного газа переходит к интенсивному качественному развитию, предполагающему справедливое ценообразование и востребованное распределение энергоресурсов.

Рынок экспортных поставок СГК в мире является достаточно развитым, оценивается на уровне около 60 млн. тонн в год и имеет тенденцию к росту.

Учитывая достаточно высокие темпы развития мировых рынков нефтепереработки и нефтехимии, объем СГК, получаемого в рамках Проекта в количестве до 1,2 млн. тонн в год, не окажет существенного влияния на рынок и будет обеспечен спросом.

Оценка результатов деятельности эмитента в данной отрасли. Оценка соответствия результатов деятельности эмитента тенденциям развития отрасли. Причины, обосновывающие полученные результаты деятельности:

Основными рынками сбыта продукции Проекта являются страны АТР, а также Европейский рынок. Yamal Trade Pte. Ltd., 100% дочернее предприятие Ямал СПГ, занимающееся сбытом произведенного в рамках Проекта СПГ и СГК, подписал долгосрочные договоры купли-продажи СПГ с азиатскими и европейскими покупателями. Тем самым Проект Ямал СПГ законтрактовал почти 100% продукции и получил дополнительные конкурентные преимущества с точки зрения реализации, которые гарантируют стабильность и непрерывность денежных потоков в будущем.

Своевременная реализация проекта Ямал СПГ позволит существенно увеличить долю российского экспорта СПГ в мировой торговле уже к 2021 г., при этом совокупный объем экспорта составит более 26 млн. тонн. Реализация Проекта станет также первым примером реализации подобных проектов в арктической зоне России, богатой углеводородами, для которой сжижение и морская транспортировка СПГ являются эффективным способом освоения запасов.

В сентябре 2014 года Правительство Российской Федерации выдало Эмитенту исключительную лицензию на экспорт СПГ с неограниченным сроком действия.

На дату окончания отчетного квартала Эмитент еще не начал осуществлять основную деятельность и находится на стадии строительства мощностей по добыче природного газа и газового конденсата, а также Завода СПГ. Основные объемы поступления выручки ожидаются Эмитентом после даты начала реализации СПГ и СГК покупателям, начиная с ввода в эксплуатацию первой очереди Завода СПГ.

4.7. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента

Факторы и условия (влияние инфляции, изменение курсов иностранных валют, решения государственных органов, иные экономические, финансовые, политические и другие факторы), влияющие на деятельность эмитента и оказавшие влияние на изменение размера выручки от продажи эмитентом товаров, продукции, работ, услуг и прибыли (убытков) эмитента от основной деятельности:

Эмитент осуществляет свою деятельность на территории Российской Федерации.

Среди наиболее значимых факторов и условий, влияющих на деятельность Эмитента можно указать следующие:

- *волатильность курсов валют;*
- *изменение процентной ставки привлечения заемных средств вследствие возросших политических и экономических рисков;*
- *ужесточение санкций США и ЕС в отношении российских компаний и банковского сектора.*

Прогноз в отношении продолжительности действия указанных факторов и условий:

Указанные факторы могут оказывать влияние в краткосрочной и среднесрочной перспективе.

Действия, предпринимаемые эмитентом, и действия, которые эмитент планирует предпринять в будущем для эффективного использования данных факторов и условий:

Появление и продолжительность действия большинства указанных факторов в большей части находится вне контроля Эмитента и оказывает на Эмитента такое же влияние, как и на остальных участников рынка.

Для снижения негативного эффекта факторов и условий, влияющих на его деятельность, Эмитент планирует и в будущем использовать свои ключевые конкурентные преимущества.

По мнению Эмитента, его ключевые конкурентные преимущества позволят показать устойчивые экономические результаты в течение всего периода реализации проекта.

К указанным конкурентным преимуществам можно отнести:

- *исключительная ресурсная база проекта, одна из крупнейших на Ямале;*
- *выгодное расположение Завода по отношению к ресурсной базе как фактор снижения затрат на добычу;*
- *оптимальная логистическая модель проекта, позволяющая осуществлять круглогодичные поставки СПГ на рынки Европы и Азии;*
- *возможность использования Северного морского пути в летний период для сокращения времени транспортировки в Азию;*
- *заключены договора поставки СПГ почти на 100% производимой продукции;*
- *использование надежных производственных технологий строительства и производства;*
- *сильная управленческая команда и богатый опыт Акционеров проекта;*
- *соответствие графику и продвинутая стадия реализации проекта.*

Способы, применяемые эмитентом, и способы, которые эмитент планирует использовать в будущем для снижения негативного эффекта факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента:

Эмитент использует различные технологии и программы для повышения эффективности своей деятельности и минимизации воздействия вышеуказанных негативных факторов, а именно:

- *диверсификация источников финансирования;*
- *заключены долгосрочные контракты с покупателями продукции;*
- *заключены договора с ключевыми поставщиками и подрядчиками – Эмитент разместил заказы на основное оборудование;*
- *фиксирование стоимости контрактных обязательств генеральных подрядчиков;*
- *контроль графика реализации проекта.*

С учетом рыночных позиций Эмитента, принятой стратегии реализации Проекта и применяемой системы управления устойчивость к негативному воздействию указанных факторов расценивается Эмитентом как высокая.

Для принятия своевременных и адекватных мер по минимизации приведенных факторов и условий, которые могут оказать влияние на деятельность Эмитента, Эмитент осуществляет активный мониторинг и прогнозирует риск их появления, насколько это находится в компетенции Эмитента.

Существенные события или факторы, которые могут в наибольшей степени негативно повлиять на возможность получения эмитентом в будущем таких же или более высоких результатов, по сравнению с результатами, полученными за последний отчетный период, а также вероятность наступления таких событий (возникновения факторов):

Производство продукции в настоящее время не ведется и начнется с 2017 г. По мнению Эмитента, факторы, указанные выше могут негативно повлиять на результаты деятельности Эмитента в будущем.

Вероятность возникновения таких факторов Эмитент оценивает как среднюю.

Существенные события или факторы, которые могут улучшить результаты деятельности эмитента, и вероятность их наступления, а также продолжительность их действия:

К существенным факторам, которые могут улучшить результаты деятельности Эмитента, можно отнести:

- *стабилизация политической и экономической обстановки в отношениях России и ее ключевых стран-партнеров;*
- *снятие санкций США и ЕС в отношении российских компаний и банковского сектора;*
- *стабилизация ситуации на нефтяном и финансовом рынке;*
- *улучшение макроэкономической ситуации в России.*

В случае снятия санкций со стороны США и ЕС Проект сможет получить более выгодные условия кредитования.

Эмитент оценивает вероятность наступления вышеперечисленных событий/факторов, которые могут улучшить результаты деятельности Эмитента, в краткосрочной перспективе как среднюю.

4.8. Конкуренты эмитента

Основные существующие и предполагаемые конкуренты эмитента по основным видам деятельности, включая конкурентов за рубежом:

С учетом ожидаемого роста мирового спроса и прогнозируемого дефицита СПГ разрабатываются новые СПГ проекты.

За 2014-2015 гг. было принято окончательное инвестиционное решение ещё по 8-ми СПГ проектам, суммарной производительностью порядка 50 млн. тонн в год.

Согласно прогнозам аналитиков, даже с учётом новых проектов, дефицит предложения появится уже в 2020 году, а к 2025 году составит порядка 43 млн. тонн и увеличится до 136 млн. тонн к 2030 г.

В настоящее время в России действует только один проект по сжижению природного газа: «Сахалин-2» проектной мощностью 9,6 млн. тонн СПГ в год, реализуемый совместно ОАО «Газпром», «Шелл», «Мицуи» и «Мицубиси».

Таким образом, реализация Проекта «Ямал СПГ» мощностью 16,5 млн. тонн СПГ в год существенно увеличит долю российских поставок СПГ и станет первым примером реализации подобных проектов в арктической зоне России, богатой углеводородами, для которой сжижение и морская транспортировка СПГ является эффективным способом освоения запасов.

Своевременная реализация проекта Ямал СПГ позволит увеличить долю российского экспорта СПГ в мировой торговле уже к 2021 г., при этом совокупный объем экспорта составит более 26 млн. тонн.

Приводится перечень факторов конкурентоспособности эмитента с описанием степени их влияния на конкурентоспособность производимой продукции (работ, услуг):

Ямал СПГ с его низкими затратами на добычу газа и средним уровнем затрат на сжижение газа занимает сильную конкурентную позицию с точки зрения себестоимости продукции.

Поскольку основная конкуренция между СПГ проектами возникает до принятия основного инвестиционного решения (ОИР), проекты, которые сумели подписать контракты на продажу большей части планируемой к производству продукции до принятия ОИР, сталкиваются со значительно меньшей конкуренцией после их реализации.

Ямал СПГ заключил долгосрочные договора поставки СПГ почти на 100% производимой продукции, что позволит проекту полностью загрузить свои производственные мощности. В результате Проект имеет дополнительные конкурентные преимущества с точки зрения реализации, которые гарантируют стабильность и непрерывность денежных потоков.

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

5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента

Полное описание структуры органов управления эмитента и их компетенции в соответствии с уставом (учредительными документами) эмитента:

Органами управления Общества являются:

- *Общее собрание акционеров;*
- *Совет директоров;*
- *Генеральный директор.*

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен уставом Эмитента.

Высшим органом управления Общества является Общее собрание акционеров.

В соответствии со ст. 10 Устава Общества к компетенции Общего собрания акционеров относятся следующие вопросы:

- 1) внесение изменений и дополнений в Устав Общества (за исключением случаев, предусмотренных пунктами 2-6 статьи 12 Федерального закона «Об акционерных обществах») или утверждение Устава Общества в новой редакции;
- 2) реорганизация Общества, а также принятие иных решений, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах» в отношении различных форм реорганизации;
- 3) ликвидация Общества, назначение ликвидационной комиссии и утверждение промежуточного и окончательного ликвидационных балансов;
- 4) избрание членов Совета директоров и досрочное прекращение их полномочий;
- 5) выплата вознаграждений членам Совета директоров в период исполнения ими своих обязанностей и (или) компенсация расходов, связанных с исполнением ими функций членов Совета директоров; определение размеров таких вознаграждений и компенсаций;
- 6) определение количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций и прав, предоставляемых этими акциями;
- 7) увеличение уставного капитала Общества путем увеличения номинальной стоимости акций;
- 8) увеличение уставного капитала Общества путем размещения дополнительных акций посредством закрытой подписки, а также посредством открытой подписки обыкновенных акций, составляющих более 25 (двадцати пяти) процентов ранее размещенных обыкновенных акций;
- 9) размещение эмиссионных ценных бумаг Общества, конвертируемых в акции, посредством закрытой подписки, а также размещение посредством открытой подписки конвертируемых в обыкновенные акции ценных бумаг Общества, которые могут быть конвертированы в обыкновенные акции, составляющие более 25 (двадцати пяти) процентов ранее размещенных обыкновенных акций;
- 10) уменьшение уставного капитала Общества путем уменьшения номинальной стоимости акций (в том числе с одновременной выплатой всем акционерам Общества денежных средств);
- 11) уменьшение уставного капитала Общества путем погашения выкупленных Обществом акций;
- 12) избрание членов ревизионной комиссии Общества («Ревизионная комиссия») и досрочное прекращение их полномочий;
- 13) выплата вознаграждений членам Ревизионной комиссии в период исполнения ими своих обязанностей и (или) компенсация расходов, связанных с исполнением ими функций членов Ревизионной комиссии, определение размеров таких вознаграждений и компенсаций;
- 14) утверждение аудитора Общества;
- 15) выплата (объявление) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года, в том числе принятие решения о размере дивидендов и форме их выплаты, а также определение срока и порядка их выплаты;
- 16) утверждение годовых отчетов, годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчетов о прибылях и об убытках (счетов прибылей и убытков) Общества, а также распределение прибыли (в том числе выплата (объявление) дивидендов, за исключением прибыли, распределенной в качестве дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года) и убытков Общества по результатам финансового года;
- 17) определение порядка ведения общего собрания акционеров;
- 18) дробление и консолидация акций;
- 19) принятие решений об одобрении сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, в случаях, предусмотренных статьей 83 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- 20) принятие решений об одобрении крупных сделок, предметом которых является имущество, стоимость которого составляет более 50 (пятидесяти) процентов балансовой стоимости активов Общества;
- 21) принятие решений об одобрении крупных сделок в случаях, предусмотренных статьей 79 Федерального закона «Об акционерных обществах», за исключением сделок, подлежащих одобрению в соответствии с подпунктом 20 пункта 10.2 Устава;
- 22) принятие решения об участии в финансово-промышленных группах, ассоциациях и иных объединениях коммерческих организаций;
- 23) утверждение внутренних документов, регулирующих деятельность органов Общества;
- 24) передача полномочий Генерального директора коммерческой организации (управляющей организации) или индивидуальному предпринимателю (управляющему);
- 25) определение цены (денежной оценки) имущества в случаях, предусмотренных пунктом 1 статьи 77 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- 26) принятие решения о проведении Ревизионной комиссией проверки (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности Общества;
- 27) возмещение расходов на подготовку и проведение общего собрания акционеров за счет средств Общества в случае, предусмотренном пунктом 9 статьи 55 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- 28) определение перечня документов, которые обязано хранить Общество в дополнение к документам, определенным Федеральным законом «Об акционерных обществах»;

- 29) принятие решения об обращении в соответствии с законодательством Российской Федерации о ценных бумагах в федеральный орган исполнительной власти по рынку ценных бумаг с заявлением об освобождении Общества от обязанности осуществлять раскрытие или предоставление информации, предусмотренной законодательством Российской Федерации о ценных бумагах;
- 30) принятие решения по вопросам, указанным в пункте 1 статьи 84.6 Федерального закона «Об акционерных обществах» после получения Обществом добровольного или обязательного предложения;
- 31) решение иных вопросов, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах».

Совет директоров осуществляет общее руководство деятельностью Общества, за исключением решения вопросов, отнесенных к компетенции общего собрания акционеров.

В соответствии со ст. 11 Устава Общества следующие решения относятся к компетенции Совета директоров:

- 1) избрание Генерального директора и досрочное прекращение его полномочий;
- 2) утверждение проектной документации, необходимой Обществу в соответствии с законодательством Российской Федерации для разработки Месторождения, а также для строительства инфраструктуры в целях эксплуатации Месторождения, а также любых существенных изменений к такой проектной документации;
- 3) избрание Председателя Совета директоров;
- 4) определение приоритетных направлений деятельности Общества;
- 5) созыв годового и внеочередного общих собраний акционеров, за исключением случаев, предусмотренных пунктом 8 статьи 55 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- 6) определение даты составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, и другие вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров в соответствии с Уставом и положениями главы VII Федерального закона «Об акционерных обществах» и связанные с подготовкой и проведением общего собрания акционеров;
- 7) размещение Обществом облигаций и иных эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах» за исключением случаев, предусмотренных подпунктами 8 и 9 пункта 10.2 и подпунктами 14 и 15 пункта 11.2 Устава;
- 8) определение цены (денежной оценки) имущества, цены размещения и выкупа эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;
- 9) приобретение размещенных Обществом акций, облигаций и иных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом;
- 10) рекомендации по размеру выплачиваемых членам Ревизионной комиссии вознаграждений и компенсаций;
- 11) рекомендации по размеру дивиденда по акциям и порядку его выплаты;
- 12) использование резервного фонда и иных фондов Общества;
- 13) предложение о принятии общим собранием акционеров Общества решений по вопросам, указанным в подпунктах 2, 7, 8, 10 и 18-24 пункта 10.2 Устава;
- 14) увеличение уставного капитала Общества путем размещения посредством открытой подписки обыкновенных акций, составляющих не более 25 (двадцати пяти) процентов ранее размещенных обыкновенных акций;
- 15) размещение Обществом посредством открытой подписки конвертируемых в обыкновенные акции эмиссионных ценных бумаг, которые могут быть конвертированы в обыкновенные акции, составляющие не более 25 (двадцати пяти) процентов ранее размещенных обыкновенных акций;
- 16) утверждение следующих внутренних документов Общества:
 - Положение о Конкурсном комитете;
 - Положение о Комитете по добыче;
 - Положение о Комитете по СПГ и морским объектам;
 - Положение о Комитете по морской транспортировке;
 - Положение о Комитете по финансам и вспомогательным услугам;
 - Положение о Комитете по маркетингу;
 - Политики в области страхования;
 - Политика деловой этики и соблюдения законодательства.
- 17) создание филиалов и дочерних обществ, и открытие представительств Общества, а также ликвидация указанных дочерних обществ, филиалов и представительств;
- 18) одобрение сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, в случаях, предусмотренных статьей 83 Федерального закона «Об акционерных обществах» (за исключением сделок, подлежащих одобрению в соответствии с подпунктом 19 пункта 10.2 Устава);
- 19) одобрение крупных сделок в случаях, предусмотренных главой X Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- 20) утверждение регистратора Общества и условий договора с ним, а также расторжение договора с

- ним;
- 21) принятие решений об участии и о прекращении участия Общества в других организациях (за исключением организаций, указанных в подпункте 22 пункта 10.2 Устава и подпункте 68 пункта 11.2), в том числе посредством приобретения и отчуждения долей участия в уставном капитале таких организаций, а также приобретение прав залогодержателя и иных обеспечительных прав на доли участия в уставном капитале других организаций;
 - 22) утверждение положений о филиалах и представительствах;
 - 23) предварительное утверждение годового отчета и годовой бухгалтерской отчетности Общества;
 - 24) утверждение повестки дня общего собрания акционеров;
 - 25) определение размера оплаты услуг аудитора Общества;
 - 26) принятие решения о проведении Ревизионной комиссией проверки (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности Общества;
 - 27) утверждение решения о выпуске (дополнительном выпуске) ценных бумаг;
 - 28) утверждение проспекта ценных бумаг;
 - 29) утверждение отчета об итогах выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг;
 - 30) утверждение отчета об итогах предъявления акционерами требований о выкупе принадлежащих им акций в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;
 - 31) рекомендации в отношении полученного Обществом добровольного или обязательного предложения, включающие оценку предложенной цены приобретаемых ценных бумаг и возможного изменения их рыночной стоимости после приобретения, оценку планов лица, направившего добровольное или обязательное предложение, в отношении Общества, в том числе в отношении его работников;
 - 32) согласие на совмещение Генеральным директором должностей в органах управления других организаций;
 - 33) определение перечня документов, которые обязано хранить Общество в дополнение к документам, определенным Федеральным законом «Об акционерных обществах»;
 - 34) внесение в Устав изменений, связанных с созданием филиалов, открытием представительств Общества и их ликвидацией;
 - 35) принятие решения о реализации приобретенных Обществом собственных акций;
 - 36) принятие решения о включении в состав годового отчета Общества раздела о состоянии его чистых активов, если по окончании второго финансового года или каждого последующего финансового года стоимость чистых активов Общества окажется меньше его уставного капитала;
 - 37) определение лица, уполномоченного на подписание от имени Общества договора с Генеральным директором, определяющего его права и обязанности;
 - 38) принятие решения о назначении иного лица председательствующим на общем собрании акционеров Общества, помимо председателя Совета директоров;
 - 39) принятие решения о продлении, переоформлении, передаче или отказе от лицензии серия СЛХ № 13239 НЭ от 13 июля 2005 года на геологическое изучение и добычу углеводородного сырья из пластов ПК1 - БЯ14 Месторождения;
 - 40) принятие решения о приобретении, продлении, переоформлении, передаче или отказе от какой-либо новой лицензии на геологическое изучение и/или разведку и/или добычу углеводородного сырья;
 - 41) утверждение Плана разработки (как этот термин определен ниже), а также любых изменений и дополнений к нему;
 - 42) одобрение стратегии морской транспортировки СПГ, а также любых существенных изменений к такой стратегии;
 - 43) одобрение договоров на проектирование, материально-техническое снабжение и строительство комплекса для получения, хранения, переработки и сжижения природного газа на Месторождении, договоров на эксплуатационное бурение, а также договоров, связанных с разработкой Месторождения, заключаемых до даты утверждения Советом директоров окончательного инвестиционного решения о финансировании Проекта и сумма по которым превышает 400 000 000 (четыреста миллионов) долларов США;
 - 44) утверждение окончательного инвестиционного решения о финансировании Проекта;
 - 45) одобрение существенных условий долгосрочных договоров на поставку СПГ и СГК или соглашений о намерениях в отношении таких договоров, заключаемых Обществом или дочерними обществами Общества;
 - 46) одобрение существенных условий долгосрочных договоров фрахтования судов для поставки СПГ и СГК, заключаемых Обществом или дочерними обществами Общества;
 - 47) утверждение плана внешнего финансирования Проекта, а также любых отклонений от плана внешнего финансирования Проекта, влекущих существенное повышение размера ответственности акционеров Общества либо их обязательств;
 - 48) одобрение договоров, связанных с предоставлением Обществу финансирования с ограниченным правом требования для осуществления реализации Проекта («Проектное финансирование»), а также форм таких договоров;
 - 49) определение периодичности направления Генеральным директором запросов акционерам Общества на

финансирование Общества в соответствии с годовым бюджетом и планом работ либо промежуточным бюджетом, в том случае, если такие запросы подлежат направлению реже либо чаще, чем раз в квартал;

- 50) утверждение пятилетних бизнес-планов, а также бюджетов на период разработки Месторождения и изменений к ним;
- 51) утверждение годовых бюджетов и планов работ, а также утверждение любых изменений, вносимых в утвержденные годовые бюджеты и планы работ;
- 52) одобрение сделок, сумма которых превышает 200 000 000 (двести миллионов) долларов США (или эквивалент указанной суммы в иной валюте);
- 53) одобрение сделок и/или действий, влекущих установление каких-либо обременений в отношении имущества Общества в обеспечение исполнения обязательств Общества, если рыночная стоимость такого имущества превышает 25 000 000 (двадцать пять миллионов) долларов США (или эквивалент указанной суммы в иной валюте);
- 54) одобрение сделок, связанных с предоставлением гарантий или иного вида обеспечения в целях обеспечения исполнения обязательств каких-либо третьих лиц, если размер таких гарантий или иного вида обеспечения превышает 25 000 000 (двадцать пять миллионов) долларов США (или эквивалент указанной суммы в иной валюте);
- 55) одобрение действий (включая направление искового заявления, отзыва искового заявления, урегулирование спора или претензии путем подписания мирового или иного соглашения), совершаемых в рамках судебного разбирательства с участием Общества, сумма иска по которому эквивалентна 25 000 000 (двадцати пяти миллионам) долларов США (или эквивалент указанной суммы в иной валюте) и более;
- 56) одобрение сделок Общества с акционером Общества или аффилированным лицом акционера Общества, а также сделок Общества, в которых аффилированное лицо акционера Общества выступает в качестве выгодоприобретателя (за исключением сделок, подлежащих одобрению общим собранием акционеров Общества в соответствии с подпунктом 19 пункта 10.2 Устава);
- 57) одобрение внесения изменений в агентский договор № 107/10-ЯСПГ заключенный между Обществом и ООО «Газпром Экспорт» 18 июня 2010 г., а также одобрение заключения нового агентского договора с ОАО «Газпром» или его аффилированными лицами в отношении экспорта СПГ;
- 58) изменение маркетинговой стратегии Общества;
- 59) одобрение юрисдикции учреждения и устава (учредительных документов) дочернего общества Общества, создаваемого для целей маркетинга и реализации СПГ Проекта;
- 60) одобрение существенных договоров страхования, не предусмотренных внутренней политикой Общества в области страхования;
- 61) одобрение изменения Ежеквартальных лимитов по финансированию;
- 62) (i) принятие решения о порядке голосования от имени Общества, о выдаче доверенностей и/или инструкций на голосование представителям Общества в органах управления иных юридических лиц, участником которых является Общество, по вопросам, предусмотренным утвержденным бизнес-планом Общества на пять лет или бизнес-планом такого юридического лица, в котором Общество владеет долей участия;
(ii) принятие решения о порядке голосования от имени Общества, о выдаче доверенностей и/или инструкций на голосование представителям Общества в органах управления иных юридических лиц, участником которых является Общество, по вопросам, непредусмотренным утвержденным бизнес-планом Общества на пять лет или бизнес-планом такого юридического лица, в котором Общество владеет долей участия;
- 63) одобрение договоров, подлежащих предварительному рассмотрению конкурсным комитетом Общества («Конкурсный комитет») в соответствии с пунктом 14.2 Устава, за исключением случаев, когда такой договор заключается в соответствии с рекомендацией Конкурсного комитета;
- 64) утверждение ежеквартального отчета Генерального директора о реализации и ходе исполнения годового бюджета и плана работ;
- 65) принятие решения о формировании дополнительных резервов денежных средств Обществом;
- 66) утверждение кандидатуры гаранта, обеспечивающего финансовые обязательства соответствующего акционера Общества по предоставляемой им в пользу Общества гарантии в рамках финансирования Проекта («Гарант по финансированию»);
- 67) принятие решения о том, что Гарант по финансированию соответствующего акционера Общества более не удовлетворяет требованиям, определенным для него, и об обязанности соответствующего акционера обеспечить замену такого Гаранта по финансированию в течение 30 (тридцати) дней;
- 68) принятие решений об участии и о прекращении участия Общества в 100% дочерних обществах, единственное направление деятельности которых входит в объем Проекта, в том числе посредством создания и ликвидации таких организаций, либо приобретения и отчуждения долей участия в уставном капитале таких организаций, а также приобретение прав залогодержателя и иных обеспечительных прав на доли участия в уставном капитале таких организаций;
- 69) утверждение формы соглашения о конфиденциальности, подлежащего заключению между

- Обществом и каждым из членов Совета директоров;
70) иные вопросы, предусмотренные Федеральным законом «Об акционерных обществах».

Руководство текущей деятельностью Общества осуществляется Генеральным директором, являющимся единоличным исполнительным органом Общества.

В соответствии со ст. 12 Устава Генеральный директор в силу своей компетенции:

- 1) осуществляет оперативное руководство деятельностью Общества. Издает приказы и дает указания, обязательные для исполнения всеми работниками Общества;
- 2) без доверенности действует от имени Общества, в том числе представляет его интересы, как в Российской Федерации, так и за ее пределами;
- 3) выдает доверенности от имени Общества, в том числе доверенности с правом передоверия;
- 4) совершает от имени Общества сделки, с учетом ограничений, предусмотренных Уставом и иных ограничений, установленных законодательством;
- 5) представляет на утверждение Совета директоров годовые отчеты и годовые бухгалтерские отчеты, годовые бюджеты и планы работ;
- 6) организует ведение бухгалтерского учета и отчетности Общества;
- 7) назначает приказом руководителей представительств и филиалов Общества и заключает с ними трудовые договоры либо дополнительные соглашения к ним на основании решения Совета директоров Общества;
- 8) издает приказы о назначении на должности работников Общества, об их переводе и увольнении, применяет меры поощрения и налагает дисциплинарные взыскания, заключает от имени Общества трудовые договоры (контракты);
- 9) создает Конкурсный комитет, назначает секретаря Конкурсного комитета, а также председательствует на заседаниях Конкурсного комитета;
- 10) отвечает за подготовку ежеквартального отчета о реализации и ходе исполнения годового бюджета и плана работ и представляет его Совету директоров для утверждения;
- 11) утверждает технические программы работ и предложения по планированию Проекта;
- 12) утверждает штатные расписания Общества, филиалов и представительств Общества в пределах фонда оплаты труда, предусмотренного бизнес-планом Общества, должностные оклады на все должности, предусмотренные штатным расписанием, положения о структурных подразделениях Общества, должностные инструкции и иные положения, относящиеся к текущей деятельности Общества (за исключением положений, подлежащих одобрению общим собранием акционеров Общества и Советом директоров);
- 13) распоряжается имуществом и средствами Общества для обеспечения его текущей деятельности в соответствии с ограничениями, установленными Уставом. При этом сделки, подлежащие одобрению общим собранием акционеров Общества или Советом директоров, а также сделки, заключение которых в соответствии с положением о Конкурсном комитете возможно только по результатам проведения конкурса, Генеральный директор вправе совершать только после принятия соответствующего решения общим собранием акционеров, Советом директоров или Конкурсным комитетом Общества;
- 14) контролирует своевременное поступление денежных средств и соответствие расходования средств Общества годовому бизнес-плану Общества;
- 15) имеет право первой подписи в отношении финансовых документов;
- 16) обеспечивает выполнение решений общего собрания акционеров Общества и Совета директоров;
- 17) открывает расчетные, валютные и другие счета Общества в кредитных организациях;
- 18) выдает доверенность лицам, для представления интересов Общества на собраниях акционеров (участников) обществ, акциями (долями) которых владеет Общество с учетом положений подпункта 62 пункта 11.2 Устава;
- 19) обеспечивает организацию работы, связанную с охраной окружающей среды, рациональным использованием природных ресурсов, обеспечением промышленной безопасности и охраны труда персонала;
- 20) обеспечивает защиту инсайдерской информации, сведений, составляющих государственную, служебную и коммерческую тайну Общества;
- 21) осуществляет иные полномочия, не отнесенные Федеральным законом «Об акционерных обществах» или Уставом к компетенции общего собрания акционеров Общества и Совета директоров.

Генеральный директор не вправе принимать решения по вопросам, отнесенным к компетенции Общего собрания акционеров Общества или Совета директоров Общества.

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

Сведения о кодексе корпоративного поведения либо аналогичном документе:

В Обществе принята Политика ОАО «Ямал СПГ» в области деловой этики, соблюдения законодательства и противодействия коррупции от 29.04.2013г.

5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента

5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента

В связи с тем, что в обществе в качестве совещательных органов при совете директоров(наблюдательном совете) комитеты совета директоров (наблюдательного совета) не создавались, члены совета директоров(наблюдательного совета) не участвуют в работе комитетов совета директоров(наблюдательного совета).

ФИО: **Тафинцев Илья Вадимович (председатель)**

Год рождения: **1985**

Образование: **Высшее**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2011	2014	Themis Holdings Limited	Директор
2011	2014	United Bureau of Consultants Limited	Советник по финансам и инвестициям
2013	н.в.	ПАО «СИБУР Холдинг»	Член Совета директоров
2014	н.в.	ОАО «НОВАТЭК»	Директор по стратегическим проектам
2014	2015	ООО «Левит»	Финансовый директор
2014	н.в.	ОАО «Ямал СПГ»	Председатель Совета директоров

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

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

Лицо указанных долей не имеет.

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

Указанных родственных связей нет.

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.

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

Лицо указанных должностей не занимало.

ФИО: **Ершова Ирина Александровна**

Год рождения: **1973**

Образование: **Высшее**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	н.в.	ОАО «НОВАТЭК»	Начальник отдела; начальник управления; заместитель директора департамента; директор департамента развития бизнеса, директор департамента бюджетирования и управления эффективностью.
2010	н.в.	ООО «ЯРГЕО»	Член Совета директоров
2011	2011	ОАО «АРКТИКГАЗ»	Член Совета директоров
2011	н.в.	ООО «СеверЭнергия»	Член Совета директоров
2011	н.в.	ООО «Ямал развитие»	Председатель Совета директоров, Член Совета директоров
2011	н.в.	ОАО «Ямал СПГ»	Член Совета директоров
2012	2014	ОАО «Сибнефтегаз»	Член Совета директоров
2013	н.в.	ЗАО «Нортгаз»	Член Совета директоров
2015	н.в.	ЗАО «Тернефтегаз»	Председатель Совета директоров, Член Совета директоров

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

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

Лицо указанных долей не имеет.

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

Указанных родственных связей нет.

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.

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

Лицо указанных должностей не занимало.

ФИО: **Косопкин Сергей Александрович**

Год рождения: **1980**

Образование: **Высшее**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2003	н.в.	ОАО «НОВАТЭК»	Ведущий специалист; главный специалист; заместитель директора департамента; директор финансового департамента.
2010	н.в.	ООО «Ямал развитие»	Член Совета директоров
2011	н.в.	ОАО «Ямал СПГ»	Член Совета директоров
2014	2014	ООО «СеверЭнергия»	Член Совета директоров

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

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

Лицо указанных долей не имеет.

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

Указанных родственных связей нет.

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.

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

Лицо указанных должностей не занимало.

ФИО: **Рабинович Александр Владимирович**

Год рождения: **1975**

Образование: **Высшее**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	н.в.	ОАО «НОВАТЭК»	Начальник управления; заместитель директора юридического департамента.
2010	н.в.	ООО «Ямал развитие»	Член Совета директоров
2010	2014	ООО «Ямал развитие»	Генеральный директор
2014	2014	ОАО «Ямал СПГ»	Председатель Совета директоров
2010	н.в.	ОАО «Ямал СПГ»	Член Совета директоров
2011	2014	ОАО «Сибнефтегаз»	Член Совета директоров
2013	н.в.	ООО «СеверЭнергия»	Генеральный директор
2014	н.в.	ООО «СеверЭнергия»	Член Совета директоров

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

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

Лицо указанных долей не имеет.

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

Указанных родственных связей нет.

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Кот Евгений Анатольевич**

Год рождения: **1974**

Образование: **Высшее, кандидат экономических наук**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2002	н.в.	ОАО «НОВАТЭК»	Главный специалист, Директор департамента корпоративных финансов, заместитель Председателя Правления – директор департамента по развитию СПГ проектов, директор по развитию СПГ проектов. По совместительству – советник Председателя Правления.
2010	н.в.	ОАО «Ямал СПГ»	Член Совета директоров
2011	н.в.	НО «Фонд развития сельских территорий Ямала»	Председатель наблюдательного Совета, член наблюдательного Совета
2014	н.в.	ОАО «Ямал СПГ»	Генеральный директор, Руководитель Филиала ОАО «Ямал СПГ» в городе Москве

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Лицо указанных долей не имеет.

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

Указанных родственных связей нет.

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.

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

Лицо указанных должностей не занимало.

ФИО: **Ретивов Валерий Николаевич**

Год рождения: **1962**

Образование: **Высшее**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2011	ОАО «НОВАТЭК»	Заместитель Председателя Правления – директор департамента маркетинга и реализации жидких углеводородов
2011	2014	ООО «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ»	Генеральный директор
2011	2014	ОАО «НОВАТЭК»	Советник (совместитель)
2014	2014	ОАО «НОВАТЭК»	Советник
2014	2015	ОАО «НОВАТЭК»	Советник по СПГ проектам
2014	н.в.	ОАО «Ямал СПГ»	Член Совета директоров
2015	н.в.	ОАО «НОВАТЭК»	Директор департамента закупок и локализации

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

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

Лицо указанных долей не имеет.

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

Указанных родственных связей нет.

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.

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

Лицо указанных должностей не занимало.

ФИО: **Колесников Игорь Александрович**

Год рождения: **1975**

Образование: **Высшее, кандидат физико-математических наук**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	н.в.	ОАО «НОВАТЭК»	Директор департамента финансового планирования, анализа. По совместительству – Советник.
2011	2014	ОАО «Сибнефтегаз»	Член Совета директоров
2013	2014	ООО «СеверЭнергия»	Член Совета директоров
2013	2015	ЗАО «Тернефтегаз»	Член Совета директоров
2013	2014	ЗАО «Нортгаз»	Член Совета директоров
2014	н.в.	ОАО «Ямал СПГ»	Первый заместитель генерального директора – Финансовый директор, член Совета директоров

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

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

Лицо указанных долей не имеет.

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

Указанных родственных связей нет.

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.

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

Лицо указанных должностей не занимало.

ФИО: **Монмейер Уг**

Год рождения: **1958**

Образование: **Высшее**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	2011	"Тоталь" (Венесуэла)	Вице-Президент по активам тяжелой нефти
2011	2012	ОАО «Ямал СПГ»	Директор по Маркетингу и Морской Транспортировке
2012	2013	"Тоталь" (Франция)	Вице-Президент по проекту Ямал СПГ, Дивизион по Разведке и Добыче углеводородов
2013	2014	"Тоталь" (Франция)	Вице-Президент Промышленные активы – Дивизион Газ и Электроэнергия
2014	н.в.	ТОТАЛЬ РАЗВЕДКА РАЗРАБОТКА РОССИЯ (TOTAL E&P RUSSIE)	Директор Департамента по развитию бизнеса
2014	н.в.	ОАО «Ямал СПГ»	Член Совета директоров
2014	н.в.	ОАО «Ямал СПГ»	Член Комитета по морской транспортировке
2015	н.в.	ЗАО «Тернефтегаз»	Член Совета директоров
2015	2015	ЗАО «Тернефтегаз»	Член Комитета по финансам и маркетингу
2015	н.в.	ЗАО «Тернефтегаз»	Член Комитета по техническим и проектным вопросам

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

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

Лицо указанных долей не имеет.

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

Указанных родственных связей нет.

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.

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

Лицо указанных должностей не занимало.

ФИО: **Буассезон Жак**

Год рождения: **1953**

Образование: **Высшее**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	2011	"Тоталь Инвестмент Ко., Лтд." (Китай)	Генеральный представитель "Тоталь" в Китае и Председатель компании "Тоталь Инвестмент Ко., Лтд." (Китай).
2010	2011	Торговая Палата Европейского Союза в Китае	Президент
2011	н.в.	ТОТАЛЬ РАЗВЕДКА РАЗРАБОТКА РОССИЯ (TOTAL E&P RUSSIE)	Уполномоченный Генеральный директор
2012	н.в.	ОАО «Ямал СПГ»	Член Совета директоров

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

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

Лицо указанных долей не имеет.

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

Указанных родственных связей нет.

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.

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

Лицо указанных должностей не занимало.

ФИО: **Цзян Ци**

Год рождения: **1965**

Образование: **Высшее, кандидат технических наук**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	н.в.	Департамент китайско-российского сотрудничества Китайской национальной нефтегазовой корпорации (КННК)	Генеральный директор
2014	н.в.	ОАО «Ямал СПГ»	Член Совета директоров

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

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

Лицо указанных долей не имеет.

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

Указанных родственных связей нет.

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.

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

Лицо указанных должностей не занимало.

ФИО: **Сюй Хайдун**

Год рождения: **1973**

Образование: **Высшее**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2014	Акционерное общество (CNPC Актобе-Мунайгаз)	Главный юридический консультант
2014	н.в.	China National Oil Development Corporation	Зам. директора Департамента по акционерным делам
2014	н.в.	ОАО «Ямал СПГ»	Член Совета директоров

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

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

Лицо указанных долей не имеет.

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

Указанных родственных связей нет.

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.

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

Лицо указанных должностей не занимало.

5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента

ФИО: **Кот Евгений Анатольевич**

Год рождения: **1974**

Образование: **Высшее, кандидат экономических наук**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2002	н.в.	ОАО «НОВАТЭК»	Главный специалист, Директор департамента корпоративных финансов, заместитель Председателя Правления – директор департамента по развитию СПГ проектов, директор по развитию СПГ проектов. По совместительству – советник Председателя Правления.
2010	н.в.	ОАО «Ямал СПГ»	Член Совета директоров
2011	н.в.	НО «Фонд развития сельских территорий Ямала»	Председатель наблюдательного Совета, член наблюдательного Совета
2014	н.в.	ОАО «Ямал СПГ»	Генеральный директор, Руководитель Филиала ОАО «Ямал СПГ» в городе Москве

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

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

Лицо указанных долей не имеет.

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

Указанных родственных связей нет.

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.

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

Лицо указанных должностей не занимало.

5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

5.3. Сведения о размере вознаграждения и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента

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

Вознаграждения: **Совет директоров**

Единица измерения: **руб.**

Наименование показателя	2015	2016, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	0	0
Заработная плата	0	0
Премии	0	0
Комиссионные	0	0
Льготы	0	0
Иные виды вознаграждений	0	0
ИТОГО	0	0

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

Отсутствуют.

Компенсации:

Единица измерения: **руб.**

Наименование органа управления	2015	2016, 3 мес.
Совет директоров	0	0

Дополнительная информация:

Вознаграждение и (или) компенсация расходов членам Совета директоров ОАО «Ямал СПГ» не осуществлялись.

5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, а также об организации системы управления рисками и внутреннего контроля

Приводится полное описание структуры органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента и их компетенции в соответствии с уставом (учредительными документами) и внутренними документами эмитента.:

Для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества Общим собранием акционеров избирается ревизионная комиссия Общества и утверждается аудитор Общества.

Ревизионная комиссия избирается общим собранием акционеров в количестве 3 (трех) человек.

К компетенции Ревизионной комиссии относятся следующие вопросы:

- 1) проверка выполнения Обществом решений общего собрания акционеров и Совета директоров;**
- 2) проверка (ревизия) финансово-хозяйственной деятельности Общества по итогам деятельности Общества за год (включая подтверждение достоверности данных, содержащихся в годовом отчете и годовой бухгалтерской отчетности Общества), а также во всякое время по инициативе Ревизионной комиссии, решению Общего собрания акционеров, Совета директоров или по требованию акционера (акционеров) общества, владеющего в совокупности не менее чем 10 (десятью) процентами голосующих акций Общества;**
- 3) подготовка заключений по итогам проведения проверок (ревизий), в частности заключений о достоверности данных, содержащихся в годовом отчете и годовой бухгалтерской отчетности Общества;**
- 4) проверка устранения нарушений и недостатков, выявленных предыдущими проверками Ревизионной комиссии;**
- 5) рекомендации Совету директоров Общества в отношении кандидатуры аудитора Общества;**

- 6) рекомендации Совету директоров Общества в отношении размера оплаты услуг аудитора Общества;
- 7) координация деятельности Ревизионной комиссии с деятельностью аудитора Общества;
- 8) подготовка плана осуществления проверок (ревизий) финансово-хозяйственной деятельности Общества по инициативе Ревизионной комиссии;
- 9) обеспечение надлежащего информирования органов управления в отношении вопросов, возникающих в процессе проведения проверок (ревизий) финансово-хозяйственной деятельности Общества, а также координация принятия Обществом необходимых мер по результатам проведения проверок (ревизий) финансово-хозяйственной деятельности Общества;
- 10) проведение проверок внутренних процессов Общества в рамках любого из направлений его деятельности по запросу акционера Общества либо Генерального директора;
- 11) решение других вопросов, предусмотренных законодательством Российской Федерации.

Порядок деятельности Ревизионной комиссии определяется в соответствии с Положением о Ревизионной комиссии, утверждаемым общим собранием акционеров Общества.

При проведении проверки (ревизии) Ревизионная комиссия вправе требовать от лиц, занимающих должности в органах управления Общества, а также любых работников Общества представить документы о финансово-хозяйственной деятельности Общества, относящиеся к предмету проверки.

В ходе исполнения своих должностных обязанностей члены Ревизионной комиссии вправе консультироваться с номинировавшими их акционерами (их аффилированными лицами) в той степени, в которой это необходимо или желательно для исполнения соответствующим членом Ревизионной комиссии его должностных обязанностей, но не должны предоставлять номинировавшим их акционерам (их аффилированным лицам):

- (i) сведения, составляющие государственную тайну, и
- (ii) любую информацию, на которую распространяются какие-либо обязательства Общества по обеспечению конфиденциальности перед третьими лицами, если раскрытие такой информации соответствующему акционеру будет составлять нарушение Обществом указанных обязательств по обеспечению конфиденциальности, за исключением случаев, когда такое раскрытие информации будет разрешено.

Аудитор Общества осуществляет проверку финансово-хозяйственной деятельности Общества в соответствии с правовыми актами Российской Федерации на основании заключаемого с ним договора.

Информация о наличии отдельного структурного подразделения (подразделений) эмитента по управлению рисками и внутреннему контролю (иного, отличного от ревизионной комиссии (ревизора), органа (структурного подразделения), осуществляющего внутренний контроль за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента), его задачах и функциях: **Отсутствует.**

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

Политика эмитента в области управления рисками и внутреннего контроля описана эмитентом в п.2.4. настоящего ежеквартального отчета.

Эмитентом утвержден (одобрен) внутренний документ эмитента, устанавливающего правила по предотвращению неправомерного использования конфиденциальной и инсайдерской информации.

Сведения о наличии внутреннего документа эмитента, устанавливающего правила по предотвращению неправомерного использования конфиденциальной и инсайдерской информации:

Политика в области обработки и защиты персональных данных ОАО «Ямал СПГ» от 06.02.2014;

Правила информационного обмена в ОАО «Ямал СПГ» от 31.05.2012;

Положение о порядке обращения с информацией конфиденциального характера и её защиты в ОАО «Ямал СПГ» от 13.04.2011.

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

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Ревизионная комиссия**
ФИО: **Беляева Ольга Владимировна (председатель)**

Год рождения: **1970**

Образование: **Высшее**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2011	ООО «Бюро аудита, оценки и паспортизации»	Заместитель генерального директора
2011	2012	ООО «СеверЭнергия»	Начальник управления внутреннего контроля и аудита
2012	н.в.	ОАО «НОВАТЭК»	ОАО «НОВАТЭК» Начальник Управления внутреннего аудита
2012	н.в.	ОАО «Ямал СПГ»	Председатель Ревизионной комиссии

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

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента:
Лицо указанных долей не имеет.

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

Указанных родственных связей нет.

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.

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

Лицо указанных должностей не занимало.

ФИО: **Панасенко Мария Алексеевна**

Год рождения: **1976**

Образование: **Высшее**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	2011	ТОТАЛЬ РАЗВЕДКА РАЗРАБОТКА РОССИЯ (Total E&P Russie)	Начальник отдела по бюджету и контролю затрат
2010	н.в.	ЗАО «Тернефтегаз»	Член ревизионной комиссии
2011	н.в.	ТОТАЛЬ РАЗВЕДКА РАЗРАБОТКА РОССИЯ (Total E&P Russie)	Руководитель бухгалтерии, Департаментов контроля затрат, бюджетирования и казначейства
2011	н.в.	ОАО «Ямал СПГ»	Член ревизионной комиссии
2012	н.в.	ОАО «НОВАТЭК»	Член ревизионной комиссии

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

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

Лицо указанных долей не имеет.

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

Указанных родственных связей нет.

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.

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

Лицо указанных должностей не занимало.

ФИО: **Люй Цзяньфэн**

Год рождения: **1965**

Образование: **Высшее**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	2011	CNPC International (Turkmenistan) Ltd	Финансовый директор
2011	2014	China National Oil Development Corporation при КННК	Директор аудита
2014	н.в.	ОАО «Ямал СПГ»	Член ревизионной комиссии

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

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

Лицо указанных долей не имеет.

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

Указанных родственных связей нет.

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.

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

Лицо указанных должностей не занимало.

В случае наличия у эмитента отдельного структурного подразделения (подразделений) по управлению рисками и внутреннему контролю (иного, отличного от ревизионной комиссии (ревизора), органа (структурного подразделения), осуществляющего внутренний контроль за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента) и (или) отдельного структурного подразделения (службы) внутреннего аудита, информация, предусмотренная настоящим пунктом, указывается в отношении руководителя такого отдельного структурного подразделения (органа) эмитента. **Отсутствует.**

5.6. Сведения о размере вознаграждения и (или) компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Вознаграждения:

По каждому органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента (за исключением физического лица, занимающего должность (осуществляющего функции) ревизора эмитента) описываются с указанием размера все виды вознаграждения, включая заработную плату членов органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, являющихся (являвшихся) его работниками, в том числе работающих (работавших) по совместительству, премии, комиссионные, вознаграждения, отдельно выплачиваемые за участие в работе соответствующего органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, иные виды вознаграждения, которые были выплачены эмитентом в течение соответствующего отчетного периода, а также описываются с указанием размера расходы, связанные с исполнением функций членов органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, компенсированные эмитентом в течение соответствующего отчетного периода.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Ревизионная комиссия**

Вознаграждение за участие в работе органа контроля:

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2015	2016, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	0	0

Заработная плата	0	0
Премии	0	0
Комиссионные	0	0
Льготы	0	0
Иные виды вознаграждений	0	0
ИТОГО	0	0

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

Компенсации:

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование органа контроля(структурного подразделения)	2015	2016, 3 мес.
Ревизионная комиссия	0	0

Дополнительная информация:

Вознаграждение и (или) компенсация расходов членам Ревизионной комиссии ОАО «Ямал СПГ» не осуществлялись.

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

Единица измерения: **руб.**

Наименование показателя	2015	2016, 3 мес.
Средняя численность работников, чел.	1 099	1 333
Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период	3 307 129 500	973 629 388
Выплаты социального характера работников за отчетный период	255 330 527	94 888 314

Увеличение средней численности работников обусловлено реализацией этапов развития проекта по комплексному освоению Южно-Тамбейского газоконденсатного месторождения, включая строительство и запуск Завода СПГ: увеличение объемов строительства объектов, необходимость осуществления контроля за производством оборудования и пуско наладочными работами, необходимость обеспечения хозяйственной деятельности эмитента. Увеличение численности работников обеспечивает реализацию проекта в обусловленные сроки, а также контроль качества выполняемых работ. В то же время увеличение средней численности работников влечет за собой увеличение затрат на персонал.

Сотрудники, оказывающие существенное влияние на финансово-хозяйственную деятельность эмитента (ключевые сотрудники): **Отсутствуют.**

Профсоюзный орган у эмитента не создан.

5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента

Эмитент не имеет обязательств перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента.

Раздел VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность

6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента

Общее количество лиц с ненулевыми остатками на лицевых счетах, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на дату окончания отчетного квартала: **4**

Общее количество номинальных держателей акций эмитента: **2**

Общее количество лиц, включенных в составленный последним список лиц, имевших (имеющих) право на участие в

общем собрании акционеров эмитента (иной список лиц, составленный в целях осуществления (реализации) прав по акциям эмитента и для составления которого номинальные держатели акций эмитента представляли данные о лицах, в интересах которых они владели (владеют) акциями эмитента): **4**

Дата составления списка лиц, включенных в составленный последним список лиц, имевших (имеющих) право на участие в общем собрании акционеров эмитента (иного списка лиц, составленного в целях осуществления (реализации) прав по акциям эмитента и для составления которого номинальные держатели акций эмитента представляли данные о лицах, в интересах которых они владели (владеют) акциями эмитента): **21.03.2016**

Владельцы обыкновенных акций эмитента, которые подлежали включению в такой список: **4**

Информация о количестве собственных акций, находящихся на балансе эмитента на дату окончания отчетного квартала: **Собственных акций, находящихся на балансе эмитента нет.**

Информация о количестве акций эмитента, принадлежащих подконтрольным ему организациям:
Акции эмитента, принадлежащих подконтрольным ему организациям нет.

6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций, а также сведения о контролирующих таких участников (акционеров) лицах, а в случае отсутствия таких лиц о таких участниках (акционерах), владеющих не менее чем 20 процентами уставного капитала или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций

Участники (акционеры) эмитента, владеющие не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций:

1.

Полное фирменное наименование: **Total E&P Yamal (ТОТАЛЬ РАЗВЕДКА РАЗРАБОТКА ЯМАЛ)**

Сокращенное фирменное наименование: **Отсутствует**

Место нахождения: **92400 Франция, Корбеву, Плейс Жан Миллер Ла Дефенс 2**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **20.0179%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **20.0179%**

Лица, контролирующие участника (акционера) эмитента:

1.1.

Полное фирменное наименование: **TOTAL E&P HOLDINGS (ТОТАЛЬ РАЗВЕДКА РАЗРАБОТКА ХОЛДИНГ)**

Сокращенное фирменное наименование: **Отсутствует**

Место нахождения: **92400 Франция, Корбеву, Плейс Жан Миллер Ла Дефенс 2**

Основание, в силу которого лицо, контролирующее участника (акционера) эмитента, осуществляет такой контроль (участие в юридическом лице, являющемся участником (акционером) эмитента, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента): **Преобладающее участие в уставном капитале.**

Признак осуществления лицом, контролирующим участника (акционера) эмитента, такого контроля:

Право распоряжаться более 50 процентами голосов в высшем органе управления юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента; право назначать (избирать) единоличный исполнительный орган юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента.

Вид контроля: **Прямой контроль.**

Размер доли такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) участника (акционера) эмитента, %: **100**

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Отсутствуют.**

2.

Полное фирменное наименование:

CHINA NATIONAL OIL AND GAS EXPLORATION AND DEVELOPMENT CORPORATION

Сокращенное фирменное наименование: **CNODC**

Место нахождения: **Китай, Пекин, район Хичинг, Фьюченгмен Байдежи 6 корп. 1**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **20.0179%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **20.0179%**

Лица, контролирующие участника (акционера) эмитента:

2.1.

Полное фирменное наименование: **China National Petroleum Corporation**

Сокращенное фирменное наименование: **CNPC**

Место нахождения: **Китай, Пекин, район Дунчэн, Дунчэжимэньбей 9**

Основание, в силу которого лицо, контролирующее участника (акционера) эмитента, осуществляет такой контроль (участие в юридическом лице, являющемся участником (акционером) эмитента, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента): **Преобладающее участие в уставном капитале.**

Признак осуществления лицом, контролирующим участника (акционера) эмитента, такого контроля:

Право распоряжаться более 50 процентами голосов в высшем органе управления юридического лица, являющегося участником (акционером) Эмитента; право назначать (избирать) единоличный исполнительный орган юридического лица, являющегося участником (акционером) Эмитента.

Вид контроля: **Прямой контроль**

Размер доли такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) участника (акционера) эмитента, %: **100**

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Отсутствуют.**

3.

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «НОВАТЭК»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «НОВАТЭК»**

Место нахождения: **629850 Россия, ЯНАО, Пуровский район, город Тарко-Сале, Победы 22 корп. А**

ИНН: **6316031581**

ОГРН: **1026303117642**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **50.0659%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **50.0659%**

Лица, контролирующие участника (акционера) эмитента: **Указанных лиц нет.**

Участники (акционеры) данного лица, владеющие не менее чем 20 процентами его уставного капитала или не менее чем 20 процентами его обыкновенных акций: **Указанных лиц нет**

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Отсутствуют.**

4.

Полное фирменное наименование: **YAYM Limited**

Сокращенное фирменное наименование: **Отсутствует**

Место нахождения: **1075 Кипр, Никосия, Авлонос, Мария Хаус 1**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **9.8984%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **9.8984%**

Лица, контролирующие участника (акционера) эмитента:

Информация об указанных лицах эмитенту не предоставлена (отсутствует).

Участники (акционеры) данного лица, владеющие не менее чем 20 процентами его уставного капитала или не менее чем 20 процентами его обыкновенных акций:

Информация об указанных лицах эмитенту не предоставлена (отсутствует).

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Отсутствуют.**

5.

Номинальный держатель

Информация о номинальном держателе:

Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» Акционерное Общество**

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

Место нахождения: **117420 Россия, г. Москва, Наметкина, 16 корп. 1**

ИНН: **7744001497**

ОГРН: **1027700167110**

Телефон: **+7 (495) 913-7474**

Факс: **+7 (495) 913-7401**

Адрес электронной почты: **ir@gazprombank.ru**

Сведения о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг:

Номер: **177-04464-000100**

Дата выдачи: **10.01.2001**

Дата окончания действия: **Бессрочная**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **ФКЦБ (ФСФР) России**

Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **1 807 789**

Количество привилегированных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя

номинального держателя: 0

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: *Отсутствуют.*

6.

Номинальный держатель

Информация о номинальном держателе:

Полное фирменное наименование:

Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий»

Сокращенное фирменное наименование: **НКО ЗАО НРД**

Место нахождения: **105066 Россия, г. Москва, Спартаковская, 12**

ИНН: **7702165310**

ОГРН: **1027739132563**

Телефон: **+7 (495) 232-0513**

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

Сведения о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг:

Номер: **177-12042-000100**

Дата выдачи: **19.02.2009**

Дата окончания действия: **Бессрочная**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **ФКЦБ (ФСФР) России**

Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **1 080 224**

Количество привилегированных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **0**

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: *Отсутствуют.*

6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном капитале эмитента, наличии специального права ('золотой акции')

Сведения об управляющих государственными, муниципальными пакетами акций: *Указанных лиц нет.*

Лица, которые от имени Российской Федерации, субъекта Российской Федерации или муниципального образования осуществляют функции участника (акционера) эмитента: *Указанных лиц нет.*

Наличие специального права на участие Российской Федерации, субъектов Российской Федерации, муниципальных образований в управлении эмитентом - акционерным обществом ('золотой акции'), срок действия специального права ('золотой акции'): *Указанное право не предусмотрено.*

6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном капитале эмитента

Ограничений на участие в уставном капитале эмитента нет.

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

Составы акционеров (участников) эмитента, владевших не менее чем пятью процентами уставного капитала эмитента, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также не менее пятью процентами обыкновенных акций эмитента, определенные на дату списка лиц, имевших право на участие в каждом общем собрании акционеров (участников) эмитента, проведенном за последний заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года и до даты окончания отчетного квартала по данным списка лиц, имевших право на участие в каждом из таких собраний:

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **22.12.2014**

Список акционеров (участников):

Полное фирменное наименование: **Total E&P Yamal (ТОТАЛЬ РАЗВЕДКА РАЗРАБОТКА ЯМАЛ)**

Сокращенное фирменное наименование: **Отсутствует**

Место нахождения: **Франция, 2 Плейс Жан Миллер Ла Дефенс, 92400, Корбеву**

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **20.0131**
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **20.0131**

Полное фирменное наименование:

CHINA NATIONAL OIL AND GAS EXPLORATION AND DEVELOPMENT CORPORATION

Сокращенное фирменное наименование: **CNODC**

Место нахождения: **Китайская народная республика, Пекин, округ Хичинг, Фьюченгмен Байдежи, 6 корп. 1**

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **20.0131**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **20.0131**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «НОВАТЭК»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «НОВАТЭК»**

Место нахождения:

629850, Российская Федерация, ЯНАО, Пуровский район, город Тарко-Сале, ул. Победы, дом 22А

ИНН: **6316031581**

ОГРН: **1026303117642**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **50.9782**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **50.9782**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «НОВАТЭК Северо-Запад»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «НОВАТЭК Северо-Запад»**

Место нахождения: **191014, Российская Федерация, Санкт-Петербург, ул. Парадная, дом 7, лит А**

ИНН: **7841346779**

ОГРН: **5067847486229**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **8.9896**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **8.9896**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента:
12.01.2015

Список акционеров (участников):

Полное фирменное наименование: **Total E&P Yamal (ТОТАЛЬ РАЗВЕДКА РАЗРАБОТКА ЯМАЛ)**

Сокращенное фирменное наименование: **Отсутствует**

Место нахождения: **Франция, 2 Плейс Жан Миллер Ла Дефенс 92400 Корбеу**

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **20.0131**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **20.0131**

Полное фирменное наименование:

CHINA NATIONAL OIL AND GAS EXPLORATION AND DEVELOPMENT CORPORATION

Сокращенное фирменное наименование: **CNODC**

Место нахождения: **Китайская народная республика, Пекин, округ Хичинг, Фьюченгмен Байдежи 6 корп. 1**

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **20.0131**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **20.0131**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «НОВАТЭК»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «НОВАТЭК»**

Место нахождения:

629850, Российская Федерация, ЯНАО, Пуровский район, город Тарко-Сале, ул. Победы, дом 22А

ИНН: **6316031581**

ОГРН: **1026303117642**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **50.9782**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **50.9782**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «НОВАТЭК Северо-Запад»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «НОВАТЭК Северо-Запад»**

Место нахождения: **191014, Российская Федерация, Санкт-Петербург, ул. Парадная, дом 7, лит А**

ИНН: **7841346779**

ОГРН: **5067847486229**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **8.9896**
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **8.9896**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента:
26.01.2015

Список акционеров (участников):

Полное фирменное наименование: **Total E&P Yamal (ТОТАЛЬ РАЗВЕДКА РАЗРАБОТКА ЯМАЛ)**
Сокращенное фирменное наименование: **Отсутствует**
Место нахождения: **Франция, 2 Плейс Жан Миллер Ла Дефенс, 92400, Корбеву**
Не является резидентом РФ
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **20.0131**
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **20.0131**

Полное фирменное наименование:
CHINA NATIONAL OIL AND GAS EXPLORATION AND DEVELOPMENT CORPORATION
Сокращенное фирменное наименование: **CNODC**
Место нахождения: **Китайская народная республика, Пекин, округ Хичинг, Фьюченгмен Байдежи, 6 корп. 1**
Не является резидентом РФ
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **20.0131**
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **20.0131**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «НОВАТЭК»**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «НОВАТЭК»**
Место нахождения:
629850, Российская Федерация, ЯНАО, Пуровский район, город Тарко-Сале, ул. Победы, дом 22А
ИНН: **6316031581**
ОГРН: **1026303117642**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **50.9782**
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **50.9782**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «НОВАТЭК Северо-Запад»**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО «НОВАТЭК Северо-Запад»**
Место нахождения: **191014, Российская Федерация, Санкт-Петербург, ул. Парадная, дом 7, лит А**
ИНН: **7841346779**
ОГРН: **5067847486229**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **8.9896**
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **8.9896**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента:
27.01.2015

Список акционеров (участников):

Полное фирменное наименование: **Total E&P Yamal (ТОТАЛЬ РАЗВЕДКА РАЗРАБОТКА ЯМАЛ)**
Сокращенное фирменное наименование: **Отсутствует**
Место нахождения: **Франция, 2 Плейс Жан Миллер Ла Дефенс, 92400, Корбеву**
Не является резидентом РФ
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **20.0131**
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **20.0131**

Полное фирменное наименование:
CHINA NATIONAL OIL AND GAS EXPLORATION AND DEVELOPMENT CORPORATION
Сокращенное фирменное наименование: **CNODC**
Место нахождения: **Китайская народная республика, Пекин, округ Хичинг, Фьюченгмен Байдежи, 6 корп. 1**
Не является резидентом РФ
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **20.0131**
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **20.0131**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «НОВАТЭК»**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «НОВАТЭК»**

Место нахождения:

629850, Российская Федерация, ЯНАО, Пуровский район, город Тарко-Сале, ул. Победы, дом 22А

ИНН: **6316031581**

ОГРН: **1026303117642**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **50.9782**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **50.9782**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «НОВАТЭК Северо-Запад»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «НОВАТЭК Северо-Запад»**

Место нахождения: **191014, Российская Федерация, Санкт-Петербург, ул. Парадная, дом 7, лит А**

ИНН: **7841346779**

ОГРН: **5067847486229**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **8.9896**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **8.9896**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента:

18.05.2015

Список акционеров (участников):

Полное фирменное наименование: **Total E&P Yamal (ТОТАЛЬ РАЗВЕДКА РАЗРАБОТКА ЯМАЛ)**

Сокращенное фирменное наименование: **Отсутствует**

Место нахождения: **Франция, 2 Плейс Жан Миллер Ла Дефенс, 92400, Корбеву**

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **20.0131**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **20.0131**

Полное фирменное наименование:

CHINA NATIONAL OIL AND GAS EXPLORATION AND DEVELOPMENT CORPORATION

Сокращенное фирменное наименование: **CNODC**

Место нахождения: **Китайская народная республика, Пекин, округ Хичинг, Фьюченгмен Байдежи, 6 корп. 1**

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **20.0131**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **20.0131**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «НОВАТЭК»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «НОВАТЭК»**

Место нахождения:

629850, Российская Федерация, ЯНАО, Пуровский район, город Тарко-Сале, ул. Победы, дом 22А

ИНН: **6316031581**

ОГРН: **1026303117642**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **50.9782**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **50.9782**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «НОВАТЭК Северо-Запад»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «НОВАТЭК Северо-Запад»**

Место нахождения: **191014, Российская Федерация, Санкт-Петербург, ул. Парадная, дом 7, лит А**

ИНН: **7841346779**

ОГРН: **5067847486229**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **8.9896**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **8.9896**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента:

08.06.2015

Список акционеров (участников):

Полное фирменное наименование: **Total E&P Yamal (ТОТАЛЬ РАЗВЕДКА РАЗРАБОТКА ЯМАЛ)**

Сокращенное фирменное наименование: **Отсутствует**

Место нахождения: **Франция, 2 Плейс Жан Миллер Ла Дефенс, 92400, Корбеву**

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **20.0131**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **20.0131**

Полное фирменное наименование:

CHINA NATIONAL OIL AND GAS EXPLORATION AND DEVELOPMENT CORPORATION

Сокращенное фирменное наименование: **CNODC**

Место нахождения: **Китайская народная республика, Пекин, округ Хичинг, Фьюченгмен Байдежи, 6 корп. 1**

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **20.0131**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **20.0131**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «НОВАТЭК»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «НОВАТЭК»**

Место нахождения:

629850, Российская Федерация, ЯНАО, Пуровский район, город Тарко-Сале, ул. Победы, дом 22А

ИНН: **6316031581**

ОГРН: **1026303117642**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **50.9782**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **50.9782**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «НОВАТЭК Северо-Запад»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «НОВАТЭК Северо-Запад»**

Место нахождения: **191014, Российская Федерация, Санкт-Петербург, ул. Парадная, дом 7, лит А**

ИНН: **7841346779**

ОГРН: **5067847486229**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **8.9896**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **8.9896**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента:

03.08.2015

Список акционеров (участников):

Полное фирменное наименование: **Total E&P Yamal (ТОТАЛЬ РАЗВЕДКА РАЗРАБОТКА ЯМАЛ)**

Сокращенное фирменное наименование: **Отсутствует**

Место нахождения: **Франция, 2 Плейс Жан Миллер Ла Дефенс, 92400, Корбеву**

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **20.0131**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **20.0131**

Полное фирменное наименование:

CHINA NATIONAL OIL AND GAS EXPLORATION AND DEVELOPMENT CORPORATION

Сокращенное фирменное наименование: **CNODC**

Место нахождения: **Китайская народная республика, Пекин, округ Хичинг, Фьюченгмен Байдежи, 6 корп. 1**

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **20.0131**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **20.0131**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «НОВАТЭК»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «НОВАТЭК»**

Место нахождения:

629850, Российская Федерация, ЯНАО, Пуровский район, город Тарко-Сале, ул. Победы, дом 22А

ИНН: **6316031581**

ОГРН: **1026303117642**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **50.9782**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **50.9782**

Полное фирменное наименование:

Общество с ограниченной ответственностью «НОВАТЭК Московская Область»

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «НОВАТЭК Московская Область»**

Место нахождения:

143002, Российская Федерация, Московская область, Одинцовский район, городское поселение Одинцово, г. Одинцово, ул. Молодежная, 46, офис 518

ИНН: **7729728577**

ОГРН: **1127747267988**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **8.9896**
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **8.9896**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента:
10.08.2015

Список акционеров (участников):

Полное фирменное наименование: **Total E&P Yamal (ТОТАЛЬ РАЗВЕДКА РАЗРАБОТКА ЯМАЛ)**
Сокращенное фирменное наименование: **Отсутствует**
Место нахождения: **Франция, 2 Плейс Жан Миллер Ла Дефенс, 92400, Корбеву**
Не является резидентом РФ
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **20.0131**
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **20.0131**

Полное фирменное наименование:
CHINA NATIONAL OIL AND GAS EXPLORATION AND DEVELOPMENT CORPORATION
Сокращенное фирменное наименование: **CNODC**
Место нахождения: **Китайская народная республика, Пекин, округ Хичинг, Фьюченгмен Байдежи, 6 корп. 1**
Не является резидентом РФ
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **20.0131**
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **20.0131**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «НОВАТЭК»**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «НОВАТЭК»**
Место нахождения:
629850, Российская Федерация, ЯНАО, Пуровский район, город Тарко-Сале, ул. Победы, дом 22А
ИНН: **6316031581**
ОГРН: **1026303117642**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **50.9782**
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **50.9782**

Полное фирменное наименование:
Общество с ограниченной ответственностью «НОВАТЭК Московская Область»
Сокращенное фирменное наименование: **ООО «НОВАТЭК Московская Область»**
Место нахождения:
143002, Российская Федерация, Московская область, Одинцовский район, городское поселение Одинцово, г. Одинцово, ул. Молодежная, 46, офис 518
ИНН: **7729728577**
ОГРН: **1127747267988**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **8.9896**
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **8.9896**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента:
11.09.2015

Список акционеров (участников):

Полное фирменное наименование: **Total E&P Yamal (ТОТАЛЬ РАЗВЕДКА РАЗРАБОТКА ЯМАЛ)**
Сокращенное фирменное наименование: **Отсутствует**
Место нахождения: **Франция, 2 Плейс Жан Миллер Ла Дефенс, 92400, Корбеву**
Не является резидентом РФ
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **20.0131**
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **20.0131**

Полное фирменное наименование:
CHINA NATIONAL OIL AND GAS EXPLORATION AND DEVELOPMENT CORPORATION
Сокращенное фирменное наименование: **CNODC**
Место нахождения: **Китайская народная республика, Пекин, округ Хичинг, Фьюченгмен Байдежи, 6 корп. 1**
Не является резидентом РФ
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **20.0131**
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **20.0131**

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «НОВАТЭК»*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «НОВАТЭК»*
Место нахождения:
629850, Российская Федерация, ЯНАО, Пуровский район, город Тарко-Сале, ул. Победы, дом 22А
ИНН: 6316031581
ОГРН: 1026303117642
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 50.9782
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: 50.9782

Полное фирменное наименование:
Общество с ограниченной ответственностью «НОВАТЭК Московская Область»
Сокращенное фирменное наименование: *ООО «НОВАТЭК Московская Область»*
Место нахождения:
143002, Российская Федерация, Московская область, Одинцовский район, городское поселение Одинцово, г. Одинцово, ул. Молодежная, 46, офис 518
ИНН: 7729728577
ОГРН: 1127747267988
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 8.9896
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: 8.9896

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента:
12.10.2015

Список акционеров (участников):

Полное фирменное наименование: *Total E&P Yamal (ТОТАЛЬ РАЗВЕДКА РАЗРАБОТКА ЯМАЛ)*
Сокращенное фирменное наименование: *Отсутствует*
Место нахождения: *Франция, 2 Плейс Жан Миллер Ла Дефенс, 92400, Корбеву*
Не является резидентом РФ
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 20.0131
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: 20.0131

Полное фирменное наименование:
CHINA NATIONAL OIL AND GAS EXPLORATION AND DEVELOPMENT CORPORATION
Сокращенное фирменное наименование: *CNODC*
Место нахождения: *Китайская народная республика, Пекин, округ Хичинг, Фьюченгмен Байдежи, 6 корп. 1*
Не является резидентом РФ
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 20.0131
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: 20.0131

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «НОВАТЭК»*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «НОВАТЭК»*
Место нахождения:
629850, Российская Федерация, ЯНАО, Пуровский район, город Тарко-Сале, ул. Победы, дом 22А
ИНН: 6316031581
ОГРН: 1026303117642
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 50.9782
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: 50.9782

Полное фирменное наименование:
Общество с ограниченной ответственностью «НОВАТЭК Московская Область»
Сокращенное фирменное наименование: *ООО «НОВАТЭК Московская Область»*
Место нахождения:
143002, Российская Федерация, Московская область, Одинцовский район, городское поселение Одинцово, г. Одинцово, ул. Молодежная, 46, офис 518
ИНН: 7729728577
ОГРН: 1127747267988
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 8.9896
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: 8.9896

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента:
16.11.2015

Список акционеров (участников):

Полное фирменное наименование: *Total E&P Yamal (ТОТАЛЬ РАЗВЕДКА РАЗРАБОТКА ЯМАЛ)*

Сокращенное фирменное наименование: *Отсутствует*

Место нахождения: *Франция, 2 Плейс Жан Миллер Ла Дефенс, 92400, Корбеву*

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **20.0131**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **20.0131**

Полное фирменное наименование:

CHINA NATIONAL OIL AND GAS EXPLORATION AND DEVELOPMENT CORPORATION

Сокращенное фирменное наименование: **CNODC**

Место нахождения: *Китайская народная республика, Пекин, округ Хичинг, Фьученгмен Байдежи, 6 корп. 1*

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **20.0131**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **20.0131**

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «НОВАТЭК»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «НОВАТЭК»*

Место нахождения:

629850, Российская Федерация, ЯНАО, Пуровский район, город Тарко-Сале, ул. Победы, дом 22А

ИНН: **6316031581**

ОГРН: **1026303117642**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **50.9782**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **50.9782**

Полное фирменное наименование:

Общество с ограниченной ответственностью «НОВАТЭК Московская Область»

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «НОВАТЭК Московская Область»*

Место нахождения:

143002, Российская Федерация, Московская область, Одинцовский район, городское поселение Одинцово, г. Одинцово, ул. Молодежная, 46, офис 518

ИНН: **7729728577**

ОГРН: **1127747267988**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **8.9896**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **8.9896**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента:
03.12.2015

Список акционеров (участников):

Полное фирменное наименование: *Total E&P Yamal (ТОТАЛЬ РАЗВЕДКА РАЗРАБОТКА ЯМАЛ)*

Сокращенное фирменное наименование: *Отсутствует*

Место нахождения: *Франция, 2 Плейс Жан Миллер Ла Дефенс, 92400, Корбеву*

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **20.0131**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **20.0131**

Полное фирменное наименование:

CHINA NATIONAL OIL AND GAS EXPLORATION AND DEVELOPMENT CORPORATION

Сокращенное фирменное наименование: **CNODC**

Место нахождения: *Китайская народная республика, Пекин, округ Хичинг, Фьученгмен Байдежи, 6 корп. 1*

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **20.0131**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **20.0131**

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «НОВАТЭК»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «НОВАТЭК»*

Место нахождения:

629850, Российская Федерация, ЯНАО, Пуровский район, город Тарко-Сале, ул. Победы, дом 22А
ИНН: 6316031581
ОГРН: 1026303117642
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 50.9782
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: 50.9782

Полное фирменное наименование:

Общество с ограниченной ответственностью «НОВАТЭК Московская Область»

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «НОВАТЭК Московская Область»**

Место нахождения:

143002, Российская Федерация, Московская область, Одинцовский район, городское поселение Одинцово, г. Одинцово, ул. Молодежная, 46, офис 518

ИНН: 7729728577

ОГРН: 1127747267988

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 8.9896

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: 8.9896

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента:
11.12.2015

Список акционеров (участников):

Полное фирменное наименование: **Total E&P Yamal (ТОТАЛЬ РАЗВЕДКА РАЗРАБОТКА ЯМАЛ)**

Сокращенное фирменное наименование: **Отсутствует**

Место нахождения: **Франция, 2 Плейс Жан Миллер Ла Дефенс, 92400, Корбеву**

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 20.0131

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: 20.0131

Полное фирменное наименование:

CHINA NATIONAL OIL AND GAS EXPLORATION AND DEVELOPMENT CORPORATION

Сокращенное фирменное наименование: **CNODC**

Место нахождения: **Китайская народная республика, Пекин, округ Хичинг, Фьюченгмен Байдежи, 6 корп. 1**

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 20.0131

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: 20.0131

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «НОВАТЭК»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «НОВАТЭК»**

Место нахождения:

629850, Российская Федерация, ЯНАО, Пуровский район, город Тарко-Сале, ул. Победы, дом 22А

ИНН: 6316031581

ОГРН: 1026303117642

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 50.9782

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: 50.9782

Полное фирменное наименование:

Общество с ограниченной ответственностью «НОВАТЭК Московская Область»

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «НОВАТЭК Московская Область»**

Место нахождения: **143002, Российская Федерация, Московская область, Одинцовский район, городское поселение Одинцово, г. Одинцово, ул. Молодежная, 46, офис 518**

ИНН: 7729728577

ОГРН: 1127747267988

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 8.9896

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: 8.9896

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента:
11.01.2016

Список акционеров (участников):

Полное фирменное наименование: **Total E&P Yamal (ТОТАЛЬ РАЗВЕДКА РАЗРАБОТКА ЯМАЛ)**

Сокращенное фирменное наименование: **Отсутствует**

Место нахождения: **Франция, 2 Плейс Жан Миллер Ла Дефенс, 92400, Корбеву**

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **20.0179**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **20.0179**

Полное фирменное наименование:

CHINA NATIONAL OIL AND GAS EXPLORATION AND DEVELOPMENT CORPORATION

Сокращенное фирменное наименование: **CNODC**

Место нахождения: **Китайская народная республика, Пекин, округ Хичинг, Фьюченгмен Байдежи, 6 корп. 1**

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **20.0179**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **20.0179**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «НОВАТЭК»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «НОВАТЭК»**

Место нахождения:

629850, Российская Федерация, ЯНАО, Пуровский район, город Тарко-Сале, ул. Победы, дом 22А

ИНН: **6316031581**

ОГРН: **1026303117642**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **50.9701**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **50.9701**

Полное фирменное наименование:

Общество с ограниченной ответственностью «НОВАТЭК Московская Область»

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «НОВАТЭК Московская Область»**

Место нахождения: **143002, Российская Федерация, Московская область, Одинцовский район, городское поселение Одинцово, г. Одинцово, ул. Молодежная, 46, офис 518**

ИНН: **7729728577**

ОГРН: **1127747267988**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **8.9882**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **8.9882**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **08.02.2016**

Список акционеров (участников):

Полное фирменное наименование: **Total E&P Yamal (ТОТАЛЬ РАЗВЕДКА РАЗРАБОТКА ЯМАЛ)**

Сокращенное фирменное наименование: **Отсутствует**

Место нахождения: **Франция, 2 Плейс Жан Миллер Ла Дефенс, 92400, Корбеву**

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **20.0179**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **20.0179**

Полное фирменное наименование:

CHINA NATIONAL OIL AND GAS EXPLORATION AND DEVELOPMENT CORPORATION

Сокращенное фирменное наименование: **CNODC**

Место нахождения: **Китайская народная республика, Пекин, округ Хичинг, Фьюченгмен Байдежи, 6 корп. 1**

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **20.0179**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **20.0179**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «НОВАТЭК»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «НОВАТЭК»**

Место нахождения:

629850, Российская Федерация, ЯНАО, Пуровский район, город Тарко-Сале, ул. Победы, дом 22А

ИНН: **6316031581**

ОГРН: **1026303117642**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **50.9701**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **50.9701**

Полное фирменное наименование:

Общество с ограниченной ответственностью «НОВАТЭК Московская Область»

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «НОВАТЭК Московская Область»**

Место нахождения:

143002, Российская Федерация, Московская область, Одинцовский район, городское поселение Одинцово, г. Одинцово, ул. Молодежная, 46, офис 518

ИНН: **7729728577**

ОГРН: **1127747267988**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **8.9882**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **8.9882**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **21.03.2016**

Список акционеров (участников):

Полное фирменное наименование: **Total E&P Yamal (ТОТАЛЬ РАЗВЕДКА РАЗРАБОТКА ЯМАЛ)**

Сокращенное фирменное наименование: **Отсутствует**

Место нахождения: **Франция, 2 Плейс Жан Миллер Ла Дефенс, 92400, Корбеву**

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **20.0179**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **20.0179**

Полное фирменное наименование:

CHINA NATIONAL OIL AND GAS EXPLORATION AND DEVELOPMENT CORPORATION

Сокращенное фирменное наименование: **CNODC**

Место нахождения: **Китайская народная республика, Пекин, округ Хичинг, Фьюченгмен Байдежи, 6 корп. 1**

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **20.0179**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **20.0179**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «НОВАТЭК»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «НОВАТЭК»**

Место нахождения:

629850, Российская Федерация, ЯНАО, Пуровский район, город Тарко-Сале, ул. Победы, дом 22А

ИНН: **6316031581**

ОГРН: **1026303117642**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **50.0659**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **50.0659**

Полное фирменное наименование: **YAYM Limited**

Сокращенное фирменное наименование: **Отсутствует**

Место нахождения: **Авлонос 1, Мария Хаус, 1075, Никосия, Кипр**

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **9.8984**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **9.8984**

Дополнительная информация:

Отсутствует

6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность

Сведения о количестве и объеме в денежном выражении совершенных эмитентом сделок, признаваемых в соответствии с законодательством Российской Федерации сделками, в совершении которых имелась заинтересованность, требовавших одобрения уполномоченным органом управления эмитента, по итогам последнего отчетного квартала:

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	Общее количество, шт.	Общий объем в денежном выражении
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и	25	

которые требовали одобрения уполномоченным органом управления эмитента		
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены общим собранием участников (акционеров) эмитента	16	
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены советом директоров (наблюдательным советом эмитента)	9	
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые требовали одобрения, но не были одобрены уполномоченным органом управления эмитента	0	

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), цена которых составляет пять и более процентов балансовой стоимости активов эмитента, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату перед совершением сделки, совершенной эмитентом за последний отчетный квартал:

Указанных сделок не совершалось.

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), в совершении которых имелась заинтересованность и решение об одобрении которых советом директоров (наблюдательным советом) или общим собранием акционеров (участников) эмитента не принималось в случаях, когда такое одобрение является обязательным в соответствии с законодательством Российской Федерации:

Указанных сделок не совершалось

Дополнительная информация:

Определение цены заключенных сделок с заинтересованностью невозможно по причине того, что большая часть из них заключена на длительный срок и их цена определяется как действиями Общества (позапанная выборка денежных средств по договорам займов) так и третьих лиц (наступление гарантийных случаев по выданным гарантиям).

6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

В связи с тем, что ценные бумаги эмитента не допущены к организованным торгам и эмитент не является организацией, предоставившей обеспечение по облигациям другого эмитента, которые допущены к организованным торгам на основании п. 10.10 Положения о раскрытии информации настоящая информация эмитентом в ежеквартальный отчет не включается.

Раздел VII. Бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация

7.1. Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента

2015

**Бухгалтерский баланс
на 31.12.2015**

Форма № 1 по ОКУД

Организация: **Открытое акционерное общество "Ямал СПГ"**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности: **Сжижение и регазификация природного газа для транспортирования**

Организационно-правовая форма / форма собственности: **открытое акционерное общество / Совместная частная и иностранная собственность**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Местонахождение (адрес): **629700 Россия, ЯНАО, Ямальский район, с. Яр-Сале, Худи-Сэроко 25 корп. А**

Дата

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ /
ОКФС

по ОКЕИ

Коды
0710001
31.12.2015
76551334
7709602713
11.10.3
12200 / 34
384

Пояснения	АКТИВ	Код строки	На 31.12.2015 г.	На 31.12.2014 г.	На 31.12.2013 г.
1	2	3	4	5	6
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110	475	855	
	Результаты исследований и разработок	1120			
	Нематериальные поисковые активы	1130			
	Материальные поисковые активы	1140			
	Основные средства	1150	620 472 566	251 650 184	67 875 957
	Доходные вложения в материальные ценности	1160			
	Финансовые вложения	1170	15 908 122	551 385	176 278
	Отложенные налоговые активы	1180	62 167 110	28 127 331	2 148 416
	Прочие внеоборотные активы	1190	1 500 817	3 229 305	213 022
	ИТОГО по разделу I	1100	700 049 090	283 559 060	70 413 673
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Запасы	1210	2 481 079	2 159 678	1 821 613
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	1 010 186	615 145	926 442
	Дебиторская задолженность	1230	21 979 547	27 996 050	6 408 575
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240		1 082	1 079
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	64 452 507	6 303 579	2 119 562
	Прочие оборотные активы	1260	265 492	256 567	154 733
	ИТОГО по разделу II	1200	90 188 811	37 332 101	11 432 004
	БАЛАНС (актив)	1600	790 237 901	320 891 161	81 845 677

Пояс нени я	ПАССИВ	Код строк и	На 31.12.2015 г.	На 31.12.2014 г.	На 31.12.2013 г.
1	2	3	4	5	6
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	361 025	361 025	360 950
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320			
	Переоценка внеоборотных активов	1340			
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	40 647 727	40 647 727	27 057 177
	Резервный капитал	1360			
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	-224 267 981	-107 446 229	-7 796 231
	ИТОГО по разделу III	1300	-183 259 229	-66 437 477	19 621 896
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	933 125 305	360 815 888	59 368 330
	Отложенные налоговые обязательства	1420	6 453 973	1 577 326	335 210
	Оценочные обязательства	1430	578 112	398 272	174 798
	Прочие обязательства	1450			
	ИТОГО по разделу IV	1400	940 157 390	362 791 486	59 878 338
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510		16 505 558	
	Кредиторская задолженность	1520	33 195 017	8 031 594	2 345 443
	Доходы будущих периодов	1530			
	Оценочные обязательства	1540	144 723		
	Прочие обязательства	1550			
	ИТОГО по разделу V	1500	33 339 740	24 537 152	2 345 443
	БАЛАНС (пассив)	1700	790 237 901	320 891 161	81 845 677

**Отчет о финансовых результатах
за 2015 г.**

Форма № 2 по ОКУД

Организация: **Открытое акционерное общество "Ямал СПГ"**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности: **Сжижение и регазификация природного газа для транспортирования**

Организационно-правовая форма / форма собственности: **открытое акционерное общество / Совместная частная и иностранная собственность**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Местонахождение (адрес): **629700 Россия, ЯНАО, Ямальский район, с. Яр-Сале, Худи-Сэроко 25 корп. А**

Дата

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ /

ОКФС

по ОКЕИ

Коды
0710002
31.12.2015
76551334
7709602713
11.10.3
12200 / 34
384

По ясн ен ия	Наименование показателя	Код строк и	За 12 мес.2015 г.	За 12 мес.2014 г.
1	2	3	4	5
	Выручка	2110	8 084 150	12 427 930
	Себестоимость продаж	2120	-7 492 791	-12 252 850
	Валовая прибыль (убыток)	2100	591 359	175 080
	Коммерческие расходы	2210		
	Управленческие расходы	2220	-41 668	-13 406
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	549 691	161 674
	Доходы от участия в других организациях	2310		
	Проценты к получению	2320	877 952	76 853
	Проценты к уплате	2330	-319 416	-61
	Прочие доходы	2340	308 233 083	87 906 449
	Прочие расходы	2350	-455 326 194	-212 531 712
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	-145 984 884	-124 386 797
	Текущий налог на прибыль	2410		
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	-33 844	-140 560
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	-4 876 647	-1 242 116
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	34 039 779	25 978 915
	Прочее	2460		
	Чистая прибыль (убыток)	2400	-116 821 752	-99 649 998
	СПРАВОЧНО:			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510		
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520		
	Совокупный финансовый результат периода	2500	-116 821 752	-99 649 998
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	-32.358	-27.604
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910		

**Отчет об изменениях капитала
за 2015 г.**

Форма № 3 по ОКУД

Организация: **Открытое акционерное общество "Ямал СПГ"**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности: **Сжижение и регазификация природного газа для транспортирования**

Организационно-правовая форма / форма собственности: **открытое акционерное общество / Совместная частная и иностранная собственность**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Местонахождение (адрес): **629700 Россия, ЯНАО, Ямальский район, с. Яр-Сале, Худи-Сэроко 25 корп. А**

Дата

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ /

ОКФС

по ОКЕИ

Коды
0710003
31.12.2015
76551334
7709602713
11.10.3
12200 / 34
384

1. Движение капитала							
Наименование показателя	Код строк и	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
1	2	3	4	5	6	7	8
Величина капитала на 31 декабря года, предшествующего предыдущему	3100	360 950		27 057 177		-7 796 231	19 621 896
За отчетный период предыдущего года:							
Увеличение капитала – всего:	3210	75		13 590 550			13 590 625
в том числе:							
чистая прибыль	3211						
переоценка имущества	3212						
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213						
дополнительный выпуск акций	3214	75		13 590 550			13 590 625
увеличение номинальной стоимости акций	3215						
реорганизация юридического лица	3216						
Уменьшение капитала – всего:	3220					-99 649 998	-99 649 998
в том числе:							
убыток	3221					-99 649 998	-99 649 998
переоценка имущества	3222						
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223						
уменьшение номинальной стоимости акций	3224						
уменьшение количества акций	3225						
реорганизация юридического лица	3226						
дивиденды	3227						

Изменение добавочного капитала	3230						
Изменение резервного капитала	3240						
Величина капитала на 31 декабря предыдущего года	3200	361 025		40 647 727		-107 446 229	-66 437 477
За отчетный год:							
Увеличение капитала – всего:	3310						
в том числе:							
чистая прибыль	3311						
переоценка имущества	3312						
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313						
дополнительный выпуск акций	3314						
увеличение номинальной стоимости акций	3315						
реорганизация юридического лица	3316						
Уменьшение капитала – всего:	3320					-116 821 752	-116 821 752
в том числе:							
убыток	3321					-116 821 752	-116 821 752
переоценка имущества	3322						
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323						
уменьшение номинальной стоимости акций	3324						
уменьшение количества акций	3325						
реорганизация юридического лица	3326						
дивиденды	3327						
Изменение добавочного капитала	3330						
Изменение резервного капитала	3340						
Величина капитала на 31 декабря отчетного года	3300	361 025		40 647 727		-224 267 981	-183 259 229

2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок					
Наименование показателя	Код строк и	На 31.12.2013 г.	Изменения капитала за 2014 г.		На 31.12.2014 г.
			за счет чистой прибыли	за счет иных факторов	
1	2	3	4	5	6
Капитал – всего					
до корректировок	3400				
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410				
исправлением ошибок	3420				
после корректировок	3500				
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401				
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411				
исправлением ошибок	3421				
после корректировок	3501				
другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки:					
(по статьям)					
до корректировок	3402				
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412				
исправлением ошибок	3422				
после корректировок	3502				

Справки				
Наименование показателя	Код	На 31.12.2015 г.	На 31.12.2014 г.	На 31.12.2013 г.
1	2	3	4	5
Чистые активы	3600	-183 259 229	-66 437 477	19 621 896

**Отчет о движении денежных средств
за 2015 г.**

Форма № 4 по ОКУД

Организация: **Открытое акционерное общество "Ямал СПГ"**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности: **Сжижение и регазификация природного газа для транспортирования**

Организационно-правовая форма / форма собственности: **открытое акционерное общество / Совместная частная и иностранная собственность**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Местонахождение (адрес): **629700 Россия, ЯНАО, Ямальский район, с. Яр-Сале, Худи-Сэроко 25 корп. А**

Дата

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ /

ОКФС

по ОКЕИ

Коды
0710004
31.12.2015
76551334
7709602713
11.10.3
12200 / 34
384

Наименование показателя	Код строк и	За 12 мес.2015 г.	За 12 мес.2014 г.
1	2	3	4
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	16 610 915	3 051 766
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	15 721 351	2 902 970
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	161 181	66 447
от перепродажи финансовых вложений	4113		
прочие поступления	4119	728 383	82 349
Платежи - всего	4120	-8 185 715	-6 215 393
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	-6 856 100	-5 915 996
в связи с оплатой труда работников	4122	-28 010	-11 744
процентов по долговым обязательствам	4123		
налога на прибыль организаций	4124		
прочие платежи	4129	-1 301 605	-287 653
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	8 425 200	-3 163 627
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Поступления - всего	4210	21 030 700	30 061
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	3 490	9 161
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	11 123 263	20 900
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	372 578	
прочие поступления	4219	9 531 369	
Платежи - всего	4220	-381 566 009	-193 893 280
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	-345 104 430	-186 812 936
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	-13 374 786	-2 375 314

участия)			
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	-10 096 798	-33 610
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	-2 102 022	-310 614
прочие платежи	4229	-10 887 973	-4 360 806
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	-360 535 309	-193 863 219
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего	4310	418 055 548	212 294 457
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	257 427 795	198 703 832
денежных вкладов собственников (участников)	4312		
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	10 627 796	13 590 625
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	149 999 957	
прочие поступления	4319		
Платежи - всего	4320	-12 159 322	-12 599 837
в том числе:			
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321		
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322		
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	-10 064 995	-11 734 743
прочие платежи	4329	-2 094 327	-865 094
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	405 896 226	199 694 620
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	53 786 117	2 667 774
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	6 303 579	2 119 562
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	64 452 507	6 303 579
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	4 362 811	1 516 243

Информация, сопутствующая бухгалтерской отчетности:

Информация приводится в приложении к настоящему ежеквартальному отчету.

Аудиторское заключение: **Информация приводится в приложении к настоящему ежеквартальному отчету.**

7.2. Квартальная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента

Бухгалтерский баланс на 31.03.2016

Форма № 1 по ОКУД

Организация: **Открытое акционерное общество "Ямал СПГ"**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности: **Сжижение и регазификация природного газа для транспортирования**

Организационно-правовая форма / форма собственности: **открытое акционерное общество / Совместная частная и иностранная собственность**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Местонахождение (адрес): **629700 Россия, ЯНАО, Ямальский район, с. Яр-Сале, Худи-Сэроко 25 корп. А**

Дата

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ /
ОКФС

по ОКЕИ

Коды
0710001
31.03.2016
76551334
7709602713
11.10.3
12200 / 34
384

Пояснения	АКТИВ	Код строки	На 31.03.2016 г.	На 31.12.2015 г.	На 31.12.2014 г.
1	2	3	4	5	6
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110	380	475	855
	Результаты исследований и разработок	1120			
	Нематериальные поисковые активы	1130			
	Материальные поисковые активы	1140			
	Основные средства	1150	712 090 102	620 472 566	251 650 184
	Доходные вложения в материальные ценности	1160			
	Финансовые вложения	1170	15 908 122	15 908 122	551 385
	Отложенные налоговые активы	1180	55 302 451	62 167 110	28 127 331
	Прочие внеоборотные активы	1190	333 987	1 500 817	3 229 305
	ИТОГО по разделу I	1100	783 635 042	700 049 090	283 559 060
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Запасы	1210	3 600 935	2 481 079	2 159 678
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	539 854	1 010 186	615 145
	Дебиторская задолженность	1230	21 997 574	21 979 547	27 996 050
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240			1 082
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	49 963 993	64 452 507	6 303 579
	Прочие оборотные активы	1260	270 826	265 492	256 567
	ИТОГО по разделу II	1200	76 373 182	90 188 811	37 332 101
	БАЛАНС (актив)	1600	860 008 224	790 237 901	320 891 161

Пояснения	ПАССИВ	Код строки	На 31.03.2016 г.	На 31.12.2015 г.	На 31.12.2014 г.
1	2	3	4	5	6
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	361 025	361 025	361 025
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320			
	Переоценка внеоборотных активов	1340			
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	40 647 727	40 647 727	40 647 727
	Резервный капитал	1360			
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	-178 677 490	-224 267 981	-107 446 229
	ИТОГО по разделу III	1300	-137 668 738	-183 259 229	-66 437 477
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	952 518 127	933 125 305	360 815 888
	Отложенные налоговые обязательства	1420	11 028 247	6 453 973	1 577 326
	Оценочные обязательства	1430	578 112	578 112	398 272
	Прочие обязательства	1450			
	ИТОГО по разделу IV	1400	964 124 486	940 157 390	362 791 486
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510			16 505 558
	Кредиторская задолженность	1520	33 343 719	33 195 017	8 031 594
	Доходы будущих периодов	1530			
	Оценочные обязательства	1540	208 757	144 723	
	Прочие обязательства	1550			
	ИТОГО по разделу V	1500	33 552 476	33 339 740	24 537 152
	БАЛАНС (пассив)	1700	860 008 224	790 237 901	320 891 161

**Отчет о финансовых результатах
за 3 месяца 2016 г.**

Форма № 2 по ОКУД

Организация: **Открытое акционерное общество "Ямал СПГ"**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности: **Сжижение и регазификация природного газа для транспортирования**

Организационно-правовая форма / форма собственности: **открытое акционерное общество / Совместная частная и иностранная собственность**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Местонахождение (адрес): **629700 Россия, ЯНАО, Ямальский район, с. Яр-Сале, Худи-Сэроко 25 корп. А**

Дата

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ /

ОКФС

по ОКЕИ

Коды
0710002
31.03.2016
76551334
7709602713
11.10.3
12200 / 34
384

По ясн ен ия	Наименование показателя	Код строк и	За 3 мес.2016 г.	За 3 мес.2015 г.
1	2	3	4	5
	Выручка	2110	2 021 044	950 694
	Себестоимость продаж	2120	-1 921 463	-885 625
	Валовая прибыль (убыток)	2100	99 581	65 069
	Коммерческие расходы	2210		
	Управленческие расходы	2220	-8 461	-6 376
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	91 120	58 693
	Доходы от участия в других организациях	2310		
	Проценты к получению	2320	29 081	426 622
	Проценты к уплате	2330		-7 242
	Прочие доходы	2340	141 792 920	110 774 926
	Прочие расходы	2350	-84 883 696	-97 483 539
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	57 029 425	13 769 460
	Текущий налог на прибыль	2410		
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	-33 049	50 805
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	-4 574 275	-1 009 849
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	-6 864 659	-1 693 238
	Прочее	2460		
	Чистая прибыль (убыток)	2400	45 590 491	11 066 373
	СПРАВОЧНО:			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510		
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520		
	Совокупный финансовый результат периода	2500	45 590 491	11 066 373
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	13	3
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910		

7.3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента

Годовая сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность эмитента за последний завершённый финансовый год составлена до даты окончания первого квартала и включена в состав отчета за 1-й квартал.

Стандарты (правила), в соответствии с которыми составлена сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность, раскрываемая в настоящем пункте ежеквартального отчета: **МСФО**

Год: **2015**

Информация приводится в приложении к настоящему ежеквартальному отчету.

7.4. Сведения об учетной политике эмитента

Информация приводится в приложении к настоящему ежеквартальному отчету.

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

В связи с тем, что ценные бумаги эмитента не допущены к организованным торгам и эмитент не является организацией, предоставившей обеспечение по облигациям другого эмитента, которые допущены к организованным торгам на основании п. 10.10 Положения о раскрытии информации настоящая информация эмитентом в ежеквартальный отчет не включается.

7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершённого отчетного года.

Сведения о существенных изменениях в составе имущества эмитента, произошедших в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала:

Содержание изменения: **Приобретение в состав имущества эмитента.**

Вид имущества (объекта недвижимого имущества), которое вышло из состава (приобретено в состав) имущества эмитента: **Объекты недвижимого имущества.**

Краткое описание имущества (объекта недвижимого имущества), которое вышло из состава (приобретено в состав) имущества эмитента: **Объекты недвижимого имущества.**

Основание для изменения: **Ввод новых объектов, законченных строительством, в эксплуатацию.**

Дата наступления изменения: **31.03.2016**

Цена приобретения имущества: **22 788 009**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Дополнительная информация: **Информация отражена за 2,3 и 4 кв. 2015 г., а также за 1 кв. 2016 г.**

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

Эмитент не участвовал/не участвует в судебных процессах, которые отразились/могут отразиться на финансово-хозяйственной деятельности, в течение периода с даты начала последнего завершённого финансового года и до даты окончания отчетного квартала.

Раздел VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах

8.1. Дополнительные сведения об эмитенте

8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного капитала эмитента

Размер уставного капитала эмитента на дату окончания отчетного квартала, руб.: **361 082 200**

Обыкновенные акции:

Общая номинальная стоимость: **361 082 200**

Размер доли в УК, %: **100**

Привилегированные:

Общая номинальная стоимость: **0**

Размер доли в УК, %: **0**

Указывается информация о соответствии величины уставного капитала, приведенной в настоящем пункте, учредительным документам эмитента:

Величина уставного капитала, приведенная в настоящем пункте, не соответствует учредительным документам (уставу) эмитента.

8.1.2. Сведения об изменении размера уставного капитала эмитента

В случае если за последний завершённый финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала имело место изменение размера уставного капитала эмитента, по каждому факту произошедших изменений указывается:

Дата изменения размера УК: **28.12.2015**

Размер УК до внесения изменений (руб.): **361 025 000**

Структура УК до внесения изменений:

Обыкновенные акции:

Общая номинальная стоимость: **361 025 000**

Размер доли в УК, %: **100**

Привилегированные:

Общая номинальная стоимость: **0**

Размер доли в УК, %: **0**

Размер УК после внесения изменений (руб.): **361 082 200**

Структура УК после внесения изменений:

Обыкновенные акции:

Общая номинальная стоимость: **361 082 200**

Размер доли в УК, %: **100**

Привилегированные:

Общая номинальная стоимость: **0**

Размер доли в УК, %: **0**

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение об изменении размера уставного капитала эмитента: ***Общее собрание акционеров.***

Дата составления протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение об изменении размера уставного капитала эмитента: **05.11.2015**

Номер протокола: **74**

8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента

Наименование высшего органа управления эмитента: *Общее собрание акционеров.*

Порядок уведомления акционеров (участников) о проведении собрания (заседания) высшего органа управления эмитента:

Сообщение о проведении общего собрания акционеров должно быть сделано не позднее, чем за 20 (двадцать) дней до даты его проведения, если иное не установлено Федеральным законом «Об акционерных обществах».

В случае если повестка дня общего собрания содержит вопрос о реорганизации общества, то сообщение о проведении такого общего собрания акционеров должно быть сделано не позднее, чем за 30 (тридцать) дней до даты его проведения.

В случаях, предусмотренных пунктами 2 и 8 статьи 53 Федерального закона «Об акционерных обществах», сообщение о проведении внеочередного общего собрания акционеров должно быть сделано не позднее чем за 70 (семьдесят) дней до дня его проведения.

В указанные сроки сообщение о проведении общего собрания акционеров должно быть направлено каждому лицу, указанному в списке лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, международной курьерской службой и посредством факсимильного сообщения, или вручено каждому из указанных лиц под роспись. Общество вправе дополнительно информировать лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, о проведении общего собрания акционеров посредством сообщения по электронной почте.

Направление или вручение бюллетеней для голосования при проведении общего собрания акционеров осуществляются в соответствии с требованиями пункта 10.26 Устава.

В случае, если зарегистрированным в реестре акционеров общества лицом является номинальный держатель акций, сообщение о проведении общего собрания акционеров, а также информация (материалы), подлежащая предоставлению лицам, имеющим право на участие в общем собрании акционеров, при подготовке к проведению общего собрания акционеров направляется в электронной форме (в форме электронных документов, подписанных электронной подписью) номинальному держателю акций. Номинальный держатель акций обязан довести до сведения своих депонентов сообщение о проведении общего собрания акционеров, а также информацию (материалы), полученную им в соответствии с настоящим пунктом, в порядке и в сроки, которые установлены нормативными правовыми актами Российской Федерации или договором с депонентом.

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

Внеочередное общее собрание акционеров проводится по решению Совета директоров Общества на основании его собственной инициативы, требования Ревизионной комиссии, Аудитора Общества, а также акционера (акционеров), являющегося владельцем не менее чем 10 (десяти) процентов голосующих акций Общества на дату предъявления требования.

Требование о проведении внеочередного общего собрания акционеров направляется в письменной форме в адрес Общества.

В требовании о проведении внеочередного общего собрания акционеров должны быть сформулированы вопросы, подлежащие внесению в повестку дня собрания. В требовании о проведении внеочередного общего собрания акционеров могут содержаться формулировки решений по каждому из этих вопросов (или по некоторым из них), а также предложение о форме проведения общего собрания акционеров.

В случае если требование о созыве внеочередного общего собрания исходит от акционера (акционеров), оно должно содержать имя (наименование) акционера (акционеров), требующего созыва такого собрания, и указание количества, категории (типа) принадлежащих ему акций. Требование о созыве внеочередного общего собрания акционеров подписывается лицом (лицами), требующим созыва внеочередного общего собрания.

В случае, если требование о проведении внеочередного Общего собрания акционеров подписано акционером (его представителем), права на акции которого учитываются по счету депо в депозитарии, к такому предложению должна прилагаться выписка со счета депо акционера в депозитарии, осуществляющем учет прав на указанные акции.

В случае, если требование о проведении внеочередного общего собрания подписано представителем акционера, к такому требованию должна прилагаться доверенность (копия доверенности, засвидетельствованная в

установленном порядке) на представителя акционера, подписавшего такое требование.

Доверенность должна содержать сведения о представляемом и представителе (для физического лица – имя, данные документа, удостоверяющего личность (серия и (или) номер документа, дата и место его выдачи, орган, выдавший документ), для юридического лица – наименование, сведения о месте нахождения). Доверенность должна быть оформлена в соответствии с требованиями пунктов 4 и 5 статьи 185 Гражданского кодекса Российской Федерации или удостоверена нотариально.

Решение Совета директоров Общества о созыве внеочередного общего собрания акционеров или мотивированное решение об отказе в его созыве направляется лицам, требующим его созыва, не позднее 3 (трех) дней с момента принятия такого решения на русском и английском языках.

Порядок определения даты проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента:

Общество обязано ежегодно проводить годовое общее собрание акционеров в сроки не ранее чем через три месяца и не позднее чем через шесть месяцев после окончания финансового года. Проводимые помимо годового общие собрания акционеров являются внеочередными.

Созыв внеочередного общего собрания акционеров по требованию лиц, указанных в пункте 10.16 Устава, осуществляется Советом директоров Общества. Внеочередное общее собрание акционеров, созываемое по требованию лиц, указанных в пункте 10.16 Устава, должно быть проведено в течение 40 (сорока) дней с даты представления требования о проведении внеочередного общего собрания акционеров.

Если предлагаемая повестка дня внеочередного общего собрания акционеров содержит вопрос об избрании членов Совета директоров Общества, то такое общее собрание акционеров должно быть проведено в течение 70 (семидесяти) дней с момента представления требования о проведении внеочередного общего собрания акционеров.

В случаях, когда в соответствии со статьями 68-70 Федерального закона «Об акционерных обществах» Совет директоров обязан принять решение о проведении внеочередного Общего собрания акционеров, такое общее собрание акционеров должно быть проведено в течение 40 (сорока) дней с даты принятия решения о его проведении Советом директоров Общества.

В случаях, когда в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» Совет директоров обязан принять решение о проведении внеочередного Общего собрания акционеров для избрания членов Совета директоров, такое Общее собрание акционеров должно быть проведено в течение 90 (девяносто) дней с даты принятия решения о его проведении Советом директоров Общества.

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

Акционеры (акционер) Общества, являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 (двух) процентов голосующих акций Общества, вправе внести вопросы в повестку дня годового общего собрания акционеров и выдвинуть кандидатов в Совет директоров, Ревизионную комиссию, число которых не может превышать количественный состав соответствующего органа. Такие предложения должны поступить в Общество не позднее 60 (шестидесяти) дней после окончания финансового года.

В случае, если предлагаемая повестка дня внеочередного общего собрания акционеров содержит вопрос об избрании членов Совета директоров Общества, акционеры или акционер, являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 (двух) процентов голосующих акций Общества, вправе предложить кандидатов для избрания в Совет директоров, число которых не может превышать количественный состав Совета директоров Общества. Предложения, указанные в настоящем пункте, должны поступить в Общество не менее чем за 30 (тридцать) дней до даты проведения внеочередного общего собрания акционеров.

Предложение о внесении вопросов в повестку дня общего собрания акционеров и предложение о выдвижении кандидатов вносятся посредством их направления международной курьерской службой, вручением их под роспись Генеральному директору, Председателю Совета директоров или секретарю Совета директоров либо посредством направления факсимильного сообщения. При этом такие предложения должны содержать имена (наименования) представивших их акционеров (акционера), количества и категории (типы) принадлежащих им акций и должны быть подписаны акционерами (акционером).

Предложение о внесении вопросов в повестку дня общего собрания акционеров должно содержать формулировку каждого предлагаемого вопроса, а предложение о выдвижении кандидатов – имя и данные документа, удостоверяющего личность (серия и (или) номер документа, дата и место его выдачи, орган, выдавший документ), каждого предлагаемого кандидата, наименование органа, для избрания (назначения) в

который он предлагается. Предложение о внесении вопросов в повестку дня общего собрания акционеров может содержать формулировку решения по каждому предлагаемому вопросу (или по некоторым из них). Помимо вопросов, предложенных для включения в повестку дня общего собрания акционеров акционерами, а также в случае отсутствия таких предложений, отсутствия или недостаточного количества кандидатов, предложенных акционерами для образования соответствующего органа, Совет директоров вправе включать в повестку дня общего собрания акционеров вопросы или кандидатов в список кандидатур по своему усмотрению.

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

Акционеры вправе ознакомиться с информацией (материалами), предоставляемыми для подготовки и проведения собрания (заседания) высшего органа управления Эмитента. Порядок ознакомления с такой информацией (материалами), а также ее перечень определяется Советом директоров.

Информация (материалам), подлежащая предоставлению лицам, имеющим право на участие в общем собрании акционеров, предоставляется в течение 20 дней, а в случае проведения общего собрания акционеров, повестка дня которого содержит вопрос о реорганизации общества, в течение 30 дней до проведения общего собрания акционеров и должна быть доступна лицам, имеющим право на участие в общем собрании акционеров, для ознакомления в помещении исполнительного органа общества и иных местах, адреса которых указаны в сообщении о проведении общего собрания акционеров.

В случае, если зарегистрированным в реестре акционеров общества лицом является номинальный держатель акций, сообщение о проведении общего собрания акционеров, а также информация (материалы), подлежащая предоставлению лицам, имеющим право на участие в общем собрании акционеров, при подготовке к проведению общего собрания акционеров направляется в электронной форме (в форме электронных документов, подписанных электронной подписью) номинальному держателю акций. Номинальный держатель акций обязан довести до сведения своих депонентов сообщение о проведении общего собрания акционеров, а также информацию (материалы), полученную им в соответствии с настоящим пунктом, в порядке и в сроки, которые установлены нормативными правовыми актами Российской Федерации или договором с депонентом.

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

Решения, принятые общим собранием акционеров, и итоги голосования могут оглашаться на общем собрании акционеров, в ходе которого проводилось голосование, а также должны доводиться до сведения лиц, включенных в список лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, в форме отчета об итогах голосования (на русском и английском языках) в порядке, предусмотренном для сообщения о проведении общего собрания акционеров, не позднее четырех рабочих дней после даты закрытия общего собрания акционеров или даты окончания приема бюллетеней при проведении общего собрания акционеров в форме заочного голосования.

В случае, если на дату составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, зарегистрированным в реестре акционеров общества лицом являлся номинальный держатель акций, отчет об итогах голосования направляется в электронной форме (в форме электронного документа, подписанного электронной подписью) номинальному держателю акций. Номинальный держатель акций обязан довести до сведения своих депонентов отчет об итогах голосования, полученный им в соответствии с настоящим пунктом, в порядке и в сроки, которые установлены нормативными правовыми актами Российской Федерации или договором с депонентом.

8.1.4. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем пятью процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем пятью процентами обыкновенных акций

Список коммерческих организаций, в которых эмитент на дату окончания последнего отчетного квартала владеет не менее чем пятью процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем пятью процентами обыкновенных акций:

1.

Полное фирменное наименование:

Общество с ограниченной ответственностью "Международный аэропорт Сабетта"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "МАС"**

Место нахождения: **629008 Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, город Салехард, Республики 9**
ИНН: **8901027531**
ОГРН: **1138901000303**

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

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

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

2.

Полное фирменное наименование: **Yamal Trade Pte. Ltd.**

Сокращенное фирменное наименование: **Yamal Trade Pte. Ltd.**

Место нахождения: **018982 Сингапур, Сингапур, Марина Булевар, Марина Бэй Финансовый Центр, 12 оф. 35-05**

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

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

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

8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом

Существенные сделки (группы взаимосвязанных сделок), размер обязательств по каждой из которых составляет 10 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента по данным его бухгалтерской отчетности за последний завершенный отчетный год и за отчетный период, состоящий из трех месяцев текущего года:

Дата совершения сделки: **22.01.2015**

Вид и предмет сделки: **Гарантия материнской компании**

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

Гарантия надлежащего исполнения дочерней компанией обязательств по Договору купли-продажи СПГ с Gazprom Marketing & Trading Singapore Pte. Ltd.

Срок исполнения обязательств по сделке:

Обязательства по гарантии прекращаются вместе с обязательствами дочерней компании перед Gazprom Marketing & Trading Singapore Pte. Ltd. по Договору купли-продажи СПГ

Стороны и выгодоприобретатели по сделке:

ОАО «Ямал СПГ», Gazprom Marketing & Trading Singapore Pte. Ltd. - выгодоприобретатель

Размер сделки в денежном выражении:

Цена сделки определяется условиями соглашения и составляет свыше 10 % от стоимости активов

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **Более 10%**

Стоимость активов эмитента на дату окончания отчетного периода (квартала, года), предшествующего совершению сделки (дате заключения договора) и в отношении которого составлена бухгалтерская отчетность в соответствии с законодательством Российской Федерации: **320 891 161 000 RUR**

Сделка является крупной сделкой

Сделка является сделкой, в совершении которой имелась заинтересованность эмитента

Сведения об одобрении сделки:

Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата принятия решения об одобрении сделки: **16.02.2015**

Дата составления протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки: **18.02.2015**

Номер протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки: **67**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Отсутствуют**

Дата совершения сделки: **19.02.2015**

Вид и предмет сделки: **Договор купли-продажи облигаций**

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка: **Купля-продажа облигаций**

Срок исполнения обязательств по сделке: **20.02.2015**

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **ОАО «Ямал СПГ», Министерство финансов Российской Федерации**

Размер сделки в денежном выражении: **74 999 995 429 RUR**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **23.4%**

Стоимость активов эмитента на дату окончания отчетного периода (квартала, года), предшествующего совершению сделки (дате заключения договора) и в отношении которого составлена бухгалтерская отчетность в соответствии с законодательством Российской Федерации: **320 891 161 000 RUR**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

Сделка не является ни крупной сделкой, ни сделкой с заинтересованностью.

Дата совершения сделки: **05.03.2015**

Вид и предмет сделки: **Гарантия материнской компании**

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

Гарантия надлежащего исполнения дочерней компанией обязательств по Соглашению о предоставлении услуг по перегрузке СПГ с Fluxys LNG NV/SA

Срок исполнения обязательств по сделке:

Обязательства по гарантии прекращаются вместе с обязательствами дочерней компании перед Fluxys LNG NV/SA

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **ОАО «Ямал СПГ», Fluxys LNG NV/SA - выгодоприобретатель**

Размер сделки в денежном выражении:

Цена сделки определяется условиями соглашения и составляет свыше 10 % от стоимости активов

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **Более 10%**

Стоимость активов эмитента на дату окончания отчетного периода (квартала, года), предшествующего совершению сделки (дате заключения договора) и в отношении которого составлена бухгалтерская отчетность в соответствии с законодательством Российской Федерации: **320 891 161 000 RUR**

Сделка является крупной сделкой

Сделка является сделкой, в совершении которой имелась заинтересованность эмитента

Сведения об одобрении сделки:

Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата принятия решения об одобрении сделки: **16.02.2015**

Дата составления протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки: **18.02.2015**

Номер протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки: **67**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

Сделка также была одобрена решением Совета директоров от 15.01.2015, протокол № 154 от 15.01.2015

Дата совершения сделки: **31.03.2015**

Вид и предмет сделки: **Договор купли-продажи СПГ**

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка: **Купля-продажа СПГ**

Срок исполнения обязательств по сделке: **до 31.12.2045**

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **ОАО «Ямал СПГ», Yamal Trade Pte. Ltd.**

Размер сделки в денежном выражении:

Цена сделки определяется условиями соглашения и составляет свыше 10 % от стоимости активов

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **Более 10%**

Стоимость активов эмитента на дату окончания отчетного периода (квартала, года), предшествующего совершению сделки (дате заключения договора) и в отношении которого составлена бухгалтерская отчетность в соответствии с законодательством Российской Федерации: **320 891 161 000 RUR**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

Сделка одобрена в качестве существенной в соответствии с требованиями Устава решением Совета директоров от 17.03.2015, Протокол № 163 от 17.03.2015

Дата совершения сделки: **12.08.2015**

Вид и предмет сделки: **Гарантия материнской компании.**

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

Гарантия надлежащего исполнения дочерней компанией обязательств по Договору тайм-чартера с Arctic LNG 1 Ltd.

Срок исполнения обязательств по сделке:

Обязательства Гаранта по гарантии прекращаются вследствие прекращения обязательств Судовладельца в отношении Фрахтователя.

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **ОАО «Ямал СПГ» («Гарант»), Arctic LNG 1 Ltd. («Бенефициар»).**

Размер сделки в денежном выражении:

Цена сделки определяется условиями соглашения и составляет свыше 10 % от стоимости активов

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **Более 10%**

Стоимость активов эмитента на дату окончания отчетного периода (квартала, года), предшествующего совершению сделки (дате заключения договора) и в отношении которого составлена бухгалтерская отчетность в соответствии с законодательством Российской Федерации: **568 333 030 000 RUR**

Сделка является сделкой, в совершении которой имелась заинтересованность эмитента

Сведения об одобрении сделки:

Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата принятия решения об одобрении сделки: **31.08.2015**

Дата составления протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки: **03.09.2015**

Номер протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки: **72**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

Сделка одобрена в качестве существенной в соответствии с требованиями Устава решением Совета директоров от 30.07.2015, Протокол № 178 от 30.07.2015

Дата совершения сделки: **12.08.2015**

Вид и предмет сделки: **Гарантия материнской компании.**

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

Гарантия надлежащего исполнения дочерней компанией обязательств по Договору тайм-чартера с Arctic LNG 2 Ltd.

Срок исполнения обязательств по сделке:

Обязательства Гаранта по гарантии прекращаются вследствие прекращения обязательств Судовладельца в отношении Фрахтователя.

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **ОАО «Ямал СПГ» («Гарант»), Arctic LNG 2 Ltd. («Бенефициар»).**

Размер сделки в денежном выражении:

Цена сделки определяется условиями соглашения и составляет свыше 10 % от стоимости активов

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **Более 10%**

Стоимость активов эмитента на дату окончания отчетного периода (квартала, года), предшествующего совершению сделки (дате заключения договора) и в отношении которого составлена бухгалтерская отчетность в соответствии с законодательством Российской Федерации: **568 333 030 000 RUR**

Сделка является сделкой, в совершении которой имела заинтересованность эмитента

Сведения об одобрении сделки:

Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата принятия решения об одобрении сделки: **31.08.2015**

Дата составления протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки: **03.09.2015**

Номер протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки: **72**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

Сделка одобрена в качестве существенной в соответствии с требованиями Устава решением Совета директоров от 30.07.2015, Протокол № 178 от 30.07.2015

Дата совершения сделки: **12.08.2015**

Вид и предмет сделки: **Гарантия материнской компании.**

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

Гарантия надлежащего исполнения дочерней компанией обязательств по Договору тайм-чартера с Arctic LNG 3 Ltd.

Срок исполнения обязательств по сделке:

Обязательства Гаранта по гарантии прекращаются вследствие прекращения обязательств Судовладельца в отношении Фрахтователя.

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **ОАО «Ямал СПГ» («Гарант»), Arctic LNG 3 Ltd. («Бенефициар»).**

Размер сделки в денежном выражении:

Цена сделки определяется условиями соглашения и составляет свыше 10 % от стоимости активов

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **Более 10%**

Стоимость активов эмитента на дату окончания отчетного периода (квартала, года), предшествующего совершению сделки (дате заключения договора) и в отношении которого составлена бухгалтерская отчетность в соответствии с законодательством Российской Федерации: **568 333 030 000 RUR**

Сделка является сделкой, в совершении которой имела заинтересованность эмитента

Сведения об одобрении сделки:

Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата принятия решения об одобрении сделки: **31.08.2015**

Дата составления протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки: **03.09.2015**

Номер протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки: **72**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

Сделка одобрена в качестве существенной в соответствии с требованиями Устава решением Совета директоров от 30.07.2015, Протокол № 178 от 30.07.2015

Дата совершения сделки: **12.08.2015**

Вид и предмет сделки: **Гарантия материнской компании.**

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

Гарантия надлежащего исполнения дочерней компанией обязательств по Договору тайм-чартера с Arctic LNG 4 Ltd.

Срок исполнения обязательств по сделке:

Обязательства Гаранта по гарантии прекращаются вследствие прекращения обязательств Судовладельца в отношении Фрахтователя.

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **ОАО «Ямал СПГ» («Гарант»), Arctic LNG 4 Ltd. («Бенефициар»).**

Размер сделки в денежном выражении:

Цена сделки определяется условиями соглашения и составляет свыше 10 % от стоимости активов

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **Более 10%**

Стоимость активов эмитента на дату окончания отчетного периода (квартала, года), предшествующего совершению сделки (дате заключения договора) и в отношении которого составлена бухгалтерская отчетность в соответствии с законодательством Российской Федерации: **568 333 030 000 RUR x 1**

Сделка является сделкой, в совершении которой имелась заинтересованность эмитента

Сведения об одобрении сделки:

Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата принятия решения об одобрении сделки: **31.08.2015**

Дата составления протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки: **03.09.2015**

Номер протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки: **72**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

Сделка одобрена в качестве существенной в соответствии с требованиями Устава решением Совета директоров от 30.07.2015, Протокол № 178 от 30.07.2015

Дата совершения сделки: **12.08.2015**

Вид и предмет сделки: **Гарантия материнской компании.**

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

Гарантия надлежащего исполнения дочерней компанией обязательств по Договору тайм-чартера с Arctic LNG 5 Ltd.

Срок исполнения обязательств по сделке:

Обязательства Гаранта по гарантии прекращаются вследствие прекращения обязательств Судовладельца в отношении Фрахтователя.

Стороны и выгодоприобретатели по сделке:

ОАО «Ямал СПГ» («Гарант»), Arctic LNG 5 Ltd. («Бенефициар»).

Размер сделки в денежном выражении: **Цена сделки определяется условиями соглашения и составляет свыше 10 % от стоимости активов**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **Более 10%**

Стоимость активов эмитента на дату окончания отчетного периода (квартала, года), предшествующего совершению сделки (дате заключения договора) и в отношении которого составлена бухгалтерская отчетность в соответствии с законодательством Российской Федерации: **568 333 030 000 RUR**

Сделка является сделкой, в совершении которой имелась заинтересованность эмитента

Сведения об одобрении сделки:

Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата принятия решения об одобрении сделки: **31.08.2015**

Дата составления протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки: **03.09.2015**

Номер протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки: **72**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

Сделка одобрена в качестве существенной в соответствии с требованиями Устава решением Совета директоров от 30.07.2015, Протокол № 178 от 30.07.2015

Дата совершения сделки: **20.11.2015**

Вид и предмет сделки: **Договор купли-продажи облигаций**

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка: **Купля-продажа облигаций**

Срок исполнения обязательств по сделке: **23.11.2015**

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **ОАО «Ямал СПГ», Министерство финансов Российской Федерации**

Размер сделки в денежном выражении: **74 999 961 463 RUR**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **13.2%**

Стоимость активов эмитента на дату окончания отчетного периода (квартала, года), предшествующего совершению сделки (дате заключения договора) и в отношении которого составлена бухгалтерская отчетность в соответствии с законодательством Российской Федерации: **568 333 030 000 RUR**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

Сделка не является ни крупной сделкой, ни сделкой с заинтересованностью.

8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента

Известных эмитенту кредитных рейтингов нет.

8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента

Категория акций: **обыкновенные**

Номинальная стоимость каждой акции (руб.): **100**

Количество акций, находящихся в обращении (количество акций, которые не являются погашенными или аннулированными): **3 610 822**

Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены или находятся в процессе размещения (количество акций дополнительного выпуска, государственная регистрация которого осуществлена, но в отношении которого не осуществлена государственная регистрация отчета об итогах дополнительного выпуска или не представлено уведомление об итогах дополнительного выпуска в случае, если в соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» государственная регистрация отчета об итогах дополнительного выпуска акций не осуществляется): **0**

Количество объявленных акций: **296 390 178**

Количество акций, поступивших в распоряжение (находящихся на балансе) эмитента: **0**

Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены в результате конвертации размещенных ценных бумаг, конвертируемых в акции, или в результате исполнения обязательств по опционам эмитента: **0**

Выпуски акций данной категории (типа):

Дата государственной регистрации	Государственный регистрационный номер выпуска
09.06.2005	1-01-10428-A
02.12.2015	1-01-10428-A-008D

Права, предоставляемые акциями их владельцам:

В соответствии с Уставом Эмитента:

Акционеры - владельцы обыкновенных акций Общества могут участвовать в общем собрании акционеров с правом голоса по всем вопросам его компетенции, имеют право на получение дивидендов, а в случае ликвидации Общества - право на получение части его имущества.

Права акционера на получение объявленных дивидендов, а в случае, когда уставом эмитента предусмотрены привилегированные акции двух и более типов, по каждому из которых определен размер дивиденда, - также сведения об очередности выплаты дивидендов по определенному типу привилегированных акций:

Установлены Уставом в отношении владельцев обыкновенных акций, привилегированные акции отсутствуют.

Права акционера - владельца обыкновенных акций на участие в общем собрании акционеров с правом голоса по всем вопросам его компетенции, а в случае размещения привилегированных акций - права акционера - владельца привилегированных акций на участие в общем собрании акционеров с правом голоса по вопросам его компетенции в случаях, порядке и на условиях, установленных в соответствии с законодательством об акционерных обществах:

Установлены Уставом в отношении владельцев обыкновенных акций, привилегированные акции отсутствуют.

Права акционера - владельца привилегированных акций определенного типа на их конвертацию в обыкновенные

акции или привилегированные акции иных типов и порядке осуществления такой конвертации (количество, категория (тип) акций, в которые осуществляется конвертация, и иные условия конвертации) в случае, когда уставом эмитента предусмотрена возможность такой конвертации:

Привилегированные акции отсутствуют.

Права акционера на получение части имущества эмитента в случае его ликвидации, а в случае, когда уставом эмитента предусмотрены привилегированные акции двух и более типов, по каждому из которых определена ликвидационная стоимость, - также сведения об очередности выплаты ликвидационной стоимости по определенному типу привилегированных акций:

Установлены Уставом в отношении владельцев обыкновенных акций, привилегированные акции отсутствуют.

Иные сведения об акциях, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Отсутствуют.**

8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента

8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены

Указанных выпусков нет.

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

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **01**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **Отсутствуют**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Нет**

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-01-10428-A**

Дата государственной регистрации: **05.02.2015**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **Центральный банк Российской Федерации**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **1 207 024**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.:

USD1,207,024,000 (по курсу ЦБ на дату размещения)

Номинал, руб.: **USD1,000 (по курсу ЦБ на дату размещения)**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **размещение завершено**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Нет**

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг: **10.03.2016**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **30**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска:

- 2567-ой день с даты начала размещения Облигаций – 5,88% от номинальной стоимости каждой Облигации, что составляет 58,8 доллара США, но в сумме, не превышающей непогашенную часть номинальной стоимости Облигаций выпуска;

- 2749-ый день с даты начала размещения Облигаций – 5,88% от номинальной стоимости каждой Облигации, что составляет 58,8 доллара США, но в сумме, не превышающей непогашенную часть номинальной стоимости Облигаций выпуска;

- 2931-ый день с даты начала размещения Облигаций – 5,88% от номинальной стоимости каждой Облигации, что составляет 58,8 доллара США, но в сумме, не превышающей непогашенную часть номинальной стоимости Облигаций выпуска;

- 3113-ый день с даты начала размещения Облигаций – 5,88% от номинальной стоимости каждой Облигации, что составляет 58,8 доллара США, но в сумме, не превышающей непогашенную часть номинальной стоимости Облигаций выпуска;

- 3295-ый день с даты начала размещения Облигаций – 5,88% от номинальной стоимости каждой Облигации, что составляет 58,8 доллара США, но в сумме, не превышающей непогашенную часть номинальной стоимости Облигаций выпуска;

- 3477-ой день с даты начала размещения Облигаций – 5,88% от номинальной стоимости каждой Облигации, что составляет 58,8 доллара США, но в сумме, не превышающей непогашенную часть номинальной стоимости Облигаций выпуска;

- 3659-ый день с даты начала размещения Облигаций – 5,88% от номинальной стоимости каждой Облигации,

что составляет 58,8 доллара США, но в сумме, не превышающей непогашенную часть номинальной стоимости Облигаций выпуска;

- 3841-ый день с даты начала размещения Облигаций – 5,88% от номинальной стоимости каждой Облигации, что составляет 58,8 доллара США, но в сумме, не превышающей непогашенную часть номинальной стоимости Облигаций выпуска;
- 4023-ий день с даты начала размещения Облигаций – 5,88% от номинальной стоимости каждой Облигации, что составляет 58,8 доллара США, но в сумме, не превышающей непогашенную часть номинальной стоимости Облигаций выпуска;
- 4205-ый день с даты начала размещения Облигаций – 5,88% от номинальной стоимости каждой Облигации, что составляет 58,8 доллара США, но в сумме, не превышающей непогашенную часть номинальной стоимости Облигаций выпуска;
- 4387-ой день с даты начала размещения Облигаций – 5,88% от номинальной стоимости каждой Облигации, что составляет 58,8 доллара США, но в сумме, не превышающей непогашенную часть номинальной стоимости Облигаций выпуска;
- 4569-ый день с даты начала размещения Облигаций – 5,88% от номинальной стоимости каждой Облигации, что составляет 58,8 доллара США, но в сумме, не превышающей непогашенную часть номинальной стоимости Облигаций выпуска;
- 4751-ый день с даты начала размещения Облигаций – 5,88% от номинальной стоимости каждой Облигации, что составляет 58,8 доллара США, но в сумме, не превышающей непогашенную часть номинальной стоимости Облигаций выпуска;
- 4933-ий день с даты начала размещения Облигаций – 5,88% от номинальной стоимости каждой Облигации, что составляет 58,8 доллара США, но в сумме, не превышающей непогашенную часть номинальной стоимости Облигаций выпуска;
- 5115-ый день с даты начала размещения Облигаций – 5,88% от номинальной стоимости каждой Облигации, что составляет 58,8 доллара США, но в сумме, не превышающей непогашенную часть номинальной стоимости Облигаций выпуска;
- 5297-ой день с даты начала размещения Облигаций – 5,88% от номинальной стоимости каждой Облигации, что составляет 58,8 доллара США, но в сумме, не превышающей непогашенную часть номинальной стоимости Облигаций выпуска;
- 5479-ый день с даты начала размещения Облигаций – 5,92% от номинальной стоимости каждой Облигации, что составляет 59,2 доллара США, но в сумме, не превышающей непогашенную часть номинальной стоимости Облигаций выпуска.

Указывается точно: *Нет*

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: <https://disclosure.1prime.ru/Portal/Default.aspx?emId=7709602713>

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет.

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *02*

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: *Отсутствуют*

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: *Нет*

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: *4-02-10428-A*

Дата государственной регистрации: *05.02.2015*

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: *Центральный банк Российской Федерации*

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: *2 300 000*

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.:

USD2,300,000,000 (по курсу ЦБ на дату размещения)

Номинал, руб.: *USD1,000 (по курсу ЦБ на дату размещения)*

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: *Нет*

Состояние ценных бумаг выпуска: *размещение завершено*

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: *Да*

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: *30*

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска:

- 2567-ой день с даты начала размещения Облигаций – 5,88% от номинальной стоимости каждой Облигации, что составляет 58,8 доллара США, но в сумме, не превышающей непогашенную часть номинальной

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

Эмитент не регистрировал проспект облигаций с обеспечением, допуск к организованным торгам биржевых облигаций с обеспечением не осуществлялся.

8.4.1. Дополнительные сведения об ипотечном покрытии по облигациям эмитента с ипотечным покрытием

Эмитент не размещал облигации с ипотечным покрытием, обязательства по которым еще не исполнены.

8.4.2. Дополнительные сведения о залоговом обеспечении денежными требованиями по облигациям эмитента с заложенным обеспечением денежными требованиями

Эмитент не размещал облигации с заложенным обеспечением денежными требованиями, обязательства по которым еще не исполнены.

8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента

Сведения о регистраторе:

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество ВТБ Регистратор*

Сокращенное фирменное наименование: *АО ВТБ Регистратор*

Место нахождения: *127015, г. Москва, ул. Правды, д. 23*

ИНН: *5610083568*

ОГРН: *1045605469744*

Данные о лицензии на осуществление деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг:

Номер: *10-000-1-00347*

Дата выдачи: *21.02.2008*

Дата окончания действия: *Бессрочная*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *ФКЦБ (ФСФР) России*

Дата, с которой регистратор осуществляет ведение реестра владельцев ценных бумаг эмитента: *28.11.2007*

В обращении находятся документарные ценные бумаги эмитента с обязательным централизованным хранением

Депозитарии:

Полное фирменное наименование:

Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий»

Сокращенное фирменное наименование: *НКО ЗАО НРД*

Место нахождения: *105066, город Москва, улица Спартаковская, дом 12*

ИНН: *7702165310*

ОГРН: *1027739132563*

Данные о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление депозитарной деятельности:

Номер: *177-12042-000100*

Дата выдачи: *19.02.2009*

Дата окончания действия: *Бессрочная*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *ФКЦБ (ФСФР) России*

Иные сведения о ведении реестра владельцев ценных бумаг: *Отсутствуют*

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

1. *Международные договоры и соглашения об избежании двойного налогообложения, заключенные между Российской Федерацией и иностранными государствами, резидентами которых являются владельцы ценных бумаг Эмитента.*

2. *Федеральный закон «О валютном регулировании и валютном контроле» от 10.12.2003 № 173-ФЗ.*
 3. *Гражданский кодекс Российской Федерации (часть первая) от 30.11.1994 № 51-ФЗ.*
 4. *Налоговый кодекс Российской Федерации (часть первая) от 31.07.1998 № 146-ФЗ.*
 5. *Налоговый кодекс Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ.*
 6. *Таможенный кодекс Таможенного союза, ратифицирован федеральным законом от 02.06.2010 № 114-ФЗ как неотъемлемая часть Договора о Таможенном кодексе Таможенного союза (решение Межгосударственного Совета ЕврАзЭС от 27.11.2009 № 17).*
 7. *Федеральный закон «О таможенном регулировании в Российской Федерации» от 27.11.2010 № 311-ФЗ.*
 8. *Федеральный закон «Об иностранных инвестициях в Российской Федерации» от 09.07.1999 № 160-ФЗ.*
 9. *Федеральный закон «Об инвестиционной деятельности в Российской Федерации, осуществляемой в форме капитальных вложений» от 25.02.1999 № 39-ФЗ.*
 10. *Федеральный закон «О противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем, и финансированию терроризма» от 07.08.2001 № 115-ФЗ.*
 11. *Федеральный закон «Об акционерных обществах» от 26.12.1995 № 208-ФЗ.*
 12. *Федеральный закон «О рынке ценных бумаг» от 22.04.1996 № 39-ФЗ.*
 13. *Федеральный закон «О правовом положении иностранных граждан в Российской Федерации» от 25.07.2002 № 115-ФЗ.*
 14. *Федеральный закон «О защите прав и законных интересов инвесторов на рынке ценных бумаг» от 05.03.1999 № 46-ФЗ.*
 15. *Федеральный закон от 26.10.2002 № 127-ФЗ «О несостоятельности (банкротстве)».*
 16. *Федеральный закон от 28.12.2010 № 409-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в части регулирования выплаты дивидендов (распределения прибыли)».*
- 8.7. Сведения об объявленных (начисленных) и (или) о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента

8.7.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента

В течение указанного периода решений о выплате дивидендов эмитентом не принималось.

8.7.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента

Указывается информация по каждому выпуску облигаций, по которым за пять последних завершенных отчетных лет, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее пяти лет – за каждый завершенный отчетный год, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, выплачивался доход.

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **01**

документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-01-10428-А**

Дата государственной регистрации выпуска: **05.02.2015**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **Центральный банк Российской Федерации**

Отчет об итогах выпуска

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска: **10.03.2016**

Орган, осуществивший государственную регистрацию отчета об итогах выпуска:

Центральный банк Российской Федерации

Количество облигаций выпуска, шт.: **1 207 024**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, USD: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **1 207 024 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

1)

Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска: ***Первый купон***

Размер доходов, подлежащих выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска: ***18.62 долларов США***

Размер доходов, подлежащих выплате по облигациям выпуска, в совокупности по всем облигациям выпуска:

22 474 786.88 долларов США

Срок, отведенный для выплаты дохода по облигациям выпуска:

201-й день с даты начала размещения облигаций выпуска

Форма и иные условия выплаты доходов по облигациям выпуска: ***денежные средства***

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска: ***1 539 221 145,28 рублей***

Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска: ***доходы по облигациям выпуска выплачены в полном объеме.***

2)

Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска: ***Второй купон***

Размер доходов, подлежащих выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска: ***17.65 долларов США***

Размер доходов, подлежащих выплате по облигациям выпуска, в совокупности по всем облигациям выпуска:

21 303 973.60 долларов США

Срок, отведенный для выплаты дохода по облигациям выпуска:

383-й день с даты начала размещения облигаций выпуска

Форма и иные условия выплаты доходов по облигациям выпуска: ***денежные средства***

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска: ***1 559 137 041,28 рублей***

Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска: ***доходы по облигациям выпуска выплачены в полном объеме.***

8.8. Иные сведения

Иные сведения отсутствуют.

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

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

Приложение к ежеквартальному отчету. Аудиторское заключение к годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента.

***Открытое акционерное общество
«Ямал СПГ»***

Аудиторское заключение
о бухгалтерской отчетности
2015 год

Аудиторское заключение

Акционерам Открытого акционерного общества «Ямал СПГ»:

Аудируемое лицо

Открытое акционерное общество «Ямал СПГ»

Свидетельство о государственной регистрации юридического лица с внесением записи в Единый государственный реестр юридических лиц за №1057746608754 от 7 апреля 2005 года выдано Межрайонной инспекцией ФНС России №46 по г. Москве.

Место нахождения: Российская Федерация, 629700, Ямало-Ненецкий АО, Ямальский р-н, с. Яр-Сале, ул. Худи-Сэроко, дом №25, корпус А.

Аудитор

Акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» (АО «ПвК Аудит») с местом нахождения: 125047, Российская Федерация, г. Москва, ул. Бутырский Вал, д. 10.

Свидетельство о государственной регистрации акционерного общества № 008.890 выдано Московской регистрационной палатой 28 февраля 1992 г.

Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года, за № 1027700148431 от 22 августа 2002 года выдано Межрайонной инспекцией МНС России № 39 по г. Москве.

Член некоммерческого партнерства «Аудиторская Палата России» (НП АПР), являющегося саморегулируемой организацией аудиторов – регистрационный номер 870 в реестре членов НП АПР.

Основной регистрационный номер записи (ОРНЗ) в реестре аудиторов и аудиторских организаций – 10201003683.

Аудиторское заключение

Акционерам Открытого акционерного общества «Ямал СПГ»:

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности Открытого акционерного общества «Ямал СПГ» (в дальнейшем – «Общества»), состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2015 года, отчета о финансовых результатах, отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за 2015 год, пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах (далее все отчеты вместе именуются «бухгалтерская отчетность»).

Ответственность Общества за бухгалтерскую отчетность

Руководство Общества несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской отчетности в соответствии с установленными в Российской Федерации правилами составления бухгалтерской отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы проводили аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности и Международными стандартами аудита. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля, обеспечивающая составление и достоверность бухгалтерской отчетности с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля. Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством Общества, а также оценку представления бухгалтерской отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные в ходе аудита аудиторские доказательства дают достаточные основания для выражения мнения о достоверности бухгалтерской отчетности.

Мнение

По нашему мнению, бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Общества по состоянию на 31 декабря 2015 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2015 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности, установленными в Российской Федерации.

Директор АО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»
21 марта 2016 года



А. А. Окишев

Приложение к ежеквартальному отчету. Информация, сопутствующая годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента.

**ПОЯСНЕНИЯ
К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ
ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ЯМАЛ СПГ»
ЗА 2015 ГОД**

I. Общие сведения

1. Информация об Обществе

Дата государственной регистрации общества и регистрационный номер

Открытое акционерное общество «Ямал СПГ» (далее «Общество») зарегистрировано 7 апреля 2005 г. Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы № 46 по г. Москве.

Общество внесено в Единый государственный реестр юридических лиц

Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы № 46 по г. Москве 7 апреля 2005 г., ОГРН 1057746608754 (свидетельство о государственной регистрации – серия 77 № 006374249).

Общество зарегистрировано по адресу: Российская Федерация, Ямало-Ненецкий автономный округ, Ямальский район, село Яр-Сале, улица Худи-Сэроко, дом 25 корпус А.

Почтовый адрес

117416, Российская Федерация, г. Москва, ул. Пилюгина, д. 22.

2. Филиалы и представительства Общества

Филиал Общества	г. Москва, ул. Наметкина, д. 12А
Филиал Общества	г. Салехард, ул. Республики, д. 62
Обособленное подразделение Общества	ЯНАО, Ямальский р-н, пос. Сабетта
Обособленное подразделение Общества	ЯНАО, г. Новый Уренгой
Обособленное подразделение Общества	Архангельская обл., г. Архангельск, ул. Космонавта Комарова, д. 14, 2

3. Основные виды деятельности

Общество занимается реализацией проекта, включающего в себя разработку Южно-Тамбейского газоконденсатного месторождения (Месторождение), строительство и эксплуатацию инфраструктуры Месторождения, производство, морскую транспортировку и реализацию сжиженного природного газа и стабильного газового конденсата.

4. Информация об органах управления, исполнительных и контрольных органах Общества

а) Органы управления

- **Общее собрание акционеров;**
- **Совет директоров**

Действующий состав Совета директоров Общества избран решением внеочередного общего собрания Общества от 08.06.2015.

Члены Совета директоров Общества по состоянию на 31.12.2015:

- Тафинцев Илья Вадимович – Директор по стратегическим проектам открытого акционерного общества «НОВАТЭК»;
- Ершова Ирина Александровна – Директор Департамента бюджетирования и управления эффективностью открытого акционерного общества «НОВАТЭК»;
- Косопкин Сергей Александрович – Директор финансового департамента открытого акционерного общества «НОВАТЭК»;
- Рабинович Александр Владимирович – Заместитель директора юридического департамента открытого акционерного общества «НОВАТЭК»;
- Кот Евгений Анатольевич – Генеральный директор Общества;

- Ретивов Валерий Николаевич – Директор департамента СПГ-проектов открытого акционерного общества «НОВАТЭК»;
- Колесников Игорь Александрович – Первый заместитель Генерального директора – финансовый директор Общества;
- Уг Монмейер – Директор Департамента по развитию бизнеса компании «TOTAL» (Франция);
- Жак де Буассезон – Уполномоченный Генеральный директор компании «Total E&P Russie»;
- Цзян Ци – Генеральный директор Департамента компании «China National Petroleum Corporation»;
- Сюй Хайдун – заместитель Генерального директора департамента по акционерным делам компании «CHINA NATIONAL OIL DEVELOPMENT CORPORATION».

б) Исполнительный орган

Единоличным исполнительным органом Общества является Генеральный директор – Кот Евгений Анатольевич.

в) Контрольный орган

В состав ревизионной комиссии Общества входят:

- Панасенко Мария Алексеевна – Руководитель Департамента контроля затрат, бюджетирования и казначейства компании «Тоталь разведка разработка Россия»;
- Беляева Ольга Владимировна – Начальник управления внутреннего аудита открытого акционерного общества «НОВАТЭК»;
- Люй Цзяньфэн – Директор аудита компании «CHINA NATIONAL OIL DEVELOPMENT CORPORATION».

5. Информация о численности персонала Общества

Численность персонала Общества по состоянию на 31 декабря 2015 г. составила 1 328 человека (31 декабря 2014 г. – 973 человек, 31 декабря 2013 г. – 725 человек).

II. Учетная политика

Настоящая бухгалтерская отчетность Общества подготовлена на основе следующей учетной политики.

1. Основа составления

Бухгалтерская отчетность сформирована исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, в частности Федерального закона «О бухгалтерском учете» от 6 декабря 2011 г. № 402-ФЗ и Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Министерства финансов Российской Федерации от 29 июля 1998 г. № 34н, а также иных нормативных актов, входящих в систему регулирования бухгалтерского учета и отчетности организаций в Российской Федерации.

Активы и обязательства отражены в отчетности по фактическим затратам за исключением основных средств и нематериальных активов, которые отражены по фактическим затратам на приобретение за минусом накопленной амортизации, а также оценочных обязательств.

2. Активы и обязательства в иностранной валюте

При учете хозяйственных операций, совершенных в иностранной валюте, применялся курс соответствующей валюты, установленный Центральным банком Российской Федерации на дату совершения операции. Денежные средства на валютных счетах в банках и средства в расчетах, включая займы, полученные в иностранной валюте, дебиторскую и кредиторскую задолженность, выраженные в иностранной валюте, за исключением средств полученных и выданных авансов и предварительной оплаты, отражены в бухгалтерской отчетности в суммах, исчисленных на основе следующих официальных курсов:

Наименование валюты	Кратность	Курс ЦБ на 31.12.2015	Курс ЦБ на 31.12.2014	Курс ЦБ на 31.12.2013
Доллар США, USD	1	72,8827	56,2584	32,7292
Евро, EUR	1	79,6972	68,3427	44,9699
Японская йена, JPY	100	60,5087	47,0644	31,0568
Фунт стерлингов, GBP	1	107,9830	87,4199	53,9574
Сингапурский доллар, SGD	1	51,5619	42,5298	25,7995

Курсовые разницы, возникшие в течение года по операциям с активами и обязательствами в иностранной валюте, а также при пересчете их по состоянию на отчетную дату, отражены в составе прочих доходов и расходов.

3. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

В бухгалтерском балансе дебиторская и кредиторская задолженность, финансовые вложения, полученные займы и выданные займы отнесены к краткосрочным, если срок их обращения (погашения) не превышает 12 месяцев после отчетной даты или не установлен. Остальные указанные активы и обязательства представлены как долгосрочные.

4. Основные средства

Основные средства принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости.

Амортизация основных средств производится по нормам, исчисленным исходя из установленных Обществом сроков полезного использования. Классификация основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденная постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1, используется в качестве одного из источников информации о сроках полезного использования.

Принятые Обществом сроки полезного использования по группам основных средств приведены ниже.

Группа основных средств	Сроки полезного использования (число лет) объектов, принятых на баланс
Здания	7 – 35
Сооружения	4 – 9
Машины и оборудование	3 – 23
Транспортные средства	3 – 7
Прочие	2 – 10

Начисление амортизации по объектам основных средств производится линейным способом.

Амортизация не начисляется по полностью самортизированным объектам, не списанным с баланса.

Учет основных средств первоначальной стоимостью не более 40 тыс. рублей за единицу производится в составе материально-производственных запасов.

При осуществлении ремонта объектов основных средств фактически произведенные затраты учитываются единовременно в составе расходов того отчетного периода, к которому они относятся.

Доходы и потери от выбытия основных средств отражаются в отчете о финансовых результатах в составе прочих доходов и расходов.

Проценты, причитающиеся к оплате займодавцу, непосредственно связанные с приобретением, сооружением и изготовлением инвестиционного актива, включаются в стоимость инвестиционного актива.

Арендованные объекты основных средств отражаются за балансом по стоимости, указанной в письме арендодателя.

5. Незавершенные вложения во внеоборотные активы

Незавершенные вложения во внеоборотные активы включают объекты недвижимости, не законченные строительством и не принятые в эксплуатацию, материалы, относящиеся к строительству объектов капитального характера, оборудование, требующее монтажа, авансы, выданные под строительство объектов капитального характера, а также иные вложения во внеоборотные активы, не принятые в состав основных средств.

Косвенные затраты на строительство распределяются пообъектно, пропорционально прямым затратам на строительство.

6. Нематериальные активы

Нематериальные активы принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости, определенной на дату принятия нематериального актива к учету.

Амортизация нематериальных активов производится линейным способом.

Срок полезного использования нематериальных активов определяется при принятии их к бухгалтерскому учету.

7. Финансовые вложения

К финансовым вложениям организации относятся: ценные бумаги других организаций; вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций (в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ); займы выданные.

Высоколиквидные финансовые вложения, которые могут быть легко обращены в заранее известную сумму денежных средств и которые подвержены незначительному риску изменения стоимости, принимаются к бухгалтерскому учету в сумме размещенных денежных средств и отражаются в бухгалтерском балансе по строке 1250 «Денежные средства и денежные эквиваленты». По строке 1250 отражены денежные средства, размещенные на депозитных счетах, а также начисленные согласно депозитным договорам проценты по состоянию на 31.12.2015.

Финансовые вложения приведены в сумме размещенных денежных средств, а также по затратам на их приобретение.

Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, учитываются по первоначальной стоимости и отражаются при выбытии по первоначальной стоимости каждой единицы.

8. Запасы

Запасы принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости.

При отпуске материально-производственных запасов в производство и ином выбытии оценка МПЗ производится по методу ФИФО.

Резерв под снижение стоимости материальных ценностей не создается ввиду отсутствия признаков их морального устаревания, потери первоначального качества и снижения рыночной стоимости.

Товары, приобретенные Обществом для перепродажи, оцениваются по стоимости их приобретения. При выбытии оценка проданных товаров производится по методу ФИФО.

9. Готовая продукция

В составе готовой продукции отражен добытый природный газ, газовый конденсат и прочая готовая продукция. Готовая продукция оценена по сокращенной фактической производственной себестоимости без учета управленческих (общехозяйственных) расходов.

10. Расходы будущих периодов

Расходы, произведенные Обществом в отчетном году, но относящиеся к следующим отчетным периодам (разовые платежи за лицензии на использование программного обеспечения, другие виды расходов) отражены как расходы будущих периодов. Эти расходы списываются по назначению равномерно в течение периодов, к которым они относятся.

В бухгалтерском балансе расходы будущих периодов отражаются по строке 1190 «Прочие внеоборотные активы» и по строке 1260 «Прочие оборотные активы».

11. Дебиторская задолженность

Задолженность покупателей и заказчиков определена исходя из цен, установленных договорами между Обществом и покупателями (заказчиками), включая налог на добавленную стоимость (НДС). Дебиторская задолженность, по которой срок исковой давности истек, нереальная к взысканию, списывается с баланса на финансовые результаты в состав прочих расходов по мере признания ее таковой.

12. Денежные эквиваленты и представление денежных потоков в отчете о движении денежных средств

Денежные эквиваленты включают высоколиквидные финансовые вложения, которые могут быть легко обращены в заранее известную сумму денежных средств и которые подвержены незначительному риску изменения стоимости. Общество относит к денежным эквивалентам краткосрочные банковские депозиты, размещенные на срок до трёх месяцев.

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

Величина денежных потоков в иностранной валюте для представления в отчете о движении денежных средств пересчитывалась в рубли по официальному курсу этой иностранной валюты к рублю, устанавливаемому Центральным банком России на дату осуществления или поступления платежа.

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

При наличии у Общества соответствующих операций, в отчете о движении денежных средств представляются свернуто:

- выбытия денежных средств на погашение расходов, подлежащие возмещению принципалом (если Общество выступает в качестве агента), по перевыставляемым услугам;
- суммы налога на добавленную стоимость в составе платежей в бюджетную систему и возмещение из нее;
- операции по конвертации иностранной валюты.

Суммы косвенных налогов в составе поступлений от покупателей и заказчиков и возмещений по косвенным налогам из бюджета за вычетом суммы косвенных налогов в составе произведенных платежей поставщикам и подрядчикам и платежей в бюджет показаны в составе денежных потоков от текущих операций.

13. Кредиты и займы полученные

К затратам, связанным с получением займов, относятся:

- проценты, причитающиеся к оплате;
- дополнительные затраты, произведенные в связи с получением займов и кредитов, агентские вознаграждения, связанные с привлечением заемных средств.

Задолженность по полученным займам отражается в составе кредиторской задолженности с учетом причитающихся к уплате процентов согласно условиям договора.

Проценты по займам отражаются в бухгалтерском учете и отчетности в том отчетном периоде, к которому они относятся в составе статьи «Проценты к уплате», за исключением той их части, которая включена в стоимость инвестиционных активов. Дополнительные расходы, произведенные в связи с получением займов и кредитов, относились на прочие расходы текущего периода.

14. Уставный, добавочный и резервный капитал

Уставный капитал отражен в сумме номинальной стоимости обыкновенных акций, приобретенных акционерами. Величина уставного капитала соответствует установленной в уставе Общества.

В соответствии с законодательством и Уставом Общество создает резервный фонд в размере 5% от уставного капитала.

Добавочный капитал образуется за счет эмиссионного дохода, полученного в результате размещения акций Общества по цене, превышающей их номинальную стоимость.

15. Оценочные обязательства

Общество признает оценочное обязательство при одновременном соблюдении условий признания, установленных в ПБУ 8/2010 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы».

Величина оценочного обязательства, предполагаемый срок исполнения которого превышает 12 месяцев, подлежит дисконтированию. Ставка (ставки) и способы дисконтирования определяются Обществом с учетом существующих условий на финансовом рынке, рисков, связанных с предполагаемыми последствиями оценочного обязательства и другими факторами.

Увеличение оценочного обязательства в связи с ростом его приведенной стоимости относится на прочие расходы в отчете о финансовых результатах.

Общество создает оценочное обязательство по ликвидации основных средств.

Величина оценочного обязательства по предстоящей оплате неиспользованных работниками отпусков на конец отчетного года определена исходя из числа дней неиспользованного отпуска каждого работника по состоянию на отчетную дату, средней заработной платы работника, с учетом страховых взносов.

16. Доходы

Доходами от обычных видов деятельности признается продажа продукции (газ, газовый конденсат и другие товарно-материальные ценности, приобретенные в качестве товаров для продажи),

материалов (бензин, дизельное топливо, топливо для реактивных двигателей), а также оказание услуг (услуги по размещению в общежитиях, агентское вознаграждение при оказании посреднических услуг и пр.).

Выручка от продажи товаров и оказания услуг признается по мере отгрузки покупателям продукции (оказания услуг) и предъявления им расчетных документов. Она отражена в отчетности за минусом налога на добавленную стоимость.

В составе прочих доходов Общества признаются доходы от сдачи в аренду основных средств, доходы от продажи основных средств, прочих ТМЦ, иностранной валюты, доход от размещения денежных средств на депозитных счетах, положительные курсовые разницы и прочие аналогичные доходы.

17. Расходы

Себестоимость продаж включает расходы, связанные с изготовлением готовой продукции и оказанием услуг, относящихся к проданной продукции и оказанным услугам, за исключением управленческих расходов, а также стоимость товаров для перепродажи.

Управленческие расходы ежемесячно признаются в качестве расходов по обычным видам деятельности в полном размере.

В составе прочих расходов учитываются расходы не связанные с изготовлением и продажей продукции, оказанием услуг, приобретением и продажей товаров.

18. Изменения в учетной политике Общества

Общество не вносило существенных изменений в учетную политику на 2015 г. и 2016 г.

III. Раскрытие существенных показателей

1. Незавершенные вложения во внеоборотные активы

Незавершенные вложения во внеоборотные активы включают объекты недвижимости, не законченные строительством и не принятые в эксплуатацию. Информация о незавершенных вложениях во внеоборотные активы приведена в таблице 2.2. «Незавершенные капитальные вложения» табличной формы пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

2. Основные средства

Информация об основных средствах приведена в разделе 2 «Основные средства» табличной формы пояснений к бухгалтерской отчетности.

Большая часть авансов под капитальное строительство выплачивается подрядчикам при условии предоставления банковских гарантий и гарантий материнских компаний подрядчиков.

Основная доля авансов на строительство (строка 11505 бухгалтерского баланса) относится к авансам, выданным на строительство комплекса подготовки и сжижения газа (КПСГ) с инфраструктурой, на строительство морского порта и судоходного подходного канала в Обской губе, а также к авансам, выданным на разведочное и эксплуатационное бурение.

Основная доля материалов на строительно-монтажные работы (строка 11506 бухгалтерского баланса), предназначена для строительства комплекса подготовки и сжижения газа с инфраструктурой.

Основные средства, полученные в аренду

Стоимость арендованных основных средств по состоянию на 31.12.2015 составила 1 662 089 тыс. руб. (на 31.12.2014 – 861 135 тыс. руб., на 31.12.2013 – 482 180 тыс. руб.). Увеличение стоимости арендованных основных средств в 2015 г. на 800 954 тыс. руб. по сравнению с предыдущим годом обусловлено увеличением площади арендуемых офисных помещений по адресу г. Москва, ул. Академика Пилюгина, д. 22.

В составе арендованных основных средств числятся: офисное помещение, расположенное по адресу г. Москва, ул. Академика Пилюгина, д. 22 на основании договоров аренды с ОАО «Деловой центр Московской торгово-промышленной палаты» на срок 3 года (площадь арендуемого помещения составляет 12 832,68 кв. м.).

3. Финансовые вложения

Сведения об инвестициях в дочерние, зависимые общества и в другие организации и прочие долгосрочные финансовые вложения представлены ниже (строка 1170 бухгалтерского баланса):

Наименование	На 31.12.2015		На 31.12.2014		На 31.12.2013	
	Доля в уставном капитале, %	Сумма вложения, тыс. руб.	Доля в уставном капитале, %	Сумма вложения, тыс. руб.	Доля в уставном капитале, %	Сумма вложения, тыс. руб.
Дочерние общества						
Общество с ограниченной ответственностью «Международный аэропорт Сабетта» (МАС)	100%	15 238 128	100%	520 010	100%	150 010
Yamal Trade PTE. LTD.	100%	669 994	100%	31 375	100%	26 268
Итого: инвестиции в дочерние общества		15 908 122		551 385		176 278
Всего по строке 1170		15 908 122		551 385		176 278

В течение 2014 - 2015 гг. имели место следующие операции, повлиявшие на величину инвестиций Общества:

- в декабре 2014 г. Обществом, как единственным участником общества с ограниченной ответственностью «МАС», вынесено решение об увеличении уставного капитала на 11 691 565 тыс. руб. Во исполнение данного решения Общество в декабре 2014 г. перечислило ООО «МАС» 2 000 000 тыс. руб., в январе-феврале 2015 г. – 9 691 565 тыс. руб. Доля Общества не изменилась;

- в соответствии с решением Единственного учредителя об увеличении уставного капитала в августе 2015 г. Общество внесло в уставный капитал общества с ограниченной ответственностью «МАС» 3 026 553 тыс. руб. Доля Общества не изменилась;
- в соответствии с решением Единственного учредителя в феврале 2015 г. Общество внесло в уставный капитал Yamal Trade PTE. LTD 219 тыс. сингапурских долларов (10 756 тыс. руб.). Доля Общества не изменилась.
- в соответствии с решением Единственного учредителя в апреле 2015 г. Общество внесло в уставный капитал Yamal Trade PTE. LTD 1 804 тыс. сингапурских долларов (69 667 тыс. руб.). Доля Общества не изменилась.
- в соответствии с решением Единственного учредителя в июле 2015 г. Общество внесло в уставный капитал Yamal Trade PTE. LTD 4 397 тыс. сингапурских долларов (186 106 тыс. руб.). Доля Общества не изменилась.
- в соответствии с решением Единственного учредителя в декабре 2015 г. Общество внесло в уставный капитал Yamal Trade PTE. LTD 7 347 тыс. сингапурских долларов (372 090 тыс. руб.). Доля Общества не изменилась.

Резерв под обесценение долгосрочных финансовых вложений на отчетную дату не создавался в силу отсутствия условий устойчивого существенного снижения их стоимости.

В 2015 г. Yamal Trade PTE. LTD. был выдан заем на сумму 147 000 тыс. евро (или 10 096 798 тыс. руб.) под 4,62% годовых. Сумма начисленных процентов составила 4 881 тыс. евро (или 323 565 тыс. руб.). Увеличение займа произошло также за счет роста курсов валют по отношению к рублю и составило 1 074 178 тыс. руб.

По состоянию на 31.12.2015 заем был полностью погашен.

4. Прочие внеоборотные активы

По строке 1190 «Прочие внеоборотные активы» отражены объекты капитального строительства, предназначенные для продажи (Аэропорт), а также расходы будущих периодов со сроком списания более 12 месяцев после отчетной даты.

5. Запасы

В статью «Запасы» по строке 1210 бухгалтерского баланса включена стоимость сырья, материалов и других аналогичных ценностей, а также стоимость готовой продукции и товаров для перепродажи.

Дополнительная информация о наличии и движении запасов в разрезе групп и видов приведена в таблице 4 «Запасы» табличной формы пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Показатели по графе «Поступления и затраты» включают затраты Общества по приобретению запасов у поставщиков и подрядчиков, а также затраты на изготовление запасов в своем производстве, произведенные в отчетном периоде, и прочие поступления.

Показатели по графе «Выбыло» включают стоимость запасов, которые выбыли в результате их использования на производство и продажу готовой продукции, выполнение работ, оказание услуг, продажи, списания или иного выбытия.

Показатели по графе «Оборот запасов между их группами (видами)» включают изменение отдельных групп (видов) запасов в результате перехода из одного вида запасов в другой.

Увеличение запасов в 2015 г. на 321 401 тыс. руб. по сравнению с предыдущим годом обусловлено ростом объемов реализации топлива и прочих ТМЦ. В составе запасов основная доля приходится на стоимость объектов законченного капитального строительства, предназначенных для продажи, а также материалы, приобретенные для эксплуатации вахтового поселка, горюче-смазочные материалы.

6. Дебиторская задолженность

Информация по раскрытию дебиторской задолженности приведена в таблице 5.1 «Наличие и движение дебиторской задолженности» табличной формы пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

По состоянию на 31.12.2013, 31.12.2014 и 31.12.2015 резерв по сомнительной дебиторской задолженности не создавался в связи с отсутствием таковой.

По статье «Дебиторская задолженность» (строка 1230) бухгалтерского баланса отражена следующая дебиторская задолженность:

тыс. руб.			
Статьи дебиторской задолженности	31.12.2015	31.12.2014	31.12.2013
Расчеты с покупателями и заказчиками	604 058	10 270 507	203 209
Расчеты по авансам выданным	121 709	5 867 447	2 270 313
Расчеты с прочими дебиторами, в том числе	21 253 780	11 858 096	3 935 053
расчеты с налоговыми органами по НДС	18 376 817	8 377 445	3 419 961
Итого строка 1230:	21 979 547	27 996 050	6 408 575

На 31.12.2014 основная доля в задолженности покупателей и заказчиков приходилась на задолженность ООО «Международный аэропорт Сабетта» за реализованные объекты капитального строительства (Аэропорт).

На 31.12.2013 и 31.12.2014 основная доля в расчетах по авансам выданным приходится на аванс, выданный Daewoo Shipbuilding & Marine Engineering Co. Ltd с целью резервирования мощностей для проектирования и строительства танкеров, предназначенных для доставки СПГ покупателям, на период до заключения договоров на их строительство. По состоянию на 31 декабря 2015 г. плата за резервирование мощностей была возвращена Ямал СПГ в результате подписания договоров на строительство танкеров. Денежные поступления по данному возврату отражены в составе строки 4219 Отчета о движении денежных средств.

7. Денежные средства и денежные эквиваленты

По статье «Денежные средства и денежные эквиваленты» (строка 1250) бухгалтерского баланса отражены:

тыс. руб.			
Наименование	31.12.2015	31.12.2014	31.12.2013
Денежные средства в банках (в рублях)	666 907	462 414	809 409
Денежные средства в банках (в иностранной валюте)	27 074	84 377	975
Депозиты, номинированные в евро	63 758 526	5 194 147	-
Депозиты, номинированные в долларах США	-	562 641	1 309 178
Итого строка 1250:	64 452 507	6 303 579	2 119 562

Денежные средства Общества хранятся в банках, имеющих надежный кредитный рейтинг.

Общество открывало депозиты с целью размещения свободных денежных средств на срок от 1-го до 34-х календарных дней.

Величина денежных потоков, необходимых для поддержания существующего объема операций деятельности Общества, показана в составе текущих операций. Величина денежных потоков, связанных с расширением масштабов деятельности Общества, включена в состав инвестиционных операций.

8. Капитал и резервы

Уставный капитал Общества состоит из 3 610 250 обыкновенных именных акций номинальной стоимостью 100 руб. за акцию.

Акционерами Общества являются:

№	Акционер	Обыкновенные акции, шт.			Процент, %		
		31.12.2015	31.12.2014	31.12.2013	31.12.2015	31.12.2014	31.12.2013
1	Открытое акционерное общество «НОВАТЭК»	1 840 439	1 840 439	1 840 439	50,9782	50,9782	50,9890
2	CHINA NATIONAL OIL AND GAS EXPLORATION AND DEVELOPMENT CORPORATION	722 523	722 523	-	20,0131	20,0131	-
3	TOTAL E&P YAMAL	722 523	722 523	722 523	20,0131	20,0131	20,0170
4	Общество с ограниченной ответственностью «НОВАТЭК Северо-Запад»	-	324 547	1 046 320	-	8,9896	28,9880
5	Общество с ограниченной ответственностью «НОВАТЭК Московская область»	324 547	-	-	8,9896	-	-
6	Общество с ограниченной ответственностью «НОВАТЭК-Пермь»	218	218	218	0,0060	0,0060	0,0060
	Итого	3 610 250	3 610 250	3 609 500	100	100	100

По состоянию на 31.12.2013, 31.12.2014, 31.12.2015 уставный капитал Общества полностью оплачен.

Реестродержателем акций Общества является ЗАО «ВТБ Регистратор».

В 2014-2015 гг. Общество дивиденды не начисляло.

В 2014-2015 гг. в Обществе не создавался резервный капитал.

По строке 1350 «Добавочный капитал» бухгалтерского баланса Общество учитывает:

Наименование статей добавочного капитала	тыс. руб.		
	31.12.2015	31.12.2014	31.12.2013
Эмиссионный доход	40 647 727	40 647 727	27 057 177
Итого	40 647 727	40 647 727	27 057 177

Эмиссионный доход, отраженный в составе добавочного капитала, включает:

- эмиссионный доход, полученный в 2010 г. от выпуска обыкновенных именных бездокументарных акций в количестве 3 608 000 штук, номинальной стоимостью 100 рублей за одну акцию, размещенных по закрытой подписке по цене 1 000 руб. за одну акцию;
- эмиссионный доход, полученный в 2012 г. от дополнительного выпуска обыкновенных именных бездокументарных акций в количестве 1 500 штук, номинальной стоимостью 100 рублей за одну акцию, размещенных по закрытой подписке по цене 500 000 долл. за одну акцию. Из них 400 штук имели эквивалент 15 666 тыс. руб. за одну акцию, 431 штука – 15 835 тыс. руб., 249 штук – 15 883 тыс. руб., 420 штук – 16 107 тыс. руб. Дополнительный выпуск на 1 080 акций был зарегистрирован в Уставе Общества в апреле 2012 г., дополнительный выпуск на 420 акций – в октябре 2012 г.
- эмиссионный доход, полученный в 2014 г. от дополнительного выпуска обыкновенных именных бездокументарных акций в количестве 750 штук, номинальной стоимостью 100 рублей за одну акцию, размещенных по закрытой подписке по цене 547 120 долл. за одну акцию (эквивалент 18 121 тыс. руб.). Дополнительный выпуск акций был зарегистрирован в Уставе Общества в апреле 2014 г.

В 2015 г. был осуществлен дополнительный выпуск обыкновенных именных бездокументарных акций в количестве 572 штук, номинальной стоимостью 100 рублей за одну акцию. Размещение дополнительно выпущенных акций осуществлялось по закрытой подписке между акционерами CHINA NATIONAL OIL AND GAS EXPLORATION AND DEVELOPMENT CORPORATION и TOTAL E&P YAMAL по цене 482 285,86 евро за одну акцию (эквивалент 37 160 тыс. руб.). Оплата размещенных акций осуществлялась:

- компанией CHINA NATIONAL OIL AND GAS EXPLORATION AND DEVELOPMENT CORPORATION денежными средствами в сумме 137 934 тыс. евро (эквивалент 10 627 796 тыс. руб.);

- компанией TOTAL E&P YAMAL путем зачета встречных требований по основной сумме и начисленным процентам по соглашению об исключительном акционерном займе от 11.02.2014 в общей сумме 137 934 тыс. евро (эквивалент 10 627 796 тыс. руб.).

По состоянию на 31.12.2015 изменение Устава Общества в связи с увеличением уставного капитала зарегистрировано не было. Полученная от акционеров оплата выпущенных акций отражена в составе строки 15203 «Расчеты с прочими кредиторами» бухгалтерского баланса.

9. Заемные средства

По статье «Заемные средства» (строка 1410) бухгалтерского баланса отражены полученные Обществом займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты.

Сведения о займах, полученных Обществом, представлены ниже:

тыс.руб.

Займодавец	31.12.2015	31.12.2014	31.12.2013
Долгосрочные займы			
Акционеры и организации, контролируемые акционерами			
Валюта займа – долл.США, процентная ставка по договору в 2014-2015гг. – 4,46% (в 2013г - 5,09%), погашение займа планируется из выручки от реализации продукции	336 565 209	248 998 415	59 368 330
Валюта займа – евро, процентная ставка по договору в 2014-2015гг. – 4,46%, погашение займа планируется из выручки от реализации продукции	424 321 513	111 817 473	-
Министерство Финансов Российской Федерации			
Валюта займа – рубли, ставка – наибольшее значение из двух процентных ставок «6-месячной ЛИБОР в долларах США +3%, но не более 5%» и «инфляция в США +1%, но не менее 1%», срок погашения – ноябрь 2030 г.	173 526 667	-	-
Краткосрочные займы			
Акционеры и организации, контролируемые акционерами			
Валюта займа – долл.США, процентная ставка в 2014-2015гг – 3%, срок погашения – декабрь 2015 год	-	16 505 558	-
Итого	934 413 389	377 321 446	59 368 330

Займы, предоставленные акционерами и организациями, контролируемые акционерами

Величина поступлений займов, предоставленных акционерами и организациями, контролируемые акционерами, в 2015 году составила 257 427 795 тыс.руб. (в 2014 году - 198 703 832 тыс.руб.).

Величина процентов по займам рассчитывается ежемесячно исходя из условий договоров заимствования. Сумма начисленных, причитающихся к оплате займодавцам процентов составила в 2015г. 22 235 411 тыс. руб. (в 2014 г. – 7 144 111 тыс. руб.), в том числе сумма процентов, включенных в стоимость инвестиционного актива в 2015 году - 21 922 745 тыс. руб. (в 2014 г. – 7 144 050 тыс. руб.).

Возврат займов и начисленных процентов, за исключением акционерного займа, планируется после ввода в эксплуатацию завода СПГ и получения выручки от реализации СПГ. Ввод первой очереди завода по сжижению газа ожидается в 2017 г.

Рублевый эквивалент величины погашений в валюте займа (долл. США) в 2015 году составила 21 220 688 тыс.руб. (в 2014 году – 12 045 357 тыс. руб.).

Погашение исключительного займа, полученного от Polyshine Holding B.V. было выполнено путем перечисления денежных средств в ЕВРО, что отражено в Отчете о движении денежных средств по строке 4323 в сумме 10 064 995 тыс. руб. (тело займа, эквивалент 130 630 тыс. евро) и строке 4224 в сумме 562 801 тыс. руб. (начисленные проценты, эквивалент 7 304 тыс. евро).

Исключительный акционерный заем от TOTAL FUNDING NEDERLAND B.V. был переуступлен в ЕВРО компании TOTAL E&P YAMAL и в дальнейшем был использован для проведения зачета в ЕВРО встречных денежных требований в отношении тела займа и начисленных процентов (137 934 тыс. евро, эквивалент 10 627 796 тыс. руб.) при оплате дополнительного выпуска акций, не зарегистрированного на 31 декабря 2015 г. (см. также примечание 3.8 "Капитал и резервы").

Возврат исключительного акционерного займа и начисленных процентов произведен в декабре 2015 г.

Увеличение сумм займов и процентов, полученных за счет роста курсов валют по отношению к рублю, составило в 2015 году 125 122 758 тыс.руб. (в 2014 году - 124 150 530 тыс.руб.).

Займы, предоставленные Министерством Финансов Российской Федерации

В течении 2015 г. Общество получало облигационные займы, выраженные в долларах США. Общая сумма займов, полученных в рублях, составила 149 993 207 тыс. руб. (эквивалент 2 363 230 тыс. долларов США). Величина выплаченного купонного дохода (процентного расхода) составила 1 539 221 тыс.руб.

Величина купонного дохода (процентного расхода) по облигационным займам рассчитывается ежемесячно исходя из условий Решения о выпуске ценных бумаг. Сумма начисленных, причитающихся к оплате займодавцу процентов по облигационным займам составила 2 512 948 тыс. руб., в том числе сумма процентов, включенных в стоимость инвестиционного актива - 2 506 199 тыс. руб.

На 31.12.2015 задолженность по выплате купонного дохода по облигационному займу, которая будет погашена в течение 2016 года, включена в состав краткосрочной кредиторской задолженности в сумме 1 288 084 тыс.руб.

Увеличение сумм облигационных займов и купонных доходов, полученных за счет роста курсов валют по отношению к рублю, составило 22 559 733 тыс.руб.

10. Кредиторская задолженность

Дополнительная информация о кредиторской задолженности приведена в таблице 5.2 «Наличие и движение кредиторской задолженности» пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

По состоянию на 31.12.2013, 31.12.2014 и 31.12.2015 у Общества отсутствует просроченная кредиторская задолженность.

Задолженность перед поставщиками и подрядчиками, которые являются связанными сторонами, раскрыта в разделе 14 пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

11. Доходы по обычным видам деятельности

По статье «Выручка» (строка 2110) отчета о финансовых результатах отражена выручка от продажи следующих товаров, продукции, услуг:

Товар (продукция, услуги)	тыс. руб.	
	2015 г.	2014 г.
ГСМ	2 947 082	1 847 419
Объект капитального строительства (Аэропорт)	2 564 875	9 383 762
ТМЦ	1 651 940	685 818
Газ, газовый конденсат	134 745	80 966
Прочие	785 508	429 965
Итого по строке 2110	8 084 150	12 427 930

В составе статьи «Прочие» учитывается выручка от: услуг по размещению в общежитиях, агентского вознаграждения при оказании посреднических услуг, транспортных услуг и пр.

Информация по контрагентам, выручка от продажи товаров (продукции) которым составила более 10% от общей реализации:

Контрагент	тыс. руб.	
	2015 г.	2014 г.
Общество с ограниченной ответственностью «Международный аэропорт Сабетта»	2 844 647	9 873 952
ОАО «Межрегионтрубопроводстрой»	1 422 449	256 088
Прочие (индивидуально меньше 10%)	3 817 054	2 297 890
Итого	8 084 150	12 427 930

В 2015 г. Общество произвело взаимозачет задолженности по реализации товаров и услуг подрядчикам на сумму 641 964 тыс. руб. (в 2014 г. – 1 184 678 тыс. руб.).

12. Расходы по обычным видам деятельности

По статье «Себестоимость продаж» (строка 2120) отчета о финансовых результатах отражена себестоимость следующих товаров, продукции, работ, услуг:

Товар (продукция, услуги)	тыс. руб.	
	2015 г.	2014 г.
ГСМ	2 872 837	1 798 529
Объект капитального строительства, предназначенный для продажи (Аэропорт)	2 417 688	9 313 803
ТМЦ	1 500 236	631 667
Газ, газовый конденсат	277 273	171 734
Прочие	424 757	337 117
Итого по строке 2120	7 492 791	12 252 850

В составе Прочие учитывается себестоимость услуг по размещению в общежитиях, агентского вознаграждения при оказании посреднических услуг, себестоимость транспортных услуг и пр.

По статье «Управленческие расходы» (строка 2220) отчета о финансовых результатах отражены расходы по содержанию аппарата управления Общества.

13. Прочие доходы и прочие расходы

По статье «Прочие доходы» (строка 2340) и статье «Прочие расходы» (строка 2350) отчета о финансовых результатах отражены:

Наименование дохода/расхода	2015 г.		2014 г.	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Покупка/Продажа валюты	91 811 692	92 853 042	67 361 955	67 466 740
Курсовые разницы от пересчета активов и обязательств в иностранной валюте, подлежащих оплате в иностранной валюте	215 716 890	355 345 260	20 270 704	141 073 931
Курсовые разницы от пересчета активов и обязательств в иностранной валюте, подлежащих оплате в рублях	468 629	696 697	80 761	73 503
Доходы от аренды	98 576	74 048	51 394	55 385
Привлечение кредитных средств	-	2 224 239	-	920 131
Возмещение ущерба природным ресурсам	-	819 100	-	917 600
Затраты на содержание простаивающих объектов	-	2 494 373	-	730 464
Изменение оценочного обязательства по ликвидации основных средств	-	53 798	-	221 273
Прочее	137 296	765 637	141 635	1 072 685
Итого строки 2340/2350:	308 233 083	455 326 194	87 906 449	212 531 712

Платежи по возмещению ущерба, наносимого природным ресурсам, были произведены на основании договора между Обществом и Правительством Ямало-Ненецкого автономного округа, заключенного 27 мая 2011 г. Цель соглашения состоит в выплате компенсации за убытки экологической системе полуострова Ямала и смежных водных областей в результате отрицательного индустриального воздействия Общества, а также для сохранения прав и гарантий коренных жителей Ямала. Соглашение заключено в соответствии со Статьей 4 Закона РФ от 21.02.1992 N 2395-1 «О недрах».

14. Связанные стороны

Перечень связанных сторон, с которыми у Общества были существенные операции (Список связанных сторон Общества, определяемых в соответствии ПБУ 11/2008 «Информация о связанных сторонах», может не совпадать со списком взаимозависимых лиц Общества, определяемых в соответствии со ст. 105.1 Налогового Кодекса Российской Федерации.):

№	Наименование/ФИО связанного лица	Страна
Дочерние общества		
1	Общество с ограниченной ответственностью «Международный аэропорт Сабетта»	Россия

№	Наименование/ФИО связанного лица	Страна
2	YAMAL TRADE PTE. LTD.	Сингапур
Акционеры		
3	Открытое акционерное общество «НОВАТЭК»	Россия
4	Общество с ограниченной ответственностью «НОВАТЭК – Пермь»	Россия
5	Общество с ограниченной ответственностью «НОВАТЭК – Московская область»	Россия
6	CHINA NATIONAL OIL AND GAS EXPLORATION AND DEVELOPMENT CORPORATION	Китайская народная республика
7	TOTAL E&P YAMAL	Франция
Прочие связанные стороны		
8	Общество с ограниченной ответственностью «НОВАТЭК-НТЦ»	Россия
9	Открытое акционерное общество «Тамбейнефтегаз» (ликвидировано 09.10.2014)	Россия
10	Общество с ограниченной ответственностью «НОВАТЭК-Ярсленефтегаз»	Россия
11	Общество с ограниченной ответственностью «НОВАТЭК-ЮРХАРОВНЕФТЕГАЗ»	Россия
12	Общество с ограниченной ответственностью «Новатэк-Энерго» (до 08.09.2015 ООО «НоваЭнерго»)	Россия
13	Novatek Equity (Cyprus) Ltd	Кипр
14	Общество с ограниченной ответственностью «Арктик СПГ 2»	Россия
15	Общество с ограниченной ответственностью «Арктик СПГ 3»	Россия
16	TOTAL FUNDING NEDERLAND B.V.	Нидерланды
17	Total Services Russie JV	Франция
18	Polyshine Holding B.V.	Нидерланды
19	Общество с ограниченной ответственностью «НОВА»	Россия
20	Открытое акционерное общество «Первый Объединенный банк» (до ноября 2015 г.)	Россия

Головное общество

По состоянию на 31 декабря 2015 г., Общество совместно контролируется открытым акционерным обществом «НОВАТЭК» и его дочерними обществами, которым принадлежит 59,9738% обыкновенных акций, TOTAL E&P YAMAL, которому принадлежит 20,0131% обыкновенных акций Общества и CHINA NATIONAL OIL AND GAS EXPLORATION AND DEVELOPMENT CORPORATION, которому принадлежит 20,0131% обыкновенных акций Общества.

Продажи связанным сторонам

Выручка Общества от операций со следующими связанными сторонами составила (без НДС):

Наименование	2015 г.	2014 г.	Характер операций
Дочерние общества	2 866 999	9 889 245	Реализация недвижимого имущества, ТМЦ, ГСМ, аренда, субаренда, услуги по размещению сотрудников в общежитии, услуги по перевозке людей и грузов воздушным транспортом, техническое обслуживание, содержание и ремонт подъездной автодороги
Прочие связанные стороны	520 557	516 417	Реализация ГСМ, аренда, субаренда, услуги по размещению сотрудников в общежитии, услуги по перевозке людей и грузов воздушным транспортом и пр.
Итого	3 387 556	10 405 662	

тыс. руб.

Закупки у связанных сторон

Обществу продали товары, оказали услуги следующие связанные стороны (без НДС):

тыс. руб.			
Наименование	2015 г.	2014 г.	Характер операций
Прочие связанные стороны	6 761 532	6 668 476	СМР, содержание автомобильных дорог, поставка МТР, услуги по рытью песка, ШМР, транспортные услуги, банковские услуги, техническое обслуживание, аренда ПАОС, услуги по обеспечению электрической энергией процесса бурения скважины, ПНР систем электротеплоснабжения, обработка геологической информации, инжиниринговые и консультационные услуги
Акционеры	-	6 858	Агентский договор на аудит запасов газа
Итого	6 761 532	6 675 334	

Операции закупок у связанных сторон проводились на рыночных условиях.

Заимствования у связанных сторон

Информация о полученных от связанных сторон займах приведена в п. 9.

Финансовые вложения в связанные стороны:

Информация о предоставленных займах связанным сторонам приведена в п.3.

Существенные денежные потоки между Обществом и связанными сторонами

тыс. руб.			
Наименование показателя	Код строки	2015 г.	2014 г.
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления, в т.ч.:	4110	11 795 284	2 466 844
от продажи продукции, товаров, работ и услуг, в т.ч.:	4111	11 658 853	2 413 602
Дочерние общества		10 983 881	1 738 367
Прочие связанные стороны		674 972	675 235
прочие поступления, в т.ч.:	4119	136 431	53 242
Дочерние общества		-	118
Прочие связанные стороны		136 431	53 124
Платежи, в т.ч.:	4120	(5 994)	(1 975 218)
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги, в т.ч.:	4121	(5 887)	(1 975 218)
Прочие связанные стороны		(5 887)	(1 970 902)
Акционеры		-	(4 316)
прочие платежи, в т.ч.:	4129	(107)	-
Прочие связанные стороны		(107)	-
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления, в т.ч.:	4210	11 494 541	20 900
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	11 121 963	20 900
Дочерние общества		11 121 963	20 900
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	372 578	-
Дочерние общества		372 578	-
Платежи, в т.ч.:	4220	(30 874 042)	(6 733 557)
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов, в т.ч.:	4221	(6 839 657)	(4 026 729)
Прочие связанные стороны		(6 839 339)	(4 026 729)
Дочерние общества		(318)	-

Наименование показателя	Код строки	2015 г.	2014 г.
в связи с приобретением акций (долей участия) в других организациях, в т.ч.:	4222	(13 374 786)	(2 375 314)
Дочерние общества		(13 374 786)	(2 375 314)
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам, в т.ч.:	4223	(10 096 798)	(20 900)
Дочерние общества		(10 096 798)	(20 900)
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива, в т.ч.:	4224	(562 801)	(310 614)
Прочие связанные стороны		(562 801)	(310 614)
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления, в т.ч.:	4310	268 055 592	212 294 457
Получение кредитов и займов, в т.ч.:	4311	257 427 796	198 703 832
Прочие связанные стороны		189 727 608	146 239 191
Акционеры		67 700 188	52 464 641
от выпуска акций, увеличения долей участия, в т.ч.:	4313	10 627 796	13 590 625
Акционеры		10 627 796	13 590 625
Платежи, в т.ч.:	4320	(10 064 995)	(11 734 743)
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов, в т.ч.:	4323	(10 064 995)	(11 734 743)
Прочие связанные стороны		(10 064 995)	(11 734 743)

Состояние расчетов со связанными сторонами

Наименование	тыс. руб.		
	На 31.12.2015	На 31.12.2014	На 31.12.2013
Дебиторская задолженность Общества			
Прочие связанные стороны	1 114 632	1 350 517	750 922
Дочерние общества	76 402	11 629 712	299
Акционеры	-	-	3 000
Итого дебиторская задолженность	1 191 034	12 980 229	754 221
Кредиторская задолженность Общества			
Акционеры	21 255 592	-	-
Прочие связанные стороны	715 453	1 027 131	132 191
Дочерние общества	4 562	-	-
Итого кредиторская задолженность	21 975 607	1 027 131	132 191

Условия договоров со связанными сторонами предусматривают выдачу Обществом авансов. Таблица, представленная выше, включает в себя помимо дебиторской задолженности суммы авансов, которые в Бухгалтерском балансе отражены в разделе I «Внеоборотные активы».

Вся дебиторская задолженность за исключением авансов выданных подлежит оплате денежными средствами.

С 01.01.2015 по 06.11.2015 от открытого акционерного общества «Первый объединенный банк» получены проценты, начисленные на минимальный неснижаемый остаток на расчетном счете, в размере 108 353 тыс. руб. (в 2014 г. – 53 124 тыс. руб.).

Остаток денежных средств на расчетном счете в открытом акционерном обществе «Первый объединенный банк» составил по состоянию на 06.11.2015 – 160 333 тыс. руб. (на 31.12.2014 – 415 461 тыс. руб., на 31.12.2013 – 779 720 тыс. руб.).

Информация по операциям с основным управленческим персоналом

К основному управленческому персоналу Общества относятся следующие должностные лица:

- генеральный директор;
- первый заместитель генерального директора – финансовый директор;
- директор по проекту;
- директор по маркетингу и морской транспортировке.

В 2015 г. Общество начислило основному управленческому персоналу краткосрочные вознаграждения (заработная плата, премии, доходы в натуральной форме) на общую сумму 111 351 тыс. руб., размер социальных взносов составил – 8 388 тыс. руб. (2014 г.: вознаграждение 149 976 тыс. руб., социальные взносы – 8 725 тыс. руб.).

В 2014-2015 гг. Общество не начисляло и не выплачивало долгосрочных вознаграждений управленческому персоналу.

15. Убыток на акцию

Базовый убыток на акцию отражает часть убытка отчетного периода, который потенциально может быть распределен среди акционеров – владельцев обыкновенных акций. Он рассчитан как отношение базового убытка за отчетный год к средневзвешенному количеству обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года. Базовый убыток равен чистому убытку отчетного года (строка 2400 отчета о финансовых результатах).

Общество не выпускало ценных бумаг, конвертируемых в обыкновенные акции, и не имеет контрактов на продажу своих обыкновенных акций. В связи с этим разводненный убыток на акцию не рассчитывался.

Наименование	За 2015 г.	За 2014 г.
Базовый убыток за отчетный год, тыс. руб.	(116 821 752)	(99 649 998)
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, шт.	3 610 250	3 610 028
Базовый убыток на акцию, руб.	(32 358)	(27 604)

16. Налог на прибыль

Величина убытка до налогообложения за 2015 г. по данным бухгалтерского учета составила 145 984 884 тыс. руб., условный доход по налогу на прибыль 29 196 976 тыс. руб.

Отложенные налоговые активы и обязательства:

Наименование показателя	2015 г.	2014 г.
Условный доход по налогу на прибыль	29 196 976	24 877 359
Постоянное налоговое обязательство	(33 844)	(140 560)
Изменение отложенного налогового актива	(34 039 779)	(25 978 915)
Изменение отложенного налогового обязательства	4 876 647	1 242 116
Текущий налог на прибыль	-	-

В течение 2015 г. следующие суммы постоянных и временных разниц повлекли корректировки условного дохода по налогу на прибыль отчетного периода, в том числе:

Наименование показателя	2015 г.	2014 г.
Постоянные разницы	169 222	702 801
Временные (вычитаемые) разницы	170 198 894	129 894 579
Временные (налогооблагаемые) разницы	24 383 232	6 210 583

В отчетном году сумма постоянных разниц возникла по следующим расходам:

- социальные выплаты и прочие расходы в пользу работников и членов семьи;
- НДС, не подлежащий вычету;
- безвозмездная передача имущества, благотворительная/финансовая помощь в пользу физических и юридических лиц;
- специальная одежда сверх норм и материалы не производственного значения;
- налоги, пени, штрафы доначисленные по выездной налоговой проверке;
- содержание объектов непроизводственного значения;
- списание стоимости ОС и ликвидация НЗС объектов;
- недостача, выявленная в результате проведенной инвентаризации;
- консультационные, информационные и юридические услуги.

Вычитаемые временные разницы связаны с налоговым убытком, перенесенным на будущее и не использованным для уменьшения налога на прибыль в отчетном периоде, а также с применением различных правил признания расходов (расходы по возмещению ущерба природным ресурсам,

расходы на освоение природных ресурсов, создание оценочного обязательства по отпускам), которые установлены в нормативных правовых актах по бухгалтерскому учету и законодательством Российской Федерации о налогах и сборах.

Налогооблагаемые временные разницы обусловлены различиями в признании в бухгалтерском учете и налогообложении затрат на уплату процентов по кредитам, используемым на приобретение (строительство) объектов основных средств, а также признания расходов по переданной в производство специальной одежды.

По данным налогового учета величина убытка за 2015 г. составила 167 517 544 тыс. руб. (в 2014 г. – 129 811 276 тыс. руб.).

17. Оценочные обязательства

Информация об оценочных обязательствах приведена в таблице 7 табличной формы пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах. Суммы по графе 7 «Остаток на конец отчетного периода» включают величину созданных оценочных обязательств – 722 835 тыс. руб. (на 31.12.2014 – 398 272 тыс. руб., на 31.12.2013 – 174 798 тыс. руб.).

18. Условные обязательства

По мнению Руководства Общества, по состоянию на 31.12.2015 соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и положение Общества с точки зрения налогового законодательства будет стабильным.

По состоянию на 31.12.2015 сумма полученных гарантий составила 1 452 071 538 тыс. руб. (на 31.12.2014 – 1 169 393 381 тыс. руб., на 31.12.2013 – 19 543 839 тыс. руб.), в том числе, сумма банковских гарантий, полученных Обществом, составляла 120 758 086 тыс. руб. (на 31.12.2014 – 104 104 052 тыс. руб., на 31.12.2013 – 10 379 663 тыс. руб.). Гарантии материнских компаний подрядчиков безоговорочно гарантируют надлежащее и своевременное исполнение подрядчиком текущих и будущих гарантий, соглашений, обязанностей и обязательств по подписанным контрактам.

В рамках договоров строительства и поставки Обществом получены гарантии банков или других третьих лиц, в качестве обеспечения исполнения обязательств Подрядчиков и Поставщиков по соответствующим договорам, включая договоры строительства объектов Комплекса подготовки и сжижения газа (КПСГ) с инфраструктурой, Морского порта, Комплекса объектов жизнеобеспечения ЮТГКМ (КОЖО), объектов бурения. Кроме того, в адрес Общества выпущена гарантия TOTAL E&P HOLDINGS в обеспечение обязательств по финансированию.

Обязательства Общества из обеспечения, предоставленного третьим лицам, включают в себя следующие гарантии:

- в пользу покупателей СПГ в отношении Договоров купли-продажи СПГ между Yamal Trade Pte Ltd и покупателями СПГ,
- в пользу Судовладельцев по выполнению обязательств по договорам тайм-чартера Yamal Trade Pte Ltd,
- в пользу Оператора в отношении Соглашения о предоставлении услуг по перегрузке СПГ между Yamal Trade Pte Ltd и Оператором,
- в пользу Подрядчика в отношении Договора на строительство Завода СПГ между Обществом и SOUTH TAMBEY LNG и YAMGAZ, в форме Резервного аккредитива выпущенного BANK OF CHINA LIMITED, LONDON BRANCH.

19. Договорные обязательства

По состоянию на 31.12.2015 Общество приняло на себя обязательства в соответствии с подписанными договорами произвести капитальные затраты на разработку и обустройство Южно-Тамбейского месторождения, а также строительство завода СПГ (до конца 2019 г.) на общую сумму 930 190 643 тыс. руб. (на 31.12.2014 – 903 867 695 тыс. руб.).

20. Трансфертное ценообразование

Хозяйственная практика в Российской Федерации свидетельствует о том, что налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации налогового законодательства, включая правила трансфертного ценообразования, и проверке налоговых расчетов, и, возможно, что будут оспорены операции и деятельность, которые ранее не оспаривались. Как следствие, могут быть начислены значительные дополнительные налоги, пени и штрафы. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки. При определенных условиях проверке могут быть подвергнуты и более ранние периоды.

Российское законодательство о трансфертном ценообразовании в значительной степени соответствует международным принципам трансфертного ценообразования, разработанным Организацией экономического сотрудничества и развития (ОЭСР). Законодательство о трансфертном ценообразовании предусматривает возможность доначисления налоговых обязательств по контролируемым сделкам (сделкам с взаимозависимыми лицами и определенным видам сделок с независимыми лицами), если цена сделки не соответствует рыночной. Руководство внедрило систему внутреннего контроля в целях выполнения требований действующего законодательства о трансфертном ценообразовании.

Налоговые обязательства, возникающие в результате операций между Обществом и связанными сторонами, определяются на основе фактической цены сделки. Существует вероятность того, что по мере дальнейшего развития практики применения правил трансфертного ценообразования эти цены могут быть оспорены. Влияние такого развития событий не может быть оценено с достаточной степенью надежности, однако может быть значительным с точки зрения финансового положения и/или хозяйственной деятельности Общества.

По мнению Руководства Общества, по состоянию на 31.12.2015 соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и положение Общества с точки зрения налогового законодательства будет стабильным.

21. Экономическая среда

Экономике Российской Федерации по-прежнему присущи некоторые характерные особенности развивающегося рынка. К таким характерным особенностям относятся, в числе прочих, отсутствие на практике свободной конвертации национальной валюты в большинстве стран за пределами Российской Федерации и относительно высокий уровень инфляции. Кроме того, российская экономика в значительной мере подвержена влиянию мировых цен на нефть и газ, поэтому существенное снижение цен на нефть в 2014 и 2015 годах оказало и продолжает оказывать негативное влияние на экономику Российской Федерации. Существующее российское налоговое, валютное и таможенное законодательство подвержено интерпретациям и частым изменениям. Кроме того, организации, осуществляющие свою деятельность на территории Российской Федерации в настоящее время, сталкиваются и с другими фискальными и нормативно-правовыми препятствиями.

Общество осуществляет свою финансово-хозяйственную деятельность преимущественно на территории Российской Федерации и поэтому подвергается рискам, связанным с состоянием экономики и финансовых рынков Российской Федерации.

22. Управление финансовыми рисками

Общество подвержено риску, возникающему в результате использования финансовых инструментов в ее финансово-хозяйственной деятельности. Действия руководства направлены на установление политик, способствующих максимальному снижению риска без негативного воздействия на конкурентоспособность и гибкость Общества.

22.1. Рыночный риск

Риск колебания курсов иностранных валют.

Риск колебания курсов иностранных валют представляет собой риск негативного воздействия на операции и финансовый результат Общества, который может произойти в результате колебаний обменных курсов валют, в основном, рубля по отношению к доллару США и/или евро. Общество управляет риском колебания курсов иностранных валют при помощи комплексного подхода, учитывающего возможность применения естественного (экономического) хеджирования, при

котором валютная структура активов, обязательств и будущей экспортной выручки действует как механизм хеджирования.

Долгосрочные заемные средства подлежат уплате после начала коммерческой добычи и поэтому естественным образом защищены от колебания обменных курсов выручкой, поступление которой также ожидается полностью в иностранной валюте.

Информация о величине активов и обязательств Общества, выраженных в иностранной валюте, представлены в соответствующих разделах пояснительной записки:

- Раздел III Пункт 3 «Финансовые вложения» (займы выданные);
- Раздел III Пункт 7 «Денежные средства и денежные эквиваленты»;
- Раздел III Пункт 9 «Заемные средства».

Риск изменения процентной ставки

Общество подвержено риску колебания процентных ставок на финансовые обязательства с переменными процентными ставками. Изменение процентных ставок влияет на заемные средства, изменяя будущие потоки денежных средств. Для того, чтобы снизить данный риск, Общество производит периодический анализ существующих на рынке процентных ставок, и в зависимости от результатов анализа руководство принимает решения, какой из доступных способов финансирования наиболее выгоден – с фиксированной или переменной процентной ставкой.

22.2. Кредитный риск.

Кредитный риск относится к риску возникновения у Общества финансового убытка в случае неисполнения контрагентами контрактных обязательств. Кредитный риск Общества в основном относится к денежным средствам и их эквивалентам, а также торговой и прочей дебиторской задолженности.

Торговая и прочая дебиторская задолженность Общества относится в основном к продаже топлива, перевозке грузов и работников по агентским договорам, а также услуг по размещению работников в общежитии ограниченному числу подрядчиков, осуществляющих строительство объектов основных средств по Проекту. Несмотря на то, что Общество в основном не требует обеспечения торговой и прочей дебиторской задолженности, оно разработало стандартные условия оплаты и постоянно проводит мониторинг статуса погашения задолженности покупателей и их кредитоспособности.

Основная часть торговой и прочей дебиторской задолженности относится к контрагентам, не имеющим опубликованных независимых кредитных рейтингов.

Денежные средства и их эквиваленты размещаются только в банках, которые, по мнению Общества, имеют минимальный риск банкротства.

Информация о величине активов Общества, подверженных кредитному риску, представлены в соответствующих разделах пояснений:

- Раздел III Пункт 3 «Финансовые вложения» (займы выданные);
- Раздел III Пункт 6 «Дебиторская задолженность»;
- Раздел III Пункт 7 «Денежные средства и денежные эквиваленты»;
- Раздел III Пункт 14 «Связанные стороны» (гарантии выданные).

Концентрация кредитного риска

Общество подвержено концентрации кредитного риска. Информация о контрагентах, общая сумма выручки по которым составила более 10 %, приведена в Разделе III Пункт 11 «Доходы по обычным видам деятельности».

Банковские депозиты Общества размещены в основном в одном банке (Сбербанк, ПАО), что вызывает концентрацию кредитного риска у Общества.

22.3. Риск ликвидности.

Риск ликвидности представляет собой риск невозможности исполнения Обществом своих финансовых обязательств в установленные сроки. Подход Общества к управлению ликвидностью предусматривает наличие достаточного объема финансирования, необходимого для выполнения обязательств по мере наступления сроков их исполнения.

Общество готовит различные финансовые планы (ежемесячные, квартальные и годовые), которые дают уверенность в наличии достаточного объема денежных средств для оплаты операционных расходов, финансовых обязательств и инвестиционной деятельности на период 30 дней и более. Для финансирования долгосрочных инвестиций Общество намерено привлечь долгосрочные займы на доступных международных рынках в форме проектного финансирования и в форме акционерных займов.

Информация о величине обязательств Общества представлена в соответствующих разделах пояснительной записки:

- Раздел III Пункт 9 «Заемные средства»;
- Раздел III Пункт 10 «Кредиторская задолженность».

23. Секторальные санкции, введенные правительством США

16 июля 2014 г. Управление по контролю за иностранными активами казначейства США (OFAC) выпустило Идентификационный список секторальных санкций (далее – «Список»), в который была включена группа «НОВАТЭК», а также компании, в которых доля его владения превышает 50%. Поскольку группа «НОВАТЭК» владеет 60%-ной долей в Обществе, действие санкций также распространяются на деятельность Общества. Список запрещает гражданам и юридическим лицам США и лицам, находящимся на территории США, предоставлять новое финансирование Обществу на срок более 90 дней, однако все прочие сделки и операции, включая финансовые, осуществляемые лицами США и на территории США с Обществом, не запрещаются. Включение в Список не повлияло на активы, обязательства (включая заемные средства) и операции Общества в любой юрисдикции, в которой она ведет деятельность.

24. События после отчетной даты

После отчетной даты, в первом квартале 2016 года Общество получило новые транши акционерных займов на общую сумму 67 872 796 тыс. руб.

Генеральный директор ОАО «Ямал СПГ»

Главный бухгалтер ОАО «Ямал СПГ»



Кот Е. А.

Комарова Н. П.

21 марта 2016 г.

Приложение к ежеквартальному отчету. Годовая сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо иными, отличными от МСФО, международно признанными правилами

ОАО «ЯМАЛ СПГ»

**КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ,
ПОДГОТОВЛЕННАЯ В СООТВЕТСТВИИ С МСФО,
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 г.**

И АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Аудиторское заключение.....	3
Консолидированный отчет о финансовом положении	5
Консолидированный отчет о совокупном доходе	6
Консолидированный отчет о движении денежных средств	7
Консолидированный отчет об изменениях в капитале	9
Примечания к консолидированной финансовой отчетности:	
Прим. 1. Организационная структура	10
Прим. 2. Основные принципы составления консолидированной финансовой отчетности.....	10
Прим. 3. Основные положения учетной политики	11
Прим. 4. Наиболее существенные оценки и суждения	18
Прим. 5. Основные средства	20
Прим. 6. Предоплаты и прочие текущие активы.....	21
Прим. 7. Денежные средства и их эквиваленты	22
Прим. 8. Долгосрочные заемные средства и текущая часть долгосрочных заемных средств	22
Прим. 9. Акционерный капитал.....	23
Прим. 10. Налог на прибыль	23
Прим. 11. Финансовые инструменты и финансовые факторы риска	26
Прим. 12. Условные и договорные обязательства	31
Прим. 13. Операции со связанными сторонами	33
Прим. 14. Новые или пересмотренные стандарты	34
Контактная информация	35



Аудиторское заключение

Акционерам и Совету директоров ОАО «Ямал СПГ»

Мы провели аудит прилагаемой консолидированной финансовой отчетности ОАО «Ямал СПГ» и его дочерних компаний (далее – «Группа»), состоящей из консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2015 года и консолидированных отчетов о совокупном доходе, движении денежных средств и изменениях в капитале за 2015 год, а также примечаний, состоящих из краткого обзора основных положений учетной политики и прочей пояснительной информации.

Ответственность руководства аудируемого лица за консолидированную финансовую отчетность

Руководство аудируемого лица несет ответственность за составление и достоверность указанной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности, и за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для составления консолидированной финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности данной консолидированной финансовой отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы провели аудит в соответствии с российскими федеральными стандартами аудиторской деятельности и Международными стандартами аудита. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что консолидированная финансовая отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включает проведение процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в консолидированной финансовой отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор процедур зависит от профессионального суждения аудитора, включая оценку рисков существенного искажения консолидированной финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки этих рисков аудитор рассматривает систему внутреннего контроля за составлением и достоверностью консолидированной финансовой отчетности, чтобы разработать аудиторские процедуры, соответствующие обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля. Аудит также включает оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности бухгалтерских оценок, сделанных руководством аудируемого лица, а также оценку представления консолидированной финансовой отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства дают достаточные и надлежащие основания для выражения нашего мнения о достоверности данной консолидированной финансовой отчетности.



Аудиторское заключение (продолжение)

Мнение

По нашему мнению, консолидированная финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2015 года, а также ее финансовые результаты и движение денежных средств за 2015 год в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.

А.А. Окишев

22 марта 2016

Москва, Российская Федерация



А.А. Окишев, Директор (Партнер) (квалификационный аттестат № 01-000170),
АО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

Аудируемое лицо: ОАО «Ямал СПГ»

Свидетельство о государственной регистрации юридического лица с внесением записи в Единый государственный реестр юридических лиц серия 77 № 006374249 от 07 апреля 2005, номер в едином реестре 1057746608754 выдано Межрайонной инспекцией ФНС России №46 по г. Москве.

Адрес: Российская Федерация, 629700, Ямало-Ненецкий автономный округ, Ямальский район, с. Яр-Сале, ул. Худи-Сэроко, дом №25, корпус А.

Независимый аудитор: АО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

Свидетельство о государственной регистрации № 008.890 выдано Московской регистрационной палатой 28 февраля 1992 г.

Свидетельство о внесении записи в ЕГРЮЛ выдано 22 августа 2002 г. за № 1027700148431.

Свидетельство о членстве в Саморегулируемой организации аудиторов НП «Аудиторская Палата России» № 870. ОРНЗ в реестре аудиторов и аудиторских организаций – 10201003683.

ОАО «Ямал СПГ»

Консолидированный отчет о финансовом положении

(в миллионах рублей)

Прим. На 31 декабря 2015 г. На 31 декабря 2014 г.

АКТИВЫ**Долгосрочные активы**

Основные средства	5	632'388	263'795
Материалы для строительства		20'521	13'133
Отложенные налоговые активы	10	12'430	4'367
Прочие долгосрочные активы		360	377

Итого долгосрочные активы		665'699	281'672
----------------------------------	--	----------------	----------------

Текущие активы

Товарно-материальные запасы		1'000	1'159
Торговая и прочая дебиторская задолженность		2'266	1'530
Предоплаты и прочие текущие активы	6	24'728	18'307
Денежные средства и их эквиваленты	7	64'813	6'366

Итого текущие активы		92'807	27'362
-----------------------------	--	---------------	---------------

Итого активы		758'506	309'034
---------------------	--	----------------	----------------

ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И КАПИТАЛ**Долгосрочные обязательства**

Долгосрочные заемные средства	8	749'718	269'301
Обязательства по ликвидации активов		612	398
Прочие долгосрочные обязательства		267	118

Итого долгосрочные обязательства		750'597	269'817
---	--	----------------	----------------

Текущие обязательства

Текущая часть долгосрочных заемных средств	8	-	16'090
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками		10'454	7'831
Прочая кредиторская задолженность		2'439	787

Итого текущие обязательства		12'893	24'708
------------------------------------	--	---------------	---------------

Итого обязательства		763'490	294'525
----------------------------	--	----------------	----------------

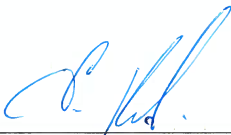
Капитал

Уставный капитал – обыкновенные акции		361	361
Добавочный капитал	9, 11	119'080	67'267
Накопленные разницы от пересчета валют зарубежного дочернего общества		10	10
Накопленный убыток		(124'435)	(53'129)

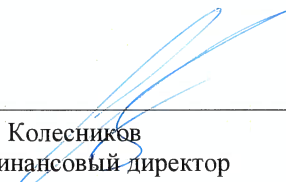
Итого капитал		(4'984)	14'509
----------------------	--	----------------	---------------

Итого обязательства и капитал		758'506	309'034
--------------------------------------	--	----------------	----------------

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей консолидированной финансовой отчетности.


 Е. Кот
 Генеральный директор

22 марта 2016 года


 И. Колесников
 Финансовый директор

ОАО «Ямал СПГ»

Консолидированный отчет о совокупном доходе

(в миллионах рублей)

	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря:	
		2015	2014
Выручка от реализации продукции и оказания услуг		2'606	525
Операционные расходы			
Общехозяйственные и управленческие расходы		(1'466)	(1'643)
Материалы, услуги и прочие расходы		(1'254)	(745)
Износ, истощение и амортизация	5	(814)	(275)
Налоги, кроме налога на прибыль		(261)	(198)
Расходы по обесценению активов, нетто		(122)	(27)
Расходы на геологоразведку		(46)	(102)
Итого операционные расходы		(3'963)	(2'990)
Прочие операционные прибыли (убытки)		(470)	200
Убыток от операционной деятельности		(1'827)	(2'265)
Доходы (расходы) от финансовой деятельности			
Расходы в виде процентов		(738)	(42)
Доходы в виде процентов		652	85
Эффект от изменения справедливой стоимости финансовых инструментов	11	19'036	49'123
Положительные курсовые разницы		44'524	3'249
Отрицательные курсовые разницы		(146'608)	(104'794)
Итого доходы (расходы) от финансовой деятельности		(83'134)	(52'379)
Убыток до налога на прибыль		(84'961)	(54'644)
Экономия (расходы) по налогу на прибыль			
Расходы по текущему налогу на прибыль		(14)	-
Экономия (расходы) по отложенному налогу на прибыль, нетто		13'669	8'361
Итого экономия (расходы) по налогу на прибыль	10	13'655	8'361
Убыток		(71'306)	(46'283)
Прочий совокупный доход		-	10
Итого совокупный расход		(71'306)	(46'273)

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей консолидированной финансовой отчетности.

ОАО «Ямал СПГ»

Консолидированный отчет о движении денежных средств

(в миллионах рублей)

Прим.	За год, закончившийся 31 декабря:	
	2015	2014
Убыток до налога на прибыль	(84'961)	(54'644)
Корректировки к убытку до налога на прибыль:		
Износ, истощение и амортизация	814	275
Расходы по обесценению активов, нетто	122	27
Отрицательные (положительные) курсовые разницы, нетто	102'084	101'545
Убыток (прибыль) от выбытия активов, нетто	76	(142)
Расходы в виде процентов	738	42
Доходы в виде процентов	(652)	(85)
Эффект от изменения справедливой стоимости финансовых инструментов	11 (19'036)	(49'123)
Прочие корректировки	128	-
Изменения оборотного капитала		
Уменьшение (увеличение) торговой и прочей дебиторской задолженности, предоплат и прочих текущих активов	(1'068)	(2'966)
Уменьшение (увеличение) остатков товарно-материальных запасов	136	(385)
Увеличение (уменьшение) кредиторской задолженности без учета задолженности по налогам и процентам	741	2'106
Увеличение (уменьшение) задолженности по налогам, кроме налога на прибыль	452	(6)
Итого изменения оборотного капитала	261	(1'251)
Проценты полученные	582	86
Чистые денежные средства, полученные от (использованные в) операционной деятельности	156	(3'270)
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности		
Приобретение основных средств	(333'788)	(177'940)
Приобретение материалов для строительства	(15'644)	(9'553)
Возврат (уплата) денежных средств для обеспечения резервирования мощностей для строительства судов, нетто	9'531	(3'610)
Возврат (уплата) налога на добавленную стоимость, относящегося к приобретению основных средств и материалов для строительства, нетто	(9'999)	(4'298)
Проценты уплаченные и капитализированные	(1'539)	(311)
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности	(351'439)	(195'712)

ОАО «Ямал СПГ»

Консолидированный отчет о движении денежных средств

(в миллионах рублей)

	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря:	
		2015	2014
Движение денежных средств от финансовой деятельности			
Получение долгосрочных заемных средств		407'421	198'704
Погашение долгосрочных заемных средств	8	(10'628)	(11'734)
Вклады акционеров в уставный капитал	9	10'628	13'591
Оплата услуг, связанных с привлечением проектного финансирования		(2'054)	(865)
Чистые денежные средства, полученные от финансовой деятельности		405'367	199'696
Чистое влияние изменений курсов валют на денежные средства и их эквиваленты			
		4'363	3'506
Увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов, нетто		58'447	4'221
Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода		6'366	2'145
Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода		64'813	6'366

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей консолидированной финансовой отчетности.

ОАО «Ямал СПГ»

Консолидированный отчет об изменениях в капитале

(в миллионах рублей, кроме количества акций)

	Количество обыкновенных акций (тысяч шт.)	Уставный капитал - обыкновен- ные акции	Добавочный капитал	Разницы от пересчета валюты зарубежного дочернего общества	Накопленный убыток	Итого капитал
Сальдо на 1 января 2014 г.	3'609,5	361	30'914	-	(6'846)	24'429
Разницы от пересчета валюты зарубежного дочернего общества	-	-	-	10	-	10
Убыток	-	-	-	-	(46'283)	(46'283)
Итого совокупный расход	-	-	-	10	(46'283)	(46'273)
Выпуск акций (см. Примечание 9)	0,8	0,075	13'591	-	-	13'591
Эффект от первоначального признания акционерных займов (за вычетом отложенного налога на прибыль, см. Примечание 11)	-	-	22'762	-	-	22'762
Сальдо на 31 декабря 2014 г.	3'610,3	361	67'267	10	(53'129)	14'509
Убыток	-	-	-	-	(71'306)	(71'306)
Итого совокупный расход	-	-	-	-	(71'306)	(71'306)
Выпуск акций (см. Примечание 9)	0,6	0,057	21'256	-	-	21'256
Эффект от первоначального признания акционерных займов (за вычетом отложенного налога на прибыль, см. Примечание 11)	-	-	30'557	-	-	30'557
Сальдо на 31 декабря 2015 г.	3'610,9	361	119'080	10	(124'435)	(4'984)

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей консолидированной финансовой отчетности.

1 ОРГАНИЗАЦИОННАЯ СТРУКТУРА И ОСНОВНЫЕ ВИДЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

ОАО «Ямал СПГ» (далее именуемое «Ямал СПГ») было учреждено в 2005 году как открытое акционерное общество в соответствии с законами Российской Федерации. «Ямал СПГ» владеет лицензией на геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья на территории Южно-Тамбейского лицензионного участка (действительна до 2045 года), расположенного на северо-восточной части полуострова Ямал Ямало-Ненецкого автономного округа (далее – «ЯНАО») в Российской Федерации.

«Ямал СПГ» и его дочерние общества далее совместно именуются «Группа». В Группу входят два 100%-ных дочерних общества «Ямала СПГ»: Yamal Trade PTE. LTD. (далее – «Yamal Trade») и ООО «Международный аэропорт Сабетта» (далее – «МАС»). «Yamal Trade» зарегистрирован в Сингапуре, его основными видами деятельности являются маркетинг и реализация СПГ в Азиатско-Тихоокеанском и других регионах. «МАС» зарегистрирован в Российской Федерации, его основным видом деятельности является эксплуатация аэропорта Сабетта, являющегося частью транспортной инфраструктуры Проекта «Ямал СПГ».

Группа осуществляет реализацию Проекта «Ямал СПГ» (далее – «Проект»), который представляет собой строительство мощностей по добыче природного газа и газового конденсата на основе ресурсной базы Южно-Тамбейского месторождения и завода по сжижению природного газа (далее – «Завод СПГ»). Реализация Проекта предполагает создание интегрированного комплекса, включающего объекты обустройства месторождения, Завод СПГ, резервуары для хранения сжиженного природного газа и стабильного газового конденсата, а также аэропорт и объекты морского порта. Мощность Завода СПГ составит 16,5 млн тонн сжиженного природного газа (далее – «СПГ») в год (три производственных комплекса по 5,5 млн тонн каждый) и до 1,2 млн тонн стабильного газового конденсата в год.

«Ямал СПГ» является держателем лицензии на экспорт СПГ. Планируется, что производимый сжиженный природный газ будет реализовываться преимущественно в страны Азиатско-Тихоокеанского региона и на европейский рынок. Группой заключены долгосрочные договоры на поставку более 95% будущих объемов СПГ.

По состоянию на 31 декабря 2015 г. Группа находилась под совместным контролем компаний ОАО «НОВАТЭК» (далее – «НОВАТЭК», 60%-ная доля владения), «TOTAL S.A.» (далее – «TOTAL», 20%-ная доля владения) и «China National Petroleum Corporation» (далее – «CNPC», 20%-ная доля владения), так как Устав и Соглашение акционеров «Ямала СПГ» предусматривали, что стратегические и/или ключевые решения финансового, операционного и инвестиционного характера требуют фактически единогласного одобрения всех акционеров.

2 ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ СОСТАВЛЕНИЯ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Настоящая консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее – «МСФО») исходя из принципов учета по первоначальной стоимости с корректировкой на первоначальное признание финансовых инструментов по справедливой стоимости и последующее признание финансовых инструментов, учитываемых по справедливой стоимости через прибыли и убытки. При отсутствии в МСФО конкретных указаний в отношении нефтегазодобывающих компаний Группа разработала свою учетную политику в соответствии с другими общепринятыми стандартами для нефтегазодобывающих компаний, в основном общепринятыми правилами бухгалтерского учета США (ОПБУ США или US GAAP) в части, не противоречащей принципам МСФО.

Подготовка финансовой отчетности в соответствии с МСФО требует использования определенных существенных оценок. Она также требует от руководства Группы применять суждения в процессе применения учетной политики Группы. Области, связанные с высокой степенью допущения или сложности, или области, где оценки и допущения являются существенными для консолидированной финансовой отчетности, раскрываются в Примечании 4.

2 ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ СОСТАВЛЕНИЯ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Консолидированная финансовая отчетность Группы была подготовлена на основе данных бухгалтерского учета согласно российским стандартам бухгалтерского учета и составления отчетности в Российской Федерации (РСБУ) с внесением корректировок и проведением переклассификаций для целей достоверного представления информации в соответствии с МСФО. Основные корректировки были сделаны в отношении: (а) переоценки акционерных займов по справедливой стоимости; (б) учета займов, полученных от правительственных органов; (в) капитализации затрат по займам; (г) учета налога на прибыль; (д) консолидации дочерних обществ; (е) оценки невозмещаемых активов и признания расходов.

Функциональная валюта и валюта представления отчетности. Консолидированная финансовая отчетность представлена в российских рублях, являющихся валютой отчетности (представления) Группы и функциональной валютой «Ямала СПГ».

Операции в иностранной валюте. Операции в иностранной валюте переводятся в функциональную валюту каждого общества Группы по курсу обмена, действующему на дату совершения операции. Отрицательные и положительные курсовые разницы, связанные с пересчетом иностранной валюты в функциональную валюту, включаются в состав прибыли (убытка) отчетного периода.

Денежные активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте, переводятся в функциональную валюту каждого общества Группы по обменному курсу на конец периода, а финансовый результат от этой операции отражается в консолидированном отчете о совокупном доходе в составе курсовых разниц. Неденежные активы и обязательства, выраженные в иностранных валютах и отражаемые по фактической стоимости, переводятся в функциональную валюту каждого общества Группы по историческому обменному курсу. Неденежные активы, переоцениваемые до справедливой стоимости, возмещаемой стоимости или по цене возможной реализации, переводятся по обменному курсу на дату переоценки.

Ниже представлены обменные курсы иностранных валют, в которых Группа совершала существенные операции либо имела существенные денежные активы и/или обязательства в отчетном периоде:

Рублей за одну единицу валюты	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.	Средний курс за год, закончившийся 31 декабря:	
			2015	2014
Доллар США (USD)	72,88	56,26	60,96	38,42
Евро (EUR)	79,70	68,34	67,78	50,82

Обменный курс и ограничения. Российский рубль не является полностью конвертируемой валютой за пределами Российской Федерации – соответственно любые пересчеты рублевых сумм в доллары США, евро или в любую другую валюту не должны восприниматься как утверждение о возможности конвертировать российские рубли в другие валюты в прошлом, настоящем или будущем по этим обменным курсам.

Переклассификации. Определенные переклассификации, не имеющие эффекта на прибыль (убыток) за период или капитал, были сделаны в данных за сопоставимый период для того, чтобы их представление соответствовало представлению данных за отчетный период.

3 ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

Применение новых и пересмотренных стандартов и интерпретаций. В 2015 году Группа применила все МСФО (IFRS), изменения и дополнения к ним, которые вступили в силу с 1 января 2015 г. и относятся к деятельности Группы. Применение данных изменений не оказало существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

3 ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Принципы консолидации. Дочерние общества представляют собой все компании, над которыми Группа осуществляет контроль. Группа контролирует компанию, когда Группа обладает полномочиями или имеет право на различные доходы от участия в компании и имеет возможность влиять на такие доходы посредством своего влияния на компанию. Дочерние общества консолидируются начиная с момента перехода контроля над ними к Группе (дата приобретения) и исключаются из консолидации после прекращения возможности контроля деятельности общества.

Все операции между обществами, входящими в Группу, и нереализованная прибыль по этим операциям, а также сальдо по расчетам внутри Группы исключаются. Учетные политики дочерних обществ были изменены, где это было необходимо, для соответствия политике, применяемой Группой.

Основные средства. Основные средства отражаются по первоначальной стоимости приобретения или сооружения за вычетом обесценения и накопленного износа, истощения и амортизации.

Группа использует метод «результативных затрат» при учете объектов нефтегазодобычи, в соответствии с которым затраты, связанные с приобретением прав на разведку и разработку участков недр, бурением успешных разведочных скважин, а также все затраты на строительство эксплуатационных скважин и затраты на вспомогательное оборудование и промысловые сооружения капитализируются. Затраты на бурение разведочных скважин, оказавшихся нерезультативными, относятся на расходы в тот момент, когда данные скважины признаются непродуктивными.

Текущая стоимость затрат по демонтажу объектов, задействованных в добыче нефти и газа, включая затраты на свертывание производства и восстановление участков ведения производственной деятельности, признается в момент возникновения обязательства и включается в учетную стоимость основных средств.

Затраты на разработку участков недр представляют собой затраты на получение доступа к доказанным запасам и на создание инфраструктуры по добыче, подготовке к транспортировке, сбору и хранению газа и жидких углеводородов. Так как текущая деятельность Группы направлена в первую очередь на реализацию Проекта, затраты, понесенные в процессе реализации стадии освоения месторождения и строительства производственного комплекса (включая амортизацию основных средств) до начала промышленной эксплуатации, кроме затрат, которые не могут быть отделены от развития бизнеса в целом (маркетинг и т.д.), напрямую относятся на Проект, соответственно, считаются необходимыми для запуска добычи на Южно-Тамбейском месторождении и капитализируются.

Стоимость основных средств, построенных хозяйственным способом, включает прямые затраты на материалы, затраты на оплату труда работников, занятых в строительстве, пропорциональную часть амортизации активов, использованных для строительства, и соответствующую долю накладных расходов Группы.

Затраты на геологоразведочные работы. Затраты на геологоразведочные работы (геологические и геофизические затраты, затраты, связанные с изучением недоказанных запасов и прочие затраты, относящиеся к геологоразведочным работам), кроме затрат на разведочное бурение и затрат на приобретение лицензий, отражаются в составе операционных расходов консолидированного отчета о совокупном доходе по мере их возникновения.

Затраты на 3D-сейсморазведочные работы, направленные на поддержание добычи, увеличение извлекаемости запасов и повышение эффективности бурения дополнительных эксплуатационных скважин на доказанных запасах, капитализируются в составе активов, задействованных в добыче нефти и газа. Все затраты на прочие сейсморазведочные работы признаются в составе расходов по мере их возникновения.

3 ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Амортизация, обесценения и выбытия. Начисление износа, истощения и амортизации активов, предназначенных для добычи нефти и газа, строительство которых было завершено, начинается с момента начала коммерческой добычи. Амортизация активов, задействованных в незначительных коммерческих операциях, осуществляемых Группой на стадии освоения месторождения и строительства производственного комплекса, и не оказывающие существенного влияния на запасы природного газа и жидких углеводородов Группы, осуществляется линейным методом на протяжении ожидаемого срока полезного использования.

Начисление амортизации оборудования общего назначения и вспомогательного оборудования (включая оборудование, задействованное в аэропортовой деятельности, а также объекты основных средств, используемые для строительства) осуществляется линейным методом на протяжении ожидаемого срока полезного использования. На землю и объекты незавершенного строительства амортизация не начисляется.

Предполагаемые сроки полезного использования основных средств Группы, кроме задействованных в добыче нефти и газа, представлены ниже:

	Количество лет
Машины и оборудование	5-15
Здания, сооружения и прочие объекты инфраструктуры	25-50

Расходы на техническое обслуживание и ремонт оборудования учитываются в составе затрат по мере их возникновения. Расходы на замену крупных деталей или составных частей объектов основных средств капитализируются и амортизируются в течение предполагаемого расчетного срока использования крупных деталей или составных частей объектов. Все составные части, которые были заменены, подлежат списанию.

На каждую отчетную дату руководство определяет наличие признаков обесценения основных средств. Если выявлен хотя бы один такой признак, руководство оценивает возмещаемую стоимость, которая определяется как наибольшая из двух величин: справедливой стоимости за вычетом затрат на реализацию актива и ценности его использования. Учетная стоимость актива уменьшается до возмещаемой стоимости, убыток от обесценения отражается в составе прибыли (убытка) отчетного периода. Убыток от обесценения актива, признанный в прошлые отчетные периоды, сторнируется, если произошло изменение в оценке возмещаемой стоимости объекта.

Прибыль или убыток от выбытия основных средств, определяемый как разница между стоимостью реализации и учетной стоимостью, отражается в консолидированном отчете о совокупном доходе в составе прочей операционной прибыли (убытка).

Аренда. Определение договора в качестве договора аренды, либо определение наличия в составе договора компонента аренды основано на сущности договора и производится на дату подписания договора аренды. Соглашение представляет собой (или содержит компонент, представляющий собой) аренду, если выполнение соглашения зависит от использования конкретного актива или активов, и если соглашение предусматривает право использования актива или активов, даже если данное право не оговорено в явном виде в соглашении. Аренда основных средств, которая предусматривает передачу Группе практически всех рисков и выгод, связанных с владением активом, классифицируется в качестве финансовой аренды.

Группа принимает к учету в составе основных средств активы, являющиеся предметом финансовой аренды, на начало срока аренды по наименьшей из справедливой стоимости арендованного имущества и приведенной стоимости минимальных арендных платежей. Фактически произведенные арендные платежи распределяются между финансовыми расходами и уменьшением обязательства по аренде таким образом, чтобы достичь постоянную ставку расходов в виде процентов на непогашенный остаток обязательства. Финансовые расходы подлежат признанию в составе доходов (расходов) от финансовой деятельности в консолидированном отчете о совокупном доходе. В отношении актива, являющегося предметом финансовой аренды, начисляется амортизация на протяжении ожидаемого срока его полезного использования. Однако, в случае, если у Группы отсутствует уверенность относительно получения права собственности в конце срока действия аренды, актив амортизируется на протяжении наименьшего из срока полезного использования и срока аренды.

3 ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Нематериальные активы. Нематериальные активы, имеющие ограниченный срок полезного использования, амортизируются с применением линейного метода в течение срока их полезного использования. По состоянию на отчетные даты Группа не имела объектов нематериальных активов с неопределенным сроком полезного использования.

Товарно-материальные запасы. Товарно-материальные запасы учитываются по наименьшей из двух величин: себестоимости или чистой цене реализации. Себестоимость запасов включает покупную стоимость приобретенных материалов, прямые производственные затраты, а также соответствующие накладные производственные расходы и отражается по методу «первых по времени приобретения материально-производственных запасов» (далее – «ФИФО»). Чистая цена реализации представляет собой расчетную цену реализации в обычных условиях ведения деятельности за вычетом торговых издержек.

Сырье и материалы учитываются по стоимости, которая не превышает их возмещаемой стоимости в обычных условиях ведения финансово-хозяйственной деятельности.

Материалы, предназначенные для строительства основных средств, а также авансы на приобретение таких материалов отражаются по строке «Материалы для строительства» в составе долгосрочных активов в консолидированном отчете о финансовом положении.

Метод «эффективной процентной ставки». Метод «эффективной процентной ставки» представляет собой метод расчета учетной стоимости финансового актива или обязательства, учитываемого по амортизированной стоимости, и распределения расходов или доходов в виде процентов на протяжении соответствующего периода.

Эффективная процентная ставка – это ставка дисконтирования будущих денежных выплат и поступлений, ожидаемых в течение срока действия финансового инструмента или (если применимо) более короткого срока, до чистой учетной стоимости финансового актива или финансового обязательства.

Торговая и прочая дебиторская задолженность. Торговая и прочая дебиторская задолженность первоначально признается по справедливой стоимости и затем оценивается по амортизируемой стоимости с использованием метода «эффективной процентной ставки», и включает налог на добавленную стоимость за минусом резерва под обесценение, если это применимо. Торговая дебиторская задолженность анализируется на предмет обесценения по каждому контрагенту отдельно. Резерв под обесценение дебиторской задолженности создается, когда существует объективное свидетельство того, что Группа не сможет получить всю сумму первоначально возникшей задолженности. Величину резерва составляет разница между учетной стоимостью актива и приведенной стоимостью ожидаемых потоков денежных средств, дисконтированных по эффективной процентной ставке, соответствующей первоначальным условиям финансирования. Величина резерва отражается в консолидированном отчете о совокупном доходе в составе операционных расходов. Последующее восстановление списанных ранее сумм кредитуется против сумм резервов в консолидированном отчете о совокупном доходе.

Денежные средства и их эквиваленты. Денежные средства и их эквиваленты включают денежные средства в кассе и депозиты в банках с первоначальным сроком погашения не более трех месяцев, которые могут быть в любое время обращены в известные суммы денежных средств, и риск изменения стоимости которых не является значительным.

Финансовые обязательства. Финансовые обязательства при первоначальном признании классифицируются как финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыли или убытки, либо производные финансовые инструменты как инструменты эффективного хеджирования, либо финансовые обязательства, учитываемые по амортизируемой стоимости. По состоянию на отчетные даты Группа не имела производных финансовых инструментов, являющихся инструментами эффективного хеджирования.

3 ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Оценка стоимости финансовых обязательств зависит от их классификации и определяется следующим образом:

(а) Финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыли или убытки

Финансовые обязательства, классифицированные при первоначальном признании в качестве оцениваемых по справедливой стоимости через прибыли или убытки, относятся к данной категории при первоначальном признании, только если соблюдены критерии, приведенные в МСФО (IAS) 39 «*Финансовые инструменты: признание и оценка*». Справедливая стоимость некоторых займов, полученных от акционеров, определяется посредством применения методики приведенной стоимости. Более подробное описание политики Группы по учету займов, полученных от акционеров, приведено ниже.

(б) Финансовые обязательства, учитываемые по амортизируемой стоимости

Все прочие финансовые обязательства включаются в данную категорию и первоначально признаются по справедливой стоимости. После первоначального признания финансовые обязательства, включенные в данную категорию, признаются по амортизируемой стоимости с использованием метода «эффективной процентной ставки». Данная категория финансовых обязательств включает торговую и прочую кредиторскую задолженность, задолженность по облигациям, а также некоторые акционерные займы, представленные в консолидированном отчете о финансовом положении.

Займы, полученные от акционеров. Некоторые займы, предоставленные Группе ее акционерами, содержат встроенные производные финансовые инструменты, которые изменяют денежные потоки займов в зависимости от финансовых (рыночные процентные ставки) и нефинансовых (процентные ставки по заемным средствам кредитора и свободные денежные потоки заемщика) переменных показателей. Риски, связанные с этими переменными, являются взаимозависимыми, поэтому условия каждого из этих займов, связанные с данными переменными, были определены как единый комбинированный встроенный производный финансовый инструмент. Группа рассматривает данные займы как финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыли или убытки (см. Примечание 11).

В соответствии с МСФО (IAS) 39 «*Финансовые инструменты: признание и оценка*», такие займы первоначально оцениваются по справедливой стоимости, основанной на ожидаемых денежных потоках, дисконтированных по базовым процентным ставкам с поправкой на кредитный риск заемщика (Уровень 3 иерархии исходных данных справедливой стоимости, описанной в Примечании 11). Разница между суммой поступлений заемных средств и их первоначальной справедливой стоимостью относится на увеличение добавочного капитала Группы. Впоследствии займы оцениваются по справедливой стоимости на каждую отчетную дату с признанием переоценки в составе прибылей или убытков. Расходы в виде процентов (рассчитанные с использованием эффективной процентной ставки) и курсовые разницы либо капитализируются (в случаях, предусмотренных учетной политикой Группы) либо признаются в составе прибылей и убытков и отражаются в консолидированном отчете о совокупном доходе отдельно от оставшейся части эффекта от изменения справедливой стоимости финансовых инструментов. Эффект на прибыли и убытки Группы от изменения справедливой стоимости производных финансовых инструментов, встроенных в акционерные займы, не подлежит капитализации.

Займы, полученные от правительственных органов. Разница между справедливой стоимостью заемных средств, полученных от правительственных органов, и величиной поступлений денежных средств, возникающая из-за различия в ставках, включается в стоимость соответствующих приобретаемых долгосрочных активов и впоследствии отражается в составе прибылей или убытков путем корректировки величины износа, истощения и амортизации.

Затраты по займам. Проценты по заемным средствам и курсовые разницы, возникающие по деноминированным в иностранной валюте кредитам и займам (в той степени, в которой они могут рассматриваться как поправка к процентам), использованным для финансирования строительства основных средств, капитализируются в составе стоимости объектов основных средств в течение периода, необходимого для завершения строительства и подготовки объектов для предполагаемого использования. Прочие расходы по кредитам и займам отражаются в консолидированном отчете о совокупном доходе по статье «Расходы в виде процентов».

3 ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Обязательства по ликвидации активов. Обязательства по ликвидации активов признаются, когда у Группы есть правовое или иное обязательство, возникающее из сложившейся деловой практики, по демонтажу объектов основных средств, строительство которых в основном завершено. Обязательства представляют собой дисконтированную стоимость оценочных расходов, необходимых для погашения обязательства, которая была определена с использованием ставки дисконтирования, скорректированной на риски, характерные для данного обязательства. Изменение размера обязательств с течением времени признается в консолидированном отчете о совокупном доходе по статье «Расходы в виде процентов». Изменение суммы обязательств, которые переоцениваются на каждую отчетную дату в связи с изменением предполагаемых способов исполнения обязательств, предполагаемой суммы обязательств или ставок дисконтирования, трактуется как изменение бухгалтерской оценки в текущем отчетном периоде. Такие изменения отражаются как корректировки учетной стоимости основных средств и соответствующих обязательств.

Деятельность Группы по геологоразведке, разработке и добыче нефти и газа связана с использованием таких активов как: скважины, оборудование и прилегающие площади, установки по сбору и первичной переработке газа и жидких углеводородов, трубопроводы на месторождениях. Как правило, лицензии и прочие нормативные акты устанавливающие требования по ликвидации данных активов после окончания добычи, т.е. Группа обязана произвести ликвидацию скважин, демонтаж оборудования, рекультивацию земель и прочие сопутствующие действия. Оценка Группой данных обязательств основывается на действующем законодательстве или лицензионных требованиях, а также фактических расходах по ликвидации данных активов и других необходимых расходов.

Руководство Группы полагает, что, принимая во внимание отсутствие либо ограниченность истории использования объектов по сжижению природного газа, срок полезного использования данных объектов в целом определить невозможно (несмотря на то, что некоторые компоненты таких комплексов и оборудование имеют определенные сроки полезного использования). По этим причинам, а также ввиду отсутствия четких законодательных требований к признанию обязательств, справедливая стоимость обязательств по ликвидации данных производственных комплексов не может быть точно оценена и, как следствие, законодательные и договорные обязательства по ликвидации этих активов не признаются.

В связи с постоянными изменениями законодательства Российской Федерации в будущем возможны изменения требований и условных обязательств, связанных с ликвидацией долгосрочных активов.

Обязательства по пенсионным взносам и выплатам. Группа осуществляет обязательные взносы в Пенсионный фонд Российской Федерации в соответствии с законодательством Российской Федерации. Обязательные взносы в Пенсионный фонд Российской Федерации, которые представляют собой план с установленными взносами, учитываются в составе расходов на оплату труда по мере их возникновения и отражаются по статье «Вознаграждения работникам» консолидированного отчета о совокупном доходе.

Группа также реализует не предусматривающую предварительных взносов программу с установленными выплатами работникам после выхода на пенсию, сумма которых зависит от стажа работы и средней заработной платы работников.

Задолженность в отношении программы с установленными пенсионными выплатами отражается в консолидированном отчете о финансовом положении в составе прочих долгосрочных обязательств и представляет собой рассчитанную на отчетную дату дисконтированную стоимость будущих выплат, необходимых для покрытия обязательства, относящегося к услугам работников, оказанным в текущем и прошлых периодах. Пенсионные обязательства по установленным выплатам ежегодно рассчитываются независимым актуарием с использованием метода «прогнозируемой условной единицы» (the project unit credit method).

Ставка дисконтирования соответствует доходности по рублевым облигациям, выпущенным Правительством Российской Федерации, сроки погашения которых соответствуют срокам погашения пенсионных обязательств.

3 ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Актuarные прибыли и убытки, возникающие в результате корректировок дисконтированных пенсионных обязательств по установленным выплатам на основе опыта и изменений актуарных допущений, отражаются в составе прочего совокупного дохода в том периоде, в котором они возникают. Впоследствии они не переклассифицируются в прибыли и убытки.

Изменения дисконтированной стоимости пенсионных обязательств по установленным выплатам, возникающие в результате изменения или сокращения программы, признаются стоимостью услуг прошлых лет и учитываются в составе прибылей и убытков текущего периода.

Налог на прибыль. Налог на прибыль отражается в консолидированной финансовой отчетности в соответствии с требованиями российского законодательства, действующего или фактически применимого на конец отчетного периода. Расходы или экономия по налогу на прибыль включают текущий и отложенный налоги и признаются в прибылях или убытках за исключением налога, относящегося к операциям, отраженным в прочем совокупном доходе или напрямую в составе капитала в том же или другом отчетном периоде. Текущий налог на прибыль представляет собой сумму, которую ожидается уплатить или возместить в налоговых органах в отношении налогооблагаемых прибылей или убытков за текущий или предыдущие отчетные периоды. Активы и обязательства по отложенному налогу на прибыль признаются в отношении ожидаемых будущих налоговых последствий, относящихся к разнице между бухгалтерской учетной стоимостью активов и обязательств и соответствующей им налогооблагаемой базой. В соответствии с исключением по первоначальному признанию отложенный налог не отражается в учете, если он возникает при первоначальном признании актива или обязательства в ходе операции, которая не оказывает влияние на прибыль (убыток), рассчитанную для целей бухгалтерского учета или налогообложения в момент осуществления операции.

Учетная величина отложенного налога рассчитывается согласно налоговым ставкам, применение которых ожидается в период использования временных разниц или использования убытков, перенесенных на будущие периоды для целей налогообложения, согласно ставкам налога, которые действовали или фактически были применимы на отчетную дату. Отложенные налоговые активы могут быть зачтены против отложенных налоговых обязательств только в рамках каждого отдельного общества Группы. Отложенные налоговые активы в отношении уменьшающих налогооблагаемую базу временных разниц и налоговых убытков, перенесенных на будущие периоды, признаются лишь в том случае, когда существует достаточная вероятность получения в будущем налогооблагаемой прибыли, которая может быть уменьшена на сумму таких вычетов.

Добавочный капитал. Любое превышение справедливой стоимости полученного актива над номинальной стоимостью выпущенных акций учитывается в качестве добавочного капитала.

Признание выручки. Выручка представляет собой справедливую стоимость полученного вознаграждения или вознаграждения, подлежащего получению за реализацию товаров, работ и услуг при обычных условиях ведения финансово-хозяйственной деятельности, за вычетом скидок, налога на добавленную стоимость, экспортных пошлин и акцизов.

Выручка от реализации природного газа поставщикам энергии, используемой для строительства, признается в момент передачи газа покупателям в соответствии с условиями контрактов. Выручка от услуг признается в периоде, в котором данные услуги были оказаны. Выручка от перепродажи нефтепродуктов и соответствующие ей затраты на приобретение учитываются нетто в составе прочих операционных прибылей (убытков).

Доходы в виде процентов признаются по мере начисления на основании учетной стоимости актива с использованием метода эффективной процентной ставки и включаются в состав доходов от финансовой деятельности в консолидированном отчете о совокупном доходе.

Общехозяйственные и управленческие расходы. Расходы, связанные с реализацией Проекта на стадии освоения месторождения и строительства производственного комплекса, капитализируются в состав основных средств.

3 ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Общехозяйственные и управленческие расходы, включая компенсационные выплаты общего характера, юридические и прочие консультационные расходы, компенсации руководящему и административному персоналу и прочие расходы, в случае если данные расходы не связаны с деятельностью Группы по реализации Проекта на стадии освоения месторождения и строительства производственного комплекса, а также часть расходов относящаяся к отдельным коммерческим операциям, неизбежно осуществляемым Группой в рамках реализации проекта, учитываются в составе расходов по мере их возникновения.

4 НАИБОЛЕЕ СУЩЕСТВЕННЫЕ ОЦЕНКИ И СУЖДЕНИЯ

При подготовке консолидированной финансовой отчетности в соответствии с МСФО руководство Группы делает некоторые оценки и суждения, которые влияют на величину активов и обязательств и раскрытие условных активов и обязательств на дату составления консолидированной финансовой отчетности, а также на величину доходов и расходов, отраженных в отчетном периоде.

Руководство постоянно пересматривает сделанные оценки и суждения, основываясь на полученном опыте и других факторах, которые были положены в основу определения учетной стоимости активов и обязательств. Изменения в оценках и суждениях признаются в том периоде, в котором они были приняты, в случае, если изменение затрагивает только этот период, или признаются в том периоде, к которому относится изменение, и последующих периодах, если изменение затрагивает оба периода. Руководство также использует некоторые суждения, не требующие оценок, в процессе применения учетной политики Группы. Фактические результаты могут отличаться от сделанных оценок в случае применения других допущений и предположений.

Суждения и оценки, оказывающие наиболее существенное влияние на суммы, которые отражены в данной консолидированной финансовой отчетности и которые могут повлечь за собой риск существенного изменения учетной стоимости активов и обязательств в течение следующего финансового года, представлены ниже.

Справедливая стоимость финансовых активов и обязательств. Справедливая стоимость финансовых активов и обязательств, кроме финансовых инструментов, которые обращаются на активных рынках, определяется путем применения различных методов оценки. Руководство Группы использует свое профессиональное суждение для принятия допущений, основанных в первую очередь на рыночных условиях, существующих на каждую отчетную дату. Анализ дисконтированных денежных потоков используется в отношении долговых инструментов, которые не обращаются на активных рынках. Эффективная процентная ставка определяется исходя из процентных ставок инструментов, доступных для Группы на активных рынках. В отсутствие таких инструментов эффективная процентная ставка определяется исходя из процентных ставок финансовых инструментов, обращающихся на активном рынке, которые корректируются с учетом премии за риски, специфичные для Группы, рассчитанные руководством. Оценка справедливой стоимости акционерных займов осуществляется с использованием сопоставимых процентных ставок, скорректированных на кредитный риск Группы, и свободных денежных потоков, основанных на экстраполированных среднесрочных бизнес-планах Группы, подготовленных руководством. Справедливая стоимость акционерных займов и анализ чувствительности представлены в Примечании 11.

Признание отложенных налоговых активов. Руководство оценивает отложенные налоговые активы на каждую отчетную дату и определяет сумму для отражения в той степени, в которой вероятно использование соответствующих налоговых вычетов. Отложенные налоговые активы Группы представляют собой налоги на прибыль, подлежащие возмещению посредством будущего уменьшения налогооблагаемой прибыли, и представлены в консолидированном отчете о финансовом положении.

Активы по отложенному налогу на прибыль признаются в той степени, в какой наиболее вероятно реализация соответствующих налоговых активов. Размер будущих налогооблагаемых прибылей и вероятных льгот по налогу на прибыль определяется на основании среднесрочных бизнес-планов, которые готовит руководство Группы, и на экстраполировании представленных в них данных на более длительный срок.

4 **НАИБОЛЕЕ СУЩЕСТВЕННЫЕ ОЦЕНКИ И СУЖДЕНИЯ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

Оценка запасов нефти и газа. Оценкам запасов нефти и газа присуща некоторая неопределенность, они требуют применения профессионального суждения и подлежат пересмотру в будущем. Бухгалтерские оценки, такие как наличие и размер обесценения активов, а также обязательства по ликвидации активов, которые основаны на размере доказанных запасов по классификации запасов SEC и PRMS, могут изменяться в соответствии с изменениями в оценке запасов нефти и газа.

Доказанные запасы рассчитываются исходя из имеющейся информации о пластах и скважинах, включая данные о добыче и динамике изменения давления в разрабатываемых пластах. Кроме того, оценка доказанных запасов включает только объемы, для которых объективно существует доступ на рынок. Все оценки доказанных запасов подлежат пересмотру, как в сторону уменьшения, так и в сторону увеличения на основании новых данных, полученных, в том числе, в результате разведочного бурения и добычи или изменений экономических факторов, включая цены на продукцию, условия договоров или планы развития.

Доказанные запасы определяются как предполагаемое количество нефти и газа, которое рассчитывается на основании геологических и инженерных данных и которое с достаточной долей уверенности может быть извлечено в будущем из существующих пластов при существующих экономических условиях. В некоторых случаях для извлечения указанных запасов требуются значительные инвестиции в дополнительные скважины и связанные с ними вспомогательные устройства и оборудование. Из-за существующей неопределенности и ограниченного количества данных о пластах, оценки запасов могут меняться с течением времени по мере поступления дополнительной информации.

В целом, оценки запасов на неразработанных или частично разработанных месторождениях подвергаются большей неопределенности, связанной со сроком извлечения запасов, чем оценки запасов на полностью разработанных и истощенных месторождениях. По мере разработки месторождений может возникнуть необходимость дальнейшего пересмотра оценок в связи с получением новых данных.

Обесценение нефинансовых активов. В отношении всех нефинансовых активов руководство проводит оценку существования каких-либо признаков их обесценения на каждую отчетную дату, основываясь на событиях или обстоятельствах, указывающих на то, что учетная стоимость активов может быть не возмещена. Данные признаки обесценения включают изменение бизнес-планов Группы, изменения цен на продукцию, ведущие к неблагоприятным последствиям для результатов деятельности Группы, изменение состава продукции, и по отношению к активам, задействованным в добыче нефти и газа, – пересмотр в сторону существенных уменьшений оценок доказанных запасов. Прочие нефинансовые активы проходят тестирование на предмет обесценения, когда есть признаки того, что учетная стоимость может быть не возмещена.

При осуществлении расчетов ценности использования руководство проводит оценку ожидаемых будущих потоков денежных средств от актива или группы активов, генерирующих денежные средства, и выбирает приемлемую ставку дисконтирования для расчета приведенной стоимости данных активов.

Обязательства по ликвидации активов. Руководство создает резерв по затратам будущих периодов на вывод из эксплуатации объектов добычи нефти и газа, трубопроводов и соответствующего вспомогательного оборудования на основании наилучших оценок будущих расходов и сроков экономической службы этих активов. Оценка обязательств по ликвидации активов является комплексным расчетом, требующим от руководства принятия оценок и суждений в отношении обязательств по ликвидации, которые возникнут через много лет.

Изменения в расчете существующих обязательств могут возникнуть в результате изменений ожидаемых сроков эксплуатации, суммы будущих расходов или ставок дисконтирования, используемых при оценке.

4 НАИБОЛЕЕ СУЩЕСТВЕННЫЕ ОЦЕНКИ И СУЖДЕНИЯ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Группа также оценивает свои обязательства по восстановлению участков проведения работ на каждую отчетную дату с использованием указаний КРМФО (IFRIC) 1 «Изменения в существующих обязательствах по выводу объектов из эксплуатации, восстановлению природных ресурсов и иных аналогичных обязательствах». Величина признанных обязательств отражает наилучшую оценку затрат, необходимых для исполнения обязательств на отчетную дату, рассчитанных на основе законодательства, действующего на территориях, где расположены соответствующие операционные активы Группы. Данная величина может изменяться в связи с изменением законов, правовых норм и их интерпретаций. Поскольку обязательства оценены субъективно, существует неопределенность, касающаяся как размеров будущих расходов, так и времени их возникновения.

5 ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

Ниже в таблице представлено движение основных средств за отчетные периоды:

	Активы, задействован- ные в добыче нефти и газа	Объекты незавершенного строительства и авансы на капитальное строительство	Прочие	Итого
Первоначальная стоимость	2'397	59'836	391	62'624
Накопленный износ, истощение и амортизация	-	-	(133)	(133)
Остаточная стоимость на 1 января 2014 г.	2'397	59'836	258	62'491
Поступление и приобретение	209	202'051	-	202'260
Ввод в эксплуатацию	25'134	(25'135)	1	-
Износ, истощение и амортизация	(767)	-	(4)	(771)
Выбытие, нетто	(23)	(154)	(8)	(185)
Первоначальная стоимость	27'710	236'598	372	264'680
Накопленный износ, истощение и амортизация	(760)	-	(125)	(885)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2014 г.	26'950	236'598	247	263'795
Поступление и приобретение	126	370'157	-	370'283
Ввод в эксплуатацию	27'181	(27'486)	305	-
Износ, истощение и амортизация	(1'340)	-	(123)	(1'463)
Выбытие, нетто	(140)	(61)	(26)	(227)
Первоначальная стоимость	54'877	579'208	651	634'736
Накопленный износ, истощение и амортизация	(2'100)	-	(248)	(2'348)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2015 г.	52'777	579'208	403	632'388

В соответствии с учетной политикой Группы в состав поступления и приобретения основных средств за годы, закончившиеся 31 декабря 2015 и 2014 гг., включены капитализированные проценты и курсовые разницы в размере 56'646 млн и 15'637 млн рублей соответственно, а также общехозяйственные и управленческие расходы в размере 4'030 млн и 2'942 млн рублей соответственно.

5 ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Поступления и приобретения основных средств за год, закончившийся 31 декабря 2015 г., были уменьшены на разницу в размере 30'899 млн рублей между справедливой стоимостью выпущенных облигаций и полученными денежными средствами, так как средства, полученные «Ямалом СПГ» от размещения облигаций, были в полном объеме направлены на цели, непосредственно связанные с капитальным строительством в рамках реализации Проекта.

В состав объектов незавершенного строительства и авансов на капитальное строительство включены авансы на капитальное строительство и оборудование в сумме 293'675 млн и 119'604 млн рублей по состоянию на 31 декабря 2015 и 2014 гг. соответственно.

В течение 2015 и 2014 годов ввод в эксплуатацию активов, задействованных в добыче нефти и газа, в основном был представлен объектами инфраструктуры Завода СПГ, аэропорта Сабетта, обустройства месторождения, а также завершением бурения ряда эксплуатационных скважин.

Сверка износа, истощения и амортизации приведена ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря:	
	2015	2014
Износ, истощение и амортизация основных средств	1'463	771
Минус: Износ, истощение и амортизация, капитализированные в процессе строительства объектов основных средств хозяйственным способом	(649)	(496)
Износ, истощение и амортизация в составе консолидированного отчета о совокупном доходе	814	275

По состоянию на 31 декабря 2015 и 2014 гг. никакие объекты основных средств не были переданы в залог под обеспечение займов Группы. Обесценение основных средств не признавалось в 2015 и 2014 годах.

Обязательства капитального характера раскрыты в Примечании 12.

6 ПРЕДОПЛАТЫ И ПРОЧИЕ ТЕКУЩИЕ АКТИВЫ

	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.
Финансовые активы		
Краткосрочные банковские депозиты	540	128
Плата за резервирование судостроительных мощностей	-	5'596
Прочие текущие финансовые активы	-	809
Нефинансовые активы		
НДС, подлежащий возмещению	19'611	9'232
Затраты, относящиеся к будущему проектному финансированию	3'584	1'436
Предоплаты и авансы поставщикам	857	1'090
Прочие текущие нефинансовые активы	136	16
Итого предоплаты и прочие текущие активы	24'728	18'307

По состоянию на 31 декабря 2014 г. статья «Плата за резервирование судостроительных мощностей» представляла собой сальдо расчетов с Daewoo Shipbuilding & Marine Engineering Co. Ltd., произведенных с целью резервирования мощностей для проектирования и строительства танкеров, предназначенных для доставки СПГ покупателям, на период до заключения договоров на их строительство. По состоянию на 31 декабря 2015 г. плата за резервирование мощностей была возвращена Группе в результате подписания соответствующих договоров на строительство танкеров между Daewoo Shipbuilding & Marine Engineering Co. Ltd. и третьими сторонами.

ОАО «Ямал СПГ»**Примечания к консолидированной финансовой отчетности**

(в рублях [табличные значения в миллионах], если не указано иное)

7 ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.
Банковские депозиты с первоначальным сроком погашения не более трех месяцев	63'894	5'813
Денежные средства на расчетных счетах	919	553
Итого денежные средства и их эквиваленты	64'813	6'366

8 ДОЛГОСРОЧНЫЕ ЗАЕМНЫЕ СРЕДСТВА И ТЕКУЩАЯ ЧАСТЬ ДОЛГОСРОЧНЫХ ЗАЕМНЫХ СРЕДСТВ

	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.
Займы, полученные от акционеров	610'747	285'391
Облигации	138'971	-
Итого	749'718	285'391
Минус: текущая часть долгосрочных заемных средств	-	(16'090)
Итого долгосрочные заемные средства	749'718	269'301

Займы, полученные от акционеров. В соответствии с Соглашением акционеров Группой заключены договоры с компаниями «НОВАТЭК», «TOTAL» и «CNPC» (представленными их 100%-ными дочерними обществами) о получении кредитных линий в долларах США и в евро. В рамках данных договоров акционеры предоставляют заемные средства траншами на основании годового бюджета Группы, утвержденного Советом директоров. Процентная ставка по займам составляет 4,46% годовых. Процентная ставка может быть изменена на последующие периоды в зависимости от ряда определенных условий. Займы и проценты подлежат погашению после начала коммерческой добычи и при наличии свободных денежных потоков от основной деятельности после обслуживания неакционерного финансирования.

По состоянию на 31 декабря 2014 г. текущая часть долгосрочных заемных средств представляла собой займы на общую сумму 16'090 млн рублей (286 млн долларов США), предоставленные «TOTAL» и «CNPC» через их дочерние общества, подлежащие погашению Группой после осуществления компаниями «TOTAL» и «CNPC» вкладов в акционерный капитал «Ямала СПГ» на ту же сумму плюс начисленные проценты. В декабре 2015 года в соответствии с решением акционеров капитал «Ямала СПГ» был увеличен на 21'256 млн рублей, из них 10'628 млн рублей были оплачены путем конвертации части этих займов. Оставшиеся 10'628 млн рублей были внесены денежными средствами, которые затем были направлены на погашение этих займов.

В связи с вхождением «CNPC» в Проект «Ямал СПГ», в январе 2014 года Группа погасила часть задолженности по займам перед «НОВАТЭКом» на сумму 12'045 млн рублей (364 млн долл. США), включая задолженность по процентам в сумме 310 млн рублей (9 млн долл. США).

После отчетной даты, в первом квартале 2016 года Группа получила новые транши акционерных займов на общую сумму 67'873 млн рублей.

Облигации. В декабре 2014 года Постановлением № 2737-р Правительство Российской Федерации одобрило выделение 150 млрд рублей из Фонда национального благосостояния на финансирование Проекта посредством приобретения процентных облигаций Группы. В феврале и ноябре 2015 года Министерство Финансов Российской Федерации выкупило первый и второй транши облигаций на сумму 75 млрд рублей каждый (номинальная стоимость составила 1,21 млрд и 1,16 млрд долларов США соответственно). Погашение облигаций будет осуществляться равными частями каждые полгода с 2022 по 2030 годы в рублях по курсу доллара США на дату совершения платежа.

8 ДОЛГОСРОЧНЫЕ ЗАЕМНЫЕ СРЕДСТВА И ТЕКУЩАЯ ЧАСТЬ ДОЛГОСРОЧНЫХ ЗАЕМНЫХ СРЕДСТВ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Процентная (купонная) ставка по облигациям установлена в размере наибольшей из величин: (i) ставка LIBOR, определяемая для займов, предоставляемых в долларах США на период шесть месяцев, увеличенная на три процента, но не более пяти процентов годовых; (ii) индекс потребительских цен США, увеличенный на один процент. По состоянию на 31 декабря 2015 г. процентная (купонная) ставка составила 3,539% и 3,606% по первому и второму траншам соответственно. Выплата купонного дохода осуществляется каждые полгода начиная с сентября 2015 года по первому траншу и с июня 2016 года по второму траншу.

9 АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ

В декабре 2015 года акционеры «Ямала СПГ» приняли решение увеличить его капитал путем подписки на акции дополнительной эмиссии «Ямала СПГ» компаниями «TOTAL» и «CNPC» на общую сумму 21'256 млн рублей (см. Примечание 8). Юридические процедуры по регистрации нового устава будут завершены в 2016 году.

В январе 2014 года акционеры «Ямала СПГ» приняли решение увеличить его капитал путем выкупа дополнительной эмиссии акций «Ямала СПГ» компанией «CNPC» на сумму 13'591 млн рублей. Денежные средства были получены в январе 2014 года. Юридические процедуры по регистрации нового устава были завершены в апреле 2014 года.

10 НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ

Сверка налога на прибыль. Ниже в таблице приводится сверка между фактической и теоретической экономией по налогу на прибыль, рассчитанной с применением законодательно установленной ставки налога к сумме убытка до налога на прибыль.

	За год, закончившийся 31 декабря:	
	2015	2014
Убыток до налога на прибыль	(84'961)	(54'644)
Теоретическая экономия по налогу на прибыль по ставке 20%	(16'992)	(10'929)
Причины уменьшения:		
Эффект от применения ожидаемой ставки налога на прибыль (15,5%)	3'190	2'459
Прочие постоянные разницы	147	109
Итого экономия по отложенному налогу на прибыль	(13'655)	(8'361)

Эффективная ставка налога на прибыль. В соответствии с действующим региональным законодательством ЯНАО ставка налога на прибыль снижена до минимального разрешенного уровня для компаний, добывающих природный газ, предназначенный для сжижения, и сопряженный газовый конденсат на лицензионных участках, расположенных на полуострове Ямал (см. Примечание 12). Соответственно, для расчета отложенного налога на прибыль, погашение которого ожидается после начала коммерческой добычи и в течение льготного периода (см. Примечание 12), Группа применила ставку в размере 15,5%. За годы, закончившиеся 31 декабря 2015 и 2014 гг., эффективная ставка Группы по налогу на прибыль составила 16,1% и 15,3% соответственно.

Отложенный налог на прибыль. Различия между МСФО и российским налоговым законодательством приводят к определенным временным разницам между активами и обязательствами, отраженными в консолидированной финансовой отчетности с одной стороны, и составляющими базу для определения налога на прибыль с другой стороны.

ОАО «Ямал СПГ»**Примечания к консолидированной финансовой отчетности**

(в рублях [табличные значения в миллионах], если не указано иное)

10 НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Изменение активов и обязательств по отложенному налогу на прибыль за годы, закончившиеся 31 декабря 2015 и 2014 гг., представлено в таблице ниже:

	На 31 декабря 2015 г.	Влияние на прибыли и убытки	Влияние на отчет об изменениях в капитале	На 31 декабря 2014 г.
Долгосрочные заемные средства	(28'498)	(8'451)	(5'606)	(14'441)
Основные средства	(6'242)	(3'374)	-	(2'868)
Нематериальные активы	(41)	-	-	(41)
Прочие	(47)	53	-	(100)
Обязательства				
по отложенному налогу на прибыль	(34'828)	(11'772)	(5'606)	(17'450)
<i>Минус: взаимозачет отложенных налоговых обязательств</i>	<i>34'828</i>	<i>11'772</i>	<i>5'606</i>	<i>17'450</i>
Итого обязательства				
по отложенному налогу на прибыль	-	-	-	-
Налоговые убытки, перенесенные на будущее	47'139	25'463	-	21'676
Обязательства по ликвидации активов	110	23	-	87
Кредиторская задолженность	-	(42)	-	42
Прочие	9	(3)	-	12
Активы				
по отложенному налогу на прибыль	47'258	25'441	-	21'817
<i>Минус: взаимозачет отложенных налоговых активов</i>	<i>(34'828)</i>	<i>(11'772)</i>	<i>(5'606)</i>	<i>(17'450)</i>
Итого активы				
по отложенному налогу на прибыль	12'430	13'669	(5'606)	4'367
Чистые активы				
по отложенному налогу на прибыль	12'430	13'669	(5'606)	4'367

ОАО «Ямал СПГ»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

(в рублях [табличные значения в миллионах], если не указано иное)

10 НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

	На 31 декабря 2014 г.	Влияние на прибыли и убытки	Влияние на отчет об изменениях в капитале	На 31 декабря 2013 г.
Долгосрочные заемные средства	(14'441)	(9'370)	(4'175)	(896)
Основные средства	(2'868)	(2'328)	-	(540)
Нематериальные активы	(41)	-	-	(41)
Прочие	(100)	(94)	-	(6)
Обязательства				
по отложенному налогу на прибыль	(17'450)	(11'792)	(4'175)	(1'483)
<i>Минус: взаимозачет отложенных налоговых обязательств</i>	<i>17'450</i>	<i>11'792</i>	<i>4'175</i>	<i>1'483</i>
Итого обязательства				
по отложенному налогу на прибыль	-	-	-	-
Налоговые убытки, перенесенные на будущее	21'676	20'079	-	1'597
Обязательства по ликвидации активов	87	52	-	35
Кредиторская задолженность	42	10	-	32
Прочие	12	12	-	-
Активы				
по отложенному налогу на прибыль	21'817	20'153	-	1'664
<i>Минус: взаимозачет отложенных налоговых активов</i>	<i>(17'450)</i>	<i>(11'792)</i>	<i>(4'175)</i>	<i>(1'483)</i>
Итого активы				
по отложенному налогу на прибыль	4'367	8'361	(4'175)	181
Чистые активы				
по отложенному налогу на прибыль	4'367	8'361	(4'175)	181

Группа отразила активы по отложенному налогу на прибыль, которые в основном представляют собой налоговые убытки, перенесенные на будущие периоды. Налогооблагаемая прибыль может быть уменьшена на размер налоговых убытков, перенесенных на будущее, в течение 10 лет с момента начисления с учетом некоторых ограничений.

ОАО «Ямал СПГ»**Примечания к консолидированной финансовой отчетности**

(в рублях [табличные значения в миллионах], если не указано иное)

11 ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ И ФИНАНСОВЫЕ ФАКТОРЫ РИСКА

В отношении следующих статей была применена учетная политика, регулирующая учет и раскрытие финансовых инструментов Группы:

<i>Финансовые активы</i>	На 31 декабря 2015 г.		На 31 декабря 2014 г.	
	Долгосрочные	Текущие	Долгосрочные	Текущие
<i>Займы выданные и дебиторская задолженность</i>				
Торговая и прочая дебиторская задолженность	135	2'266	141	1'530
Плата за резервирование судостроительных мощностей	-	-	-	5'596
Прочие финансовые активы	-	-	-	809
Краткосрочные банковские депозиты	-	540	-	128
Денежные средства и их эквиваленты	-	64'813	-	6'366
Итого финансовые активы	135	67'619	141	14'429
<i>Финансовые обязательства</i>				
<i>По амортизируемой стоимости</i>				
Долгосрочные заемные средства	138'971	-	-	-
Прочие долгосрочные обязательства	137	-	118	-
Текущая часть долгосрочных заемных средств	-	-	-	16'090
Кредиторская задолженность	-	11'698	-	8'250
<i>По справедливой стоимости через прибыли или убытки</i>				
Долгосрочные заемные средства	610'747	-	269'301	-
Итого финансовые обязательства	749'855	11'698	269'419	24'340

Определение справедливой стоимости. Группа оценивает качество и надежность допущений и данных, используемых для определения справедливой стоимости, в соответствии с МСФО (IFRS) 13 «Справедливая стоимость» по трем уровням иерархии, представленным ниже:

- i. котировки на активных рынках (Уровень 1);
- ii. исходные данные, отличные от котируемых цен, включенных в Уровень 1, которые прямо или косвенно наблюдаются на рынке (внешне идентифицируемые данные) (Уровень 2);
- iii. ненаблюдаемые на рынке исходные данные, требующие применения Группой различных суждений (Уровень 3).

Учетная стоимость всех финансовых инструментов Группы соответствует их справедливой стоимости (Уровень 3 иерархии исходных данных справедливой стоимости).

Признание и переоценка займов, полученных от акционеров. Условия договоров акционерных займов, предоставленных Группе, включают в себя определенные финансовые (базовая процентная ставка, скорректированная на кредитный риск Группы) и нефинансовые (фактические ставки заимствования акционеров, ожидаемые свободные денежные потоки Группы и ожидаемые сроки погашения задолженности) переменные, и, согласно учетной политике Группы, были классифицированы как финансовые обязательства по справедливой стоимости через прибыли или убытки.

11 ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ И ФИНАНСОВЫЕ ФАКТОРЫ РИСКА (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

В таблице ниже представлено движение займов, полученных от акционеров, учитываемых по справедливой стоимости через прибыли или убытки:

	За год, закончившийся 31 декабря:	
	2015	2014
На 1 января	269'301	54'807
Получение займов	257'428	188'400
Погашение займов	-	(12'045)
Переоценка по справедливой стоимости при первоначальном признании с отнесением эффекта на добавочный капитал Группы	(36'163)	(26'937)
Последующая переоценка по справедливой стоимости:		
– Расходы в виде процентов (с использованием метода «эффективной процентной ставки»)	30'134	9'010
– Отрицательные курсовые разницы, нетто	109'083	105'189
– Прочие эффекты от изменения справедливой стоимости (относящиеся к свободным денежным потокам Группы и процентным ставкам)	(19'036)	(49'123)
На 31 декабря	610'747	269'301

Учетная стоимость займов, предоставленных акционерами, была переоценена исходя из ставок по коммерческим кредитам. За годы, закончившиеся 31 декабря 2015 и 2014 гг., эффект от переоценки акционерных займов по справедливой стоимости при первоначальном признании в сумме 30'557 млн и 22'762 млн рублей (за вычетом отложенного налога на прибыль) соответственно был признан в составе добавочного капитала.

Справедливая стоимость акционерных займов чувствительна к изменениям базовой процентной ставки. В таблице ниже представлен эффект на справедливую стоимость акционерных займов, который возник бы в случае изменения базовой процентной ставки на 1%.

<i>Эффект на справедливую стоимость (млн рублей)</i>	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.
Увеличение на 1%	(32'584)	(16'189)
Снижение на 1%	34'909	17'460

Цели и политика управления финансовыми рисками. Группа подвержена риску, возникающему в результате использования финансовых инструментов в ее финансово-хозяйственной деятельности. Действия руководства направлены на установление политик, способствующих максимальному снижению риска без негативного воздействия на конкурентоспособность и гибкость Группы. Дополнительная информация по данным политикам представлена ниже.

Риск колебания курсов иностранных валют. Риск колебания курсов иностранных валют представляет собой риск негативного воздействия на операции и финансовый результат Группы, который может произойти в результате колебаний обменных курсов валют, в основном, рубля по отношению к доллару США и/или евро. Группа управляет риском колебания курсов иностранных валют при помощи комплексного подхода, учитывающего возможность применения естественного (экономического) хеджирования, при котором валютная структура активов, обязательств и будущей экспортной выручки действует как механизм хеджирования.

ОАО «Ямал СПГ»**Примечания к консолидированной финансовой отчетности**

(в рублях [табличные значения в миллионах], если не указано иное)

**11 ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ И ФИНАНСОВЫЕ ФАКТОРЫ РИСКА
(ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

Учетная стоимость финансовых инструментов Группы деноминирована в валютах, представленных ниже:

<i>На 31 декабря 2015 г.</i>	Российский рубль	Доллар США	Евро	Прочие	Итого
Финансовые активы					
<i>Долгосрочные</i>					
Прочая дебиторская задолженность	135	-	-	-	135
<i>Текущие</i>					
Торговая и прочая дебиторская задолженность	2'127	134	1	4	2'266
Краткосрочные банковские депозиты	540	-	-	-	540
Денежные средства и их эквиваленты	814	-	63'786	213	64'813
Финансовые обязательства					
<i>Долгосрочные</i>					
Долгосрочные заемные средства	-	(407'340)	(342'378)	-	(749'718)
Прочие долгосрочные обязательства	-	-	(137)	-	(137)
<i>Текущие</i>					
Кредиторская задолженность	(9'297)	(1'915)	(484)	(2)	(11'698)
Подверженность риску (нетто)	(5'681)	(409'121)	(279'212)	215	(693'799)
<i>На 31 декабря 2014 г.</i>					
Финансовые активы					
<i>Долгосрочные</i>					
Прочая дебиторская задолженность	14	127	-	-	141
<i>Текущие</i>					
Торговая и прочая дебиторская задолженность	1'501	8	17	4	1'530
Плата за резервирование судостроительных мощностей	-	5'596	-	-	5'596
Прочие текущие активы	809	-	-	-	809
Краткосрочные банковские депозиты	128	-	-	-	128
Денежные средства и их эквиваленты	521	564	5'277	4	6'366
Финансовые обязательства					
<i>Долгосрочные</i>					
Долгосрочные заемные средства	-	(185'201)	(84'100)	-	(269'301)
Прочие долгосрочные обязательства	-	-	(118)	-	(118)
<i>Текущие</i>					
Текущая часть долгосрочных заемных средств	-	(16'090)	-	-	(16'090)
Кредиторская задолженность	(4'969)	(2'678)	(603)	-	(8'250)
Подверженность риску (нетто)	(1'996)	(197'674)	(79'527)	8	(279'189)

11 ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ И ФИНАНСОВЫЕ ФАКТОРЫ РИСКА (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

В соответствии с требованиями МСФО Группа представляет информацию о рыночных рисках и потенциальной подверженности возможным убыткам от использования финансовых инструментов в виде анализа чувствительности.

Анализ чувствительности, представленный в таблице ниже, отражает возможные убытки от изменения справедливой стоимости финансовых инструментов, которые возникнут в случае увеличения курсов валют на 10 процентов, при том, что портфель инструментов и другие переменные остаются неизменными по состоянию на 31 декабря 2015 и 2014 гг. соответственно:

Эффект на прибыль до налога на прибыль	Увеличение курсов валют	За год, закончившийся 31 декабря:	
		2015	2014
российский рубль / доллар США	10%	(40'912)	(19'767)
российский рубль / евро	10%	(27'921)	(7'953)

Эффект от снижения курсов валют на 10% примерно равен и противоположен по знаку.

Долгосрочные заемные средства подлежат уплате после начала коммерческой добычи и поэтому естественным образом защищены от колебания обменных курсов выручкой, поступление которой также ожидается полностью в иностранной валюте.

Риск влияния изменений процентных ставок на денежные потоки и справедливую стоимость. Денежные потоки Группы подвержены риску изменения процентных ставок по выпущенным облигациям и полученным акционерным займам. Процентные ставки по облигациям меняются в зависимости от значения ставки LIBOR. Акционеры предоставляют займы Группе по ставкам, которые могут быть изменены в зависимости от фактических ставок заимствования акционеров. На справедливую стоимость акционерных займов также оказывают влияние процентные ставки, в том числе базовая процентная ставка, скорректированная на кредитный риск заемщика. Подверженность Группы данному риску регулируется внутренними казначейскими функциями акционеров посредством применения механизма изменения процентных ставок, заложенного в соглашениях об акционерных займах.

Кредитный риск. Кредитный риск относится к риску возникновения у Группы финансового убытка в случае неисполнения контрагентами контрактных обязательств. Кредитный риск группы в основном относится к денежным средствам и их эквивалентам, а также торговой и прочей дебиторской задолженности.

Торговая и прочая дебиторская задолженность Группы относится в основном к продаже топлива, перевозке грузов и работников по агентским договорам, оказанию услуг аэропорта, а также услуг по размещению работников в общежитии ограниченному числу подрядчиков, осуществляющих строительство объектов основных средств по Проекту. Несмотря на то, что Группа в основном не требует обеспечения торговой и прочей дебиторской задолженности, она разработала стандартные условия оплаты и постоянно проводит мониторинг статуса погашения задолженности покупателей и их кредитоспособности.

Основная часть торговой и прочей дебиторской задолженности относится к контрагентам, не имеющим опубликованных независимых кредитных рейтингов.

Учетная стоимость торговой и прочей дебиторской задолженности соответствует ее справедливой стоимости. Торговая и прочая дебиторская задолженность Группы отнесена к Уровню 3 иерархии исходных данных справедливой стоимости, описанной выше.

Денежные средства и их эквиваленты размещаются только в банках, которые, по мнению Группы, имеют минимальный риск банкротства.

11 ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ И ФИНАНСОВЫЕ ФАКТОРЫ РИСКА (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Ниже представлены денежные средства и их эквиваленты Группы в соответствии с основными мировыми рейтингами, присвоенными банкам и/или их материнским компаниям, в которых эти средства размещены:

<i>Fitch Ratings</i>	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.
С рейтингом инвестиционной категории	63'986	5'884
Без рейтинга инвестиционной категории	827	474
Без независимого рейтинга	-	8
Итого денежные средства и их эквиваленты	64'813	6'366

Кредитные рейтинги инвестиционного уровня представляют собой рейтинги, присвоенные агентством Fitch Ratings в диапазоне от «AAA» до «BBB-».

Максимальная подверженность кредитному риску представляет собой учетную стоимость каждого финансового актива, отраженного в консолидированном отчете о финансовом положении.

Риск ликвидности. Риск ликвидности представляет собой риск невозможности исполнения Группой своих финансовых обязательств в установленные сроки. Подход Группы к управлению ликвидностью предусматривает наличие достаточного объема финансирования, необходимого для выполнения обязательств по мере наступления сроков их исполнения.

Группа готовит различные финансовые планы (ежемесячные, квартальные и годовые), которые дают уверенность в наличии достаточного объема денежных средств для оплаты операционных расходов, финансовых обязательств и инвестиционной деятельности. Для финансирования долгосрочных инвестиций в 2014 и 2015 годах Группа в основном использовала средства, полученные от акционеров либо в форме увеличения уставного капитала, либо в форме займов. Дополнительно, в 2015 году Министерство Финансов Российской Федерации предоставило Группе финансирование из средств Фонда национального благосостояния путем приобретения облигаций, выпущенных «Ямалом СПГ» (см. Примечание 8). В дальнейшем Группа также намерена привлечь долгосрочные кредиты в рамках проектного финансирования.

Ниже представлены данные, которые обобщают сроки погашения финансовых обязательств Группы, включая выплату процентов:

<i>На 31 декабря 2015 г.</i>	Менее 1 года	От 1 до 5 лет	Более 5 лет	Итого
Долгосрочные заемные средства	6'696	229'150	981'017	1'216'863
Кредиторская задолженность	11'698	137	-	11'835
Итого финансовые обязательства	18'394	229'287	981'017	1'228'698
<i>На 31 декабря 2014 г.</i>				
Долгосрочные заемные средства	16'090	140'869	326'818	483'777
Кредиторская задолженность	8'250	118	-	8'368
Итого финансовые обязательства	24'340	140'987	326'818	492'145

Управление капиталом. Основной целью политики по управлению капиталом Группы является обеспечение прочной основы для финансирования и осуществления хозяйственной деятельности посредством осмотрительных инвестиционных решений и сохранения доверия акционеров и кредиторов для поддержания ее деятельности.

11 ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ И ФИНАНСОВЫЕ ФАКТОРЫ РИСКА (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Группа определяет термин «капитал» как собственный капитал плюс чистый долг (общая сумма задолженности по займам минус денежные средства и их эквиваленты), так, как это представлено в отчете о финансовом положении. В течение года, закончившегося 31 декабря 2015 г., изменений в подходе Группы к управлению капиталом не было. По состоянию на 31 декабря 2015 и 2014 гг. капитал Группы составлял 679'921 млн и 293'534 млн рублей соответственно.

12 УСЛОВНЫЕ И ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Условия ведения деятельности. Экономике Российской Федерации по-прежнему присущи некоторые характерные особенности развивающегося рынка. К таким характерным особенностям относятся, в числе прочих, отсутствие на практике свободной конвертации национальной валюты в большинстве стран за пределами Российской Федерации и относительно высокий уровень инфляции. Кроме того, российская экономика в значительной мере подвержена влиянию мировых цен на нефть и газ, поэтому существенное снижение цен на нефть в 2014 и 2015 годах оказало и продолжает оказывать негативное влияние на экономику Российской Федерации. Существующее российское налоговое, валютное и таможенное законодательство подвержено интерпретациям и частым изменениям. Кроме того, организации, осуществляющие свою деятельность на территории Российской Федерации в настоящее время, сталкиваются и с другими фискальными и нормативно-правовыми препятствиями.

Группа осуществляет свою финансово-хозяйственную деятельность преимущественно на территории Российской Федерации и поэтому подвергается рискам, связанным с состоянием экономики и финансовых рынков Российской Федерации.

Секторальные санкции, введенные правительством США. 16 июля 2014 г. Управление по контролю за иностранными активами казначейства США (OFAC) выпустило Идентификационный список секторальных санкций (далее – «Список»), в который был включен «НОВАТЭК», а также компании, в которых доля его владения превышает 50%. Поскольку «НОВАТЭК» владеет 60%-ной долей в Группе, действие санкций также распространяется на деятельность Группы. Список запрещает гражданам и юридическим лицам США и лицам, находящимся на территории США, предоставлять новое финансирование Группе на срок более 90 дней, однако все прочие сделки и операции, включая финансовые, осуществляемые лицами США и на территории США с Группой, не запрещаются. Включение в Список не повлияло на существующие активы, обязательства и операции Группы в любой юрисдикции, в которой она ведет деятельность.

Договорные обязательства. По состоянию на 31 декабря 2015 г. Группа приняла на себя обязательства в соответствии с подписанными договорами произвести капитальные затраты на общую сумму приблизительно 930 млрд рублей (на 31 декабря 2014 г.: 993 млрд рублей).

В целях обеспечения будущих поставок СПГ покупателям Группа подписала ряд долгосрочных договоров, относящихся к фрахтованию танкеров ледового класса ARC7 (с периодом оказания услуг 26-28 лет), фрахтованию танкеров ледового класса ARC4 (с периодом оказания услуг 15 лет) на условиях тайм-чартера, а также к перевалке и хранению СПГ (с периодом оказания услуг 20 лет). По состоянию на 31 декабря 2015 г. будущие минимальные платежи Группы в рамках данных договоров составили 1'278 млрд рублей (на 31 декабря 2014 г.: 551 млрд рублей).

Кроме того, после отчетной даты, в январе 2016 года Группа подписала ряд долгосрочных договоров на фрахтование танкеров ледового класса ARC7 для транспортировки стабильного газового конденсата (с периодом оказания услуг 15-20 лет) и танкеров ледового класса ARC4 для транспортировки сжиженного природного газа (с периодом оказания услуг 15 лет) на условиях тайм-чартера с общей суммой будущих минимальных платежей в размере 97 млрд рублей.

12 УСЛОВНЫЕ И ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Налогообложение. Российское налоговое, валютное и таможенное законодательство подвержено интерпретациям и изменениям, которые могут происходить довольно часто. Интерпретация руководством Группы налогового законодательства применительно к операциям и деятельности Группы может быть периодически оспорена соответствующими региональными и федеральными органами власти. Кроме того, события, произошедшие в Российской Федерации, указывают на то, что налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке оценок, сделанных руководством Группы, и возможно, что операции и деятельность, по которым не было замечаний в прошлом, могут быть повторно проверены. Как следствие, могут быть начислены значительные дополнительные налоги, пени и штрафы. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки. При определенных условиях проверке могут быть подвергнуты и более ранние периоды.

Руководство считает, что соответствующие законодательные акты трактуются надлежащим образом, и позиции Группы по налогообложению, валютному регулированию и таможенному оформлению являются обоснованными.

Налоговые льготы. В октябре 2010 года Правительство Российской Федерации выпустило распоряжение, утверждающее «Комплексный план по развитию производства сжиженного природного газа на полуострове Ямал» (далее – «План»). Распоряжение определило в качестве меры государственной поддержки Плана установление налоговой ставки по налогу на добычу полезных ископаемых в размере ноль рублей на природный газ, направленный на сжижение, и для газового конденсата, добытого совместно с природным газом, который направляется на производство СПГ, в течение 12 лет с даты начала производства СПГ до достижения накопленного объема добычи 250 млрд куб. метров и 20 млн тонн соответственно. Распоряжение также предусматривает установление нулевой ставки вывозных таможенных пошлин на СПГ и газовый конденсат. Кроме того, оборудование (комплектующие и запасные части к нему), аналоги которого не производятся в Российской Федерации, освобождается от уплаты ввозных таможенных пошлин и НДС.

Действующее региональное законодательство ЯНАО предусматривает снижение ставки налога на прибыль, зачисляемого в региональный бюджет, с 18% до 13,5% для организаций, добывающих на территории ЯНАО природный газ, направляемый на сжижение, и добываемый совместно с ним газовый конденсат, до достижения накопленного объема добычи 250 млрд куб. метров в течение 12 лет с даты начала производства СПГ. Также законодательство ЯНАО освобождает от налога на движимое и недвижимое имущество, составляющее единый технологический комплекс по добыче и сжижению природного газа. Данная льгота также применяется до достижения накопленного объема добычи природного газа 250 млрд куб. метров в течение 12 лет с даты постановки имущества на баланс в качестве объекта основных средств в порядке, установленном для ведения бухгалтерского учета.

Соблюдение условий лицензионных соглашений. «Ямал СПГ» является держателем лицензии на геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья на территории Южно-Тамбейского лицензионного участка со сроком действия до 2045 года. Уполномоченные государственные органы периодически проверяют деятельность Группы на предмет соблюдения условий данного лицензионного соглашения на право пользования недрами. Руководство взаимодействует с уполномоченными органами с целью согласования действий, необходимых для устранения любых выявленных в ходе проверок недостатков. Невыполнение условий лицензионного соглашения может привести к начислению штрафов и применению ограничительных мер, включая приостановку действия или отзыв лицензии. Руководство считает, что любые вопросы, связанные с неполным выполнением требований лицензионного соглашения, являются решаемыми посредством переговоров или внесением необходимых корректировочных действий без каких-либо существенных неблагоприятных последствий для финансового положения, результатов деятельности или движения денежных средств Группы.

Руководство полагает, что по действующему законодательству Группа имеет право продлить срок действия лицензии после истечения первоначально установленного срока, и намерено воспользоваться этим правом.

12 УСЛОВНЫЕ И ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Обязательства по охране окружающей среды. Группа и ее российский акционер «НОВАТЭК» осуществляют деятельность в нефтегазовом секторе Российской Федерации в течение многих лет. Применение законодательства по охране окружающей среды в Российской Федерации продолжает развиваться, а обязанности уполномоченных государственных органов по надзору за его соблюдением постоянно пересматриваются. Группа периодически проводит оценку своих обязательств по охране окружающей среды и, по мере установления таких обязательств, незамедлительно начисляет их в качестве расходов, если получение будущих выгод маловероятно. Потенциальные обязательства по охране окружающей среды, возникающие в связи с изменением интерпретаций существующего законодательства, судебными исками или изменениями в законодательстве, не могут быть оценены. По мнению руководства, при существующей системе контроля и при текущем законодательстве не существует вероятных обязательств, которые могут иметь существенное негативное влияние на финансовое положение, результаты деятельности или движение денежных средств Группы.

13 ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

Сделки между «Ямалом СПГ» и его дочерними обществами, которые являются связанными сторонами «Ямала СПГ», были исключены при консолидации и не раскрываются в этом Примечании.

Для целей настоящей консолидированной финансовой отчетности стороны в общем случае считаются связанными, если у одной стороны есть возможность контролировать другую сторону, стороны находятся под общим контролем или одна сторона может оказывать существенное влияние на другую сторону в принятии финансовых и операционных решений. В отношении каждого возможного взаимодействия со связанными сторонами руководство уделяет внимание характеру взаимоотношений, а не только юридической форме, основываясь на своем объективном суждении. Связанные стороны могут заключать между собой сделки, которые не заключали бы между собой несвязанные стороны, а сроки, условия и суммы сделок между связанными сторонами могут отличаться от условий аналогичных сделок между несвязанными сторонами.

<i>Связанные стороны – компании, осуществляющие совместный контроль над Группой</i>	За год, закончившийся 31 декабря:	
	2015	2014
Операции		
Расходы в виде процентов (капитализировано в составе основных средств)	(30'525)	(9'305)
Приобретение инжиниринговых услуг (капитализировано в составе основных средств)	(1'117)	(710)
Материалы, услуги и прочие расходы	(240)	(175)
Материалы, услуги и прочие расходы (капитализировано в составе основных средств)	(116)	-
Геологоразведочные расходы	-	(102)
Связанные стороны – компании, осуществляющие совместный контроль над Группой		
	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.
Сальдо по расчетам		
Долгосрочные заемные средства	610'748	285'391
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	138	297
Проценты к уплате	-	416

Гарантии. По состоянию на 31 декабря 2015 г. общая величина нефинансовых гарантий, выданных акционерами ряду третьих лиц (Министерству Финансов Российской Федерации, подрядчикам по строительству СПГ-завода, судовладельцам СПГ-танкеров, владельцам СПГ-терминалов и иностранным банкам) по существующим и будущим обязательствам Группы, составила 453 млрд рублей (на 31 декабря 2014 г.: 160 млрд рублей).

13 ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Вознаграждение ключевому руководящему персоналу. Ключевой управленческий персонал Группы включает Совет директоров и руководителей высшего звена, определенных Соглашением акционеров «Ямала СПГ». Группа осуществила выплаты денежными средствами руководителям высшего звена в виде краткосрочных вознаграждений, включая заработную плату и премии, в сумме 178 млн и 149 млн рублей за годы, закончившиеся 31 декабря 2015 и 2014 гг. соответственно. Указанные суммы включают налог на доходы физических лиц и отчисления, производимые работодателем во внебюджетные фонды.

Численность Совета директоров составляет одиннадцать человек. Вознаграждение членам Совета директоров подлежит одобрению Общим собранием акционеров. За годы, закончившиеся 31 декабря 2015 и 2014 гг., вознаграждение членам Совета директоров не выплачивалось.

14 НОВЫЕ ИЛИ ПЕРЕСМОТРЕННЫЕ СТАНДАРТЫ МСФО

Некоторые новые стандарты и интерпретации были выпущены и вступают в силу в отношении годовых периодов, начинающихся с 1 января 2016 г. или после этой даты, и при этом не были досрочно применены Группой:

Изменения к МСФО (IAS) 7 «Отчет о движении денежных средств» (выпущен в январе 2016 года и вступает в силу в отношении годовых периодов, начинающихся с 1 января 2017 г. или после этой даты). Измененный стандарт обязывает раскрывать сверку движений по обязательствам, возникшим в результате финансовой деятельности.

МСФО (IFRS) 16 «Аренда» (выпущен в январе 2016 года и вступает в силу в отношении годовых периодов, начинающихся с 1 января 2019 г. или после этой даты). Стандарт обязывает арендаторов признавать активы и обязательства для большинства договоров аренды. Для арендодателей произошли небольшие изменения к текущим правилам, установленным МСФО (IAS) 17 «Аренда». Досрочное применение разрешено в том случае, если новый стандарт по выручке МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями» был уже применен, или применен одновременно с МСФО (IFRS) 16.

МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты: Классификация и оценка» (выпущен в июле 2014 года и вступает в силу в отношении годовых периодов, начинающихся с 1 января 2018 г. или после этой даты, досрочное применение разрешено). Стандарт вводит новые требования для классификации и оценки финансовых инструментов, учета обесценения и хеджирования.

МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями» (выпущен в мае 2014 года и вступает в силу в отношении годовых периодов, начинающихся с 1 января 2018 г. или после этой даты, досрочное применение разрешено). Новый стандарт вводит основополагающий принцип, при котором выручка должна быть признана в момент передачи товаров или услуг заказчику по цене сделки. Любые скидки от контрактной цены должны быть отнесены к отдельным элементам контрактов с покупателями. Если вознаграждение по какой-либо причине варьируется, то минимальные суммы должны быть признаны, если они не подвержены существенному риску пересмотра. Расходы, понесенные для обеспечения контрактов с покупателями, должны быть капитализированы и амортизированы в течение всего срока получения выгод от контракта.

Изменения к МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности» (выпущены в декабре 2014 года и вступают в силу в отношении годовых периодов, начинающихся с 1 января 2016 г. или после этой даты). Стандарт был изменен, чтобы пояснить понятие существенности, и объясняет, что компания не должна раскрывать информацию, предусмотренную МСФО, если такая информация не является существенной, даже в тех случаях, когда она включена в перечень обязательной для раскрытия согласно МСФО или описывает их в части минимальных требований. Стандарт также предоставляет новое руководство по промежуточным суммам в финансовой отчетности.

Группа рассматривает влияние новых стандартов и изменений к уже выпущенным на свою консолидированную финансовую отчетность, а также сроки их применения.

ОАО «Ямал СПГ» зарегистрировано как акционерное общество в Российской Федерации в соответствии с российским законодательством.

Юридический адрес Группы:

629700 Российская Федерация
Ямало-Ненецкий автономный округ
село Яр-Сале
улица Худи-Сэроко, 25 «А»

Московский офис Группы:

117393 Российская Федерация
город Москва
улица Академика Пилюгина, 22

Телефон: 7 (495) 228-98-50

Факс: 7 (495) 228-98-49

www.yamallng.ru

Приложение к ежеквартальному отчету. Учетная политика.

Приложение №1
к приказу ОАО «Ямал СПГ»
от 30 декабря 2015 г. № 162/1/01

**Учетная политика ОАО «Ямал СПГ»
на 2016 год
для целей бухгалтерского учета**

ОГЛАВЛЕНИЕ

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ.....	4
2. ОРГАНИЗАЦИЯ УЧЕТНОЙ РАБОТЫ	4
3. ПЕРВИЧНЫЕ УЧЕТНЫЕ ДОКУМЕНТЫ	5
4. УЧЕТ АКТИВОВ И ХОЗЯЙСТВЕННЫХ ОПЕРАЦИЙ	6
4.1. УЧЕТ РЕЗУЛЬТАТОВ ИНВЕНТАРИЗАЦИИ	6
4.2. УЧЕТ ОСНОВНЫХ СРЕДСТВ	6
4.3. УЧЕТ НЕМАТЕРИАЛЬНЫХ АКТИВОВ	78
4.4. УЧЕТ ДОЛГОСРОЧНЫХ ИНВЕСТИЦИЙ	8
4.5. УЧЕТ РАСХОДОВ НА СОЗДАНИЕ ПОИСКОВЫХ АКТИВОВ	9
4.6. УЧЕТ МАТЕРИАЛЬНО-ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ЗАПАСОВ	9
4.7. УЧЕТ ТОРГОВЫХ ОПЕРАЦИЙ	1011
4.8. УЧЕТ ЗАТРАТ В ОБЩЕСТВЕ	11
4.9. УЧЕТ РАСХОДОВ БУДУЩИХ ПЕРИОДОВ	13
4.10. УЧЕТ ДОХОДОВ ОБЩЕСТВА	14
4.11. УЧЕТ КРЕДИТОВ И ЗАЙМОВ, ФИНАНСОВЫХ ВЛОЖЕНИЙ	15
4.12. РАСЧЕТЫ С ДЕБИТОРАМИ И КРЕДИТОРАМИ	16
4.13. УЧЕТ ВАЛЮТНЫХ ОПЕРАЦИЙ	16
4.14. УЧЕТ РЕЗЕРВОВ ПРЕДСТОЯЩИХ РАСХОДОВ И ПЛАТЕЖЕЙ	17
4.15. ОТРАЖЕНИЕ ИНФОРМАЦИИ ПО ОПЕРАЦИЯМ, СВЯЗАННЫМ С РАСЧЕТОМ НАЛОГА НА ПРИБЫЛЬ.....	19
5. ИСПРАВЛЕНИЕ ОШИБОК В БУХГАЛТЕРСКОМ УЧЕТЕ.....	19
6. СИСТЕМА ВНУТРЕННЕГО КОНТРОЛЯ.....	20

1. Общие положения

Установить следующие элементы Учетной политики в ОАО «Ямал СПГ» (далее – Общество) для целей бухгалтерского учета:

1.1. Общество осуществляет ведение бухгалтерского учета в соответствии с общепринятыми допущениями:

- активы и обязательства Общества существуют обособленно от активов и обязательств собственников Общества и других организаций (допущение имущественной обособленности);

- Общество будет продолжать свою деятельность в обозримом будущем и у него отсутствуют намерения и необходимость ликвидации или существенного сокращения деятельности, и, следовательно, обязательства будут погашаться в установленном порядке (допущение непрерывности деятельности);

- принятая Обществом «Учетная политика ОАО «Ямал СПГ» для целей бухгалтерского учета» (далее – Учетная политика) применяется последовательно от одного года к другому (допущение последовательности применения учетной политики);

- факты хозяйственной жизни Общества относятся к тому отчетному периоду, в котором они имели место, независимо от фактического времени поступления или выплаты денежных средств, связанных с этими фактами (допущение временной определенности фактов хозяйственной жизни).

1.2. Учетная политика Общества – совокупность способов ведения бухгалтерского учета, утверждается приказом Общества.

1.3. Ведение бухгалтерского учета и хранение документов бухгалтерского учета организуется Генеральным директором.

1.4. Лицо, ответственное за формирование Учетной политики Общества и ведение бухгалтерского учета – Главный бухгалтер.

1.5. Обособленные подразделения Общества (как выделенные, так и невыделенные на отдельный баланс) не в праве устанавливать собственные способы организации и ведения бухгалтерского учета, отличные от настоящей Учетной политики. Ответственность за организацию бухгалтерского учета и соблюдения законодательства при выполнении хозяйственных операций в обособленных подразделениях Общества несут их руководители.

1.6. Общество составляет отчетность по стандартам МСФО. Российскую сводную отчетность общество не составляет.

2. Организация учетной работы

2.1. Осуществлять ведение бухгалтерского учета и составление бухгалтерской отчетности с использованием специальных компьютерных программ бухгалтерского и налогового учета «1С: Бухгалтерия», «1С: Зарплата и управление персоналом».

2.2. Осуществлять отражение хозяйственных операций на счетах бухгалтерского учета в соответствии с Рабочим планом счетов (Приложение №1 к

Учетной политике) бухгалтерского учета финансово – хозяйственной деятельности Общества.

2.3. Относить к денежным эквивалентам денежные средства в кассе, денежные средства на расчетных счетах, аккредитивы, чековые книжки, денежные средства на прочих специальных счетах, денежные средства в пути. 2.4. Установить следующие сроки проведения инвентаризации имущества и финансовых обязательств:

- основных средств, оборудования, строительных материалов и производственных запасов, готовой продукции, товаров, прочих запасов, объектов незавершенного строительства, расположенных в районах Крайнего Севера - в период их наименьших остатков;

- основных средств, оборудования, строительных материалов и производственных запасов, готовой продукции, товаров, прочих запасов, объектов незавершенного строительства (кроме имущества и запасов, расположенных в районах Крайнего Севера) – один раз в год на любую дату отчетного месяца 4-ого квартала;

- денежных средств, денежных документов, ценных бумаг, долгосрочных и краткосрочных финансовых вложений, полученных и выданных обеспечений обязательств и платежей – один раз в год на 31 декабря;

- расчетов с покупателями, заказчиками и подрядчиками, дебиторами и кредиторами – один раз в год на 31 декабря;

Проводить обязательную инвентаризацию в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации, федеральными и отраслевыми стандартами.

3. Первичные учетные документы

3.1. Каждый факт хозяйственной жизни оформлять первичными учетными документами.

3.2. Первичные учетные документы должны содержать обязательные реквизиты:

- наименование документа;
- дата составления документа;
- наименование Общества;
- 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 правильность ее оформления, либо наименование должности лица (лиц), ответственного (ответственных) за правильность оформления свершившегося события;
- подписи лиц, ответственных за правильность оформления свершившегося события, с указанием их фамилий и инициалов либо иных реквизитов, необходимых для идентификации этих лиц.

3.3. Исправления в первичном учетном документе допускаются, если иное не установлено федеральными законами или нормативными правовыми актами

органов государственного регулирования бухгалтерского учета. 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.

3.4. При оформлении фактов хозяйственной жизни использовать формы первичных учетных документов, представленных в Приложении к Учетной политике.

3.5. При оформлении фактов хозяйственной жизни, для которых формы документов, используемых в качестве первичных учетных документов, установлены уполномоченными органами в соответствии и на основании федеральных законов (например, кассовые документы) использовать указанные документы.

3.6. Выписывать Путевые листы на легковые, грузовые и специальные автомобили Общества сроком на:

Вид транспортного средства	Москва, Салехард, Новый Уренгой	Сабетта
Легковые автомобили	1 месяц	1 день
Грузовые автомобили, спецтехника (кроме пожарной)	-	1 день
Пожарная техника	-	1 месяц

4. Учет активов и фактов хозяйственной жизни

4.1. Учет результатов инвентаризации

4.1.1. При взыскании с виновных лиц стоимости недостающих ценностей разницу между стоимостью недостающих ценностей, зачисленной на счет 73 «Расчеты с персоналом по прочим операциям», и их стоимостью, отраженной на счете 94 «Недостачи и потери от порчи ценностей», относить на счет 98 «Доходы будущих периодов».

4.1.2. По мере взыскания с виновного лица, причитающейся с него суммы, указанную разницу списывать со счета 98 «Доходы будущих периодов» в корреспонденции со счетом 91 «Прочие доходы и расходы».

4.2. Учет основных средств

4.2.1. Основные средства принимать к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости.

4.2.2. Срок полезного использования по вновь вводимым в эксплуатацию объектам основных средств определять на основании постановления Правительства Российской Федерации от 01.01.2002г. № 1 "О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы".

4.2.3. По объектам основных средств начисление амортизации производить линейным способом.

4.2.4. Учет основных средств, стоимостью не более верхнего лимита, установленного Положением по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01, производить в составе материально-производственных запасов на счете 10 «Материалы».

4.2.5. Списание малоценных основных средств производить единовременно при отпуске в производство с дальнейшим отражением в количественном учете на забалансовом счете МЦ «Малоценные ценности в эксплуатации».

4.2.6. При осуществлении ремонта объектов основных средств фактически произведенные затраты учитывать единовременно, в составе расходов того отчетного периода, к которому они относятся.

4.2.7. Затраты на зарезку бокового ствола скважины, ранее введенной в эксплуатацию, учитывать в составе основных средств как отдельный инвентарный объект.

4.2.8. Основные средства, переданные в финансовую аренду, отражать на счете 03 «Доходные вложения в материальные ценности», с использованием субсчета 03-3 «Материальные ценности, предоставленные во временное пользование».

4.2.9. Объекты недвижимости, по которым закончены капитальные вложения, отражать на счете 01 «Основные средства» с использованием специальной аналитики (реквизиты: «Подлежит государственной регистрации», «Дата государственной регистрации», «Номер государственной регистрации»).

4.2.10. Моментом окончания капитальных вложений считать наиболее позднюю из дат подписания Акта приемки законченного строительством объекта (форма КС-11) и Разрешения на ввод объекта в эксплуатацию.

4.2.11. Стоимость вложений в основные средства, выраженную в валюте принимать к учету в рублях в оценке по курсу, действовавшему на дату совершения операции в иностранной валюте, в результате которой указанные активы принимаются к бухгалтерскому учету.

Активы, оплаченные в предварительном порядке либо в счет оплаты которых перечислен аванс или задаток, признавать в бухгалтерском учете в оценке в рублях по курсу, действовавшему на дату пересчета в рубли средств выданного аванса, задатка, предварительной оплаты (в части, приходящейся на аванс, задаток, предварительную оплату).

4.2.12. При модернизации и реконструкции срок полезного использования объекта основных средств не изменять.

4.3. Учет нематериальных активов

4.3.1. Нематериальные активы принимать к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости, определенной на дату принятия нематериального актива к учету. Первоначальную стоимость нематериального актива изменять только в случаях проведения переоценки или обесценения.

4.3.2. Амортизацию нематериальных активов производить линейным способом.

4.3.3. Отражать амортизационные отчисления по группе однородных нематериальных активов в бухгалтерском учете путем накопления соответствующих сумм на отдельном счете 05 «Амортизация нематериальных активов».

4.3.4. Определять срок полезного использования нематериальных активов при принятии их к бухгалтерскому учету. Нематериальные активы, по которым невозможно надежно определить срок полезного использования, считать нематериальными активами с неопределенным сроком полезного использования.

Ежегодно проверять срок полезного использования нематериального актива на необходимость его уточнения. В случае существенного изменения продолжительности периода, в течение которого Общество предполагает использовать актив, срок его полезного использования подлежит уточнению. Возникшие в связи с этим корректировки отражать в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности на начало отчетного года как изменения в оценочных значениях.

В отношении нематериального актива с неопределенным сроком полезного использования рассматривать наличие факторов, свидетельствующих о невозможности надежно определить срок полезного использования данного актива. В случае прекращения существования указанных факторов определять срок полезного использования данного нематериального актива и способ его амортизации. Возникшие в связи с этим изменения отражать в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности на начало отчетного года как изменения в оценочных значениях.

4.3.5. Списание расходов по каждой выполненной научно-исследовательской, опытно-конструкторской, технологической работе производить линейным способом путем уменьшения первоначальной стоимости без использования счета 05 «Амортизация нематериальных активов». Срок списания расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским, технологическим работам определяется исходя из указанного в работе срока использования результатов научно-исследовательских, опытно-конструкторских, технологических работ, а случае, если срок прямо не указан, то в течении срока, когда организация может получать экономические выгоды (доход) от полученных результатов научно-исследовательских, опытно-конструкторских, технологических работ, но не более 5 лет.

4.4. Учет долгосрочных инвестиций

4.4.1. Фактические затраты по содержанию службы заказчика-застройщика Общества, включаемые в установленном порядке в первоначальную стоимость объекта основных средств, а также затраты общего характера, прямое распределение которых между объектами строительства невозможно или затруднительно, учитывать на балансовом счете 08-13 «Содержание службы заказчика-застройщика» общие затраты и на счете 08-14 «Содержание службы заказчика-застройщика распределяемые затраты». Данные счета закрывать на

балансовый счет 08-03 «Строительство объектов основных средств» пропорционально объемам работ, выполненным в данном отчетном периоде подрядным способом.

Объемы работ по строящимся объектам, в соответствии с этапами, предусмотренными в договорах строительства и оформленными актами КС-2 и КС-3, отражать на счете 08-03 «Строительство объектов основных средств».

4.4.2. Учет объектов незавершенного строительства вести согласно титульным спискам на капитальное строительство, утверждаемым Генеральным директором Общества.

4.5. Учет расходов на создание поисковых активов.

4.5.1 Признать активом поисковые затраты, осуществляемые до того момента, когда в отношении участка недр, на котором осуществляется поиск, оценка месторождений полезных ископаемых и разведка полезных ископаемых, установлена коммерческая целесообразность добычи.

4.5.2. Признание коммерческой целесообразности добычи на отдельном участке недр определять решением организации, основанием для которого является расчет того, что экономические выгоды от добычи полезных ископаемых превысят понесенные затраты при условии технической осуществимости добычи полезных ископаемых.

4.5.3. К поисковым активам относить только следующие виды затрат:

- Затраты на приобретение лицензии
- Затраты на бурение поисковых скважин.

4.5.4. Поисковые затраты, относящиеся в основном к приобретению (созданию) объекта, имеющего материально-вещественную форму, признавать материальными поисковыми активами.

Иные поисковые активы признавать нематериальными поисковыми активами.

4.6. Учет материально-производственных запасов

4.6.1. В целях осуществления контроля за наличием и движением материально-производственных запасов (далее МПЗ), считать единицей бухгалтерского учета номенклатурный номер.

4.6.2. Наименование номенклатурных номеров (далее - наименование НСИ) формировать в соответствии с внутренними стандартами ведения нормативно-справочной информации (далее - НСИ).

Операции по приходу МПЗ от Поставщиков оформлять, если имеются существенные отличия, в двух наименованиях: НСИ и Поставщика.

Операции по движению МПЗ на складах Общества оформлять в наименованиях НСИ.

4.6.3. МПЗ принимать к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости. МПЗ по учетным ценам отражать на счете 10 «Материалы» и соответствующих субсчетах.

Учет МПЗ производить по договорным ценам с использованием счета 16 «Отклонения в стоимости материальных ценностей», без использования счета 15 «Заготовление и приобретение материальных ценностей».

4.6.4. Расходы по транспортировке, доставке, хранению МПЗ, произведенные силами сторонних организаций, отражать на балансовом счете 16 «Отклонения в стоимости материалов» по видам товарно-материальных ценностей (материалы, товары).

4.6.5. Аналитический учет запасов вести в автоматизированном виде по каждому номенклатурному номеру МПЗ по количеству и сумме. 4.6.6. При учете материально-производственных запасов использовать систему непрерывного учета.

4.6.7. При отпуске материально-производственных запасов в производство и ином выбытии их оценку производить по методу ФИФО. Учет готовой продукции производить по методу средней себестоимости.

4.6.8. МПЗ, поступившие без расчетных документов, принимать на склад с составлением акта о приемке материальных запасов и отражать по учетной (договорной) цене по счетам учета материальных запасов (в зависимости от назначения принимаемых материальных запасов).

После получения расчетных документов по неотфактурованным поставкам их учетную цену корректировать с учетом поступивших расчетных документов, одновременно уточнять расчеты с поставщиком.

4.6.9. Обеспечение работников спецодеждой осуществлять в соответствии с «Межотраслевыми правилами обеспечения работников специальной одеждой, специальной обувью и другими средствами индивидуальной защиты», утвержденными приказом Министерства здравоохранения и социального развития Российской Федерации от 01.06.2009 г. №290н. Общество имеет право устанавливать нормы бесплатной выдачи работникам специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты, улучшающие по сравнению с типовыми нормами защиту работников от имеющихся на рабочих местах вредных и (или) опасных факторов, а также особых температурных условий или загрязнения. Указанные нормы утверждать локальными нормативными актами Общества на основании результатов аттестации рабочих мест по условиям труда и включать в коллективный и (или) трудовой договор с указанием типовых норм, по сравнению с которыми улучшается обеспечение работников Общества средствами индивидуальной защиты.

4.6.10. В целях обеспечения сохранности специальной одежды и специальной оснастки в эксплуатации вести их аналитический учет на отдельных субсчетах 10.10 «Специальная оснастка и специальная одежда на складе» и 10.11.1 «Специальная одежда в эксплуатации» 10.11.2 «Специальная оснастка в эксплуатации».

4.7. Учет торговых операций

4.7.1. Оценивать товары, приобретенные Обществом для продажи, по стоимости их приобретения.

4.7.2. Определять фактическую себестоимость реализуемых товаров по методу ФИФО.

4.7.3. Учитывать издержки обращения по торговым операциям в течение месяца на счете 44 «Расходы на продажу»:

- на счете 44-01 – издержки обращения;
- на счете 44-02 – коммерческие расходы;
- на счете 44-03 – расходы на продажу.

4.7.4. Отражать в аналитическом учете затраты на приобретение и коммерческие расходы на реализацию товаров в зависимости от их непосредственного отношения к виду реализации (экспорт или внутренний рынок Российской Федерации).

4.8. Учет затрат в Обществе

4.8.1. Списание затрат на производство производить по фактической себестоимости ежемесячно. Распределение затрат между реализованной продукцией (работами, услугами) и незавершенным производством осуществлять пропорционально объему понесенных затрат (выполненных работ).

Затраты на строительство распределяются пообъектно. Расходы относящиеся к нескольким объектам строительства включаются в стоимость конкретного объекта пропорционально принятым объемам СМР и услуг сторонних организаций в текущем месяце.

4.8.2. Бухгалтерский учет затрат на производство и реализацию продукции (работ, услуг) осуществлять на счетах 20 «Основное производство», 23 «Вспомогательные производства», 25 «Общепроизводственные расходы», 26 «Общехозяйственные расходы», 44 «Расходы на продажу». Затраты отражать по фактической себестоимости. Общепроизводственные расходы ежемесячно списывать на счета 20 «Основное производство», 23 «Вспомогательное производство» пропорционально прямым затратам.

4.8.3. Затраты, связанные с производством и реализацией продукции (работ, услуг) при планировании, учете и калькулировании себестоимости группировать:

- по видам продукции:
 - газ горючий природный - счет 20-02 «Добыча газа»;
 - прочая деятельность - 20-09 «Затраты по подрядным договорам»;
 - газоконденсат - 20-04 «Добыча газоконденсата»;
 - переработка собственного сырья - 20-07 «Переработка»;
- -- добыча песка – 20-06 «Добыча общераспространенных полезных ископаемых»); по статьям, элементам затрат, а в части затрат, связанных с добычей углеводородного сырья, по месторождениям;
- по принадлежности затрат к конкретному виду добываемой продукции (нефть, газ природный, газоконденсатная смесь, газоконденсат, газ сепарации).

4.8.4. При добыче общераспространенных полезных ископаемых учет затрат ведется по карьерам.

4.8.5. На балансовом счете 23 «Вспомогательные производства» учитывать затраты цехов вспомогательного производства по элементам затрат.

4.8.6. Ежемесячно затраты вспомогательных производств, собранные на счетах 23-1, 23-2, 23-3 распределять пропорционально количеству потребляемых услуг на основании первичных учетных документов (накладных, актов переработки, приемо-сдаточных актов) и отчета соответствующих служб в натуральном выражении, а затраты учитываемые на счете 25 пропорционально суммам затрат, учтенных на счетах 20 и 23.

Счет 23 «Вспомогательные производства» закрывать списанием затрат согласно распределения на соответствующие счета учета в размере:

<i>«количество потребленных услуг в натуральном выражении»</i>	<i>X</i>	<i>«стоимость единицы выполнения»</i>
--	----------	---------------------------------------

Образующиеся при этом отклонения, списывать пропорционально потребленным объемам услуг вспомогательных цехов на счета:

- 20 «Основное производство»;
- 08 «Вложения во внеоборотные активы»;
- 90 «Продажи»
- 91 «Прочие доходы и расходы».

Счет 23-4 «Транспортно-заготовительный участок» ежемесячно закрывать списанием затрат пропорционально стоимости материалов, переданных в производство, на строительство объектов капитальных вложений или реализованных в данном месяце.

4.8.7. Общехозяйственные (управленческие) расходы учитывать на счете 26 «Общехозяйственные расходы» и ежемесячно списывать по полной производственной себестоимости на счет 90 «Продажи».

На балансовом счете 26 «Общехозяйственные расходы» учитывать затраты по содержанию сотрудников аппарата управления Общества, непосредственно участвующих в процессе производства.

4.8.8. Прочими расходами Общества признавать расходы:

- связанные с предоставлением за плату во временное пользование (временное владение и пользование основных средств по договорам аренды) активов Общества;
- связанные с предоставлением за плату прав, возникающих из патентов на изобретения, промышленные образцы и других видов интеллектуальной собственности;
- связанные с участием в уставных капиталах других организаций;
- связанные с продажей, выбытием и прочим списанием основных средств и иных активов, отличных от денежных средств (кроме иностранной валюты), товаров, продукции;
- проценты, уплачиваемые Обществом за предоставление денежных средств (кредитов, займов), за исключением той их части, которая подлежит включению в стоимость инвестиционного актива.

- расходы, связанные с оплатой услуг, оказываемых кредитными организациями;
- налог на имущество организации;
- отрицательные курсовые разницы;
- штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров;
- возмещение причиненных Обществу убытков;
- убытки прошлых лет, признанные в отчетном году;
- сумма дебиторской задолженности, по которой истек срок исковой давности, других долгов, нереальных для взыскания;
- сумма уценки активов;
- перечисления средств (взносов, выплат и т.д.), связанных с благотворительной деятельностью, расходов на осуществление спортивных мероприятий, отдыха, развлечений, мероприятий культурно - просветительского характера и иных аналогичных мероприятий;
- и прочие расходы.

4.9. Учет расходов будущих периодов

4.9.1. Бухгалтерский учет расходов будущих периодов осуществлять на счете 97 «Расходы будущих периодов».

4.9.2. Расходы будущих периодов включать в расходы равномерно, в течение периода, к которому они относятся.

4.9.3. Относить к расходам будущих периодов:

- затраты по освоению новых производств (срок списания - 12 месяцев);
- затраты на проведение 3D сейсморазведочных работ в разрезе месторождений, осуществленные до момента начала добычи в Обществе. Датой начала списания признавать наиболее раннюю из дат:
 - дата (месяц) начала добычи Обществом (срок списания – 12 месяцев)
 - дата (месяц) сдачи лицензии (срок списания – 1 месяц);
- страхование имущества и работников Общества (срок списания - срок действия договоров страхования);
- затраты на приобретение лицензий на лицензируемые виды деятельности (срок списания - срок действия лицензий);
- затраты по приобретенным программным продуктам (срок списания - до 36 месяцев)
- затраты на строительство поисковых и разведочных скважин.

При появлении других видов расходов, срок их списания устанавливать приказом по Обществу.

4.9.4. При составлении отчетности:

затраты Общества на страхование имущества и работников показывать в разделе Оборотные активы в составе Прочей дебиторской задолженности;

прочие затраты показывать в зависимости от срока списания, действующего на дату принятия расхода к учету, в составе Прочих внеоборотных или оборотных активов.

4.10. Учет доходов Общества

4.10.1. Признавать доходами Общества увеличение экономических выгод в результате поступления активов (денежных средств, иного имущества) и (или) погашения обязательств, приводящее к увеличению капитала Общества, за исключением вкладов участников (собственников имущества).

4.10.2. Доходы (выручку) признавать в том отчетном периоде, в котором они имели место, независимо от фактического поступления денежных средств, иного имущества (работ, услуг) и (или) имущественных прав. Доходы, полученные в отчетном году, но относящиеся к операциям прошлых лет, отражать в учете и отчетности отдельной строкой.

4.10.3. Доходы Общества, выраженные в валюте, подлежащие оплате, как в рублях, так и в валюте признавать в учете по курсу на дату признания дохода. При условии получения аванса, задатка, предварительной оплаты указанные доходы признавать в бухгалтерском учете в оценке в рублях по курсу, действовавшему на дату пересчета в рубли средств полученного аванса, задатка, предварительной оплаты (в части, приходящейся на аванс, задаток, предварительную оплату).

4.10.4. В качестве прочих доходов зачислять на счет прибылей и убытков следующие доходы Общества:

- от предоставления за плату во временное пользование (временное владение) активов Общества (в частности, доходы, связанные с предоставлением за плату во временное пользование и владение основных средств по договорам аренды);
- от прав, возникающих из патентов на изобретения, промышленные образцы и других видов интеллектуальной собственности;
- от участия в уставных капиталах других организаций;
- положительные курсовые разницы;
- штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров;
- доходы от сдачи имущества в аренду;
- стоимость активов, полученных безвозмездно, в том числе по договору дарения;
- поступления в возмещение причиненных Обществу убытков;
- прибыли прошлых лет, выявленной в отчетном году;
- сумм кредиторской и дебиторской задолженности, по которым истек срок исковой давности

доходы от прочей реализации.

4.10.5. Выручку от выполнения работ, услуг с длительным циклом изготовления (ПБУ 9/99 п. 13), а так же по договорам строительного подряда (ПБУ 2/2008 «Учет договоров строительного подряда»), признавать способом «по мере готовности». Степень завершенности работ определять по доле понесенных на отчетную дату расходов в расчетной величине общих расходов по договору.

4.10.6. Нераспределенную прибыль Общества распределять и использовать согласно порядку, установленному учредительными документами Общества.

4.10.7. Порядок распределения прибыли устанавливать по итогам года Общим собранием акционеров Общества. Начисление дивидендов осуществлять по решению Общего собрания акционеров.

4.11. Учет кредитов и займов, финансовых вложений

4.11.1. Считать краткосрочной задолженностью задолженность, срок погашения которой менее 12 месяцев с момента возникновения. Задолженность, срок погашения которой более 12 месяцев с момента возникновения, считать долгосрочной задолженностью. Осуществлять перевод долгосрочной задолженности по полученным займам и кредитам в краткосрочную в момент, когда по условиям договора до возврата основной суммы долга остается 365 дней.

В день, следующий за днем, в котором условиями договора займа и (или) кредита) предусмотрен возврат основной суммы долга, срочную задолженность переводить в просроченную.

4.11.2. К расходам, связанным с получением займов и кредитов, относить:

- проценты, причитающиеся к оплате,
- дополнительные расходы по займам.

К дополнительным расходам по займам относить:

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

4.11.3. Расходы по займам (кредитам) (с учетом дополнительных расходов по займам) признавать прочими расходами периода, в котором они были произведены, за исключением той их части, которая подлежит включению в стоимость инвестиционного актива.

Проценты, причитающиеся к оплате заимодавцу (кредитору), непосредственно связанные с приобретением, сооружением и (или) изготовлением инвестиционного актива включать в стоимость инвестиционного актива.

Проценты, причитающиеся к оплате заимодавцу (кредитору), не включать в стоимость инвестиционного актива с первого числа месяца, следующего за месяцем прекращения приобретения, сооружения и (или) изготовления инвестиционного актива.

Если инвестиционный актив начал использоваться для изготовления продукции, выполнения работ, оказания услуг, несмотря на незавершенность работ по приобретению, сооружению и (или) изготовлению инвестиционного актива, то проценты, причитающиеся к оплате заимодавцу (кредитору), не включать в стоимость такого актива с первого числа месяца, следующего за месяцем начала использования инвестиционного актива.

4.11.4. Единицей бухгалтерского учета финансовых вложений считать однородную партию.

4.11.5. Финансовые вложения, по которым можно определить в установленном порядке текущую рыночную стоимость, отражать в бухгалтерской отчетности на конец отчетного года по текущей рыночной стоимости путем корректировки их оценки на предыдущую отчетную дату. Указанную корректировку производить ежеквартально.

Разница между оценкой финансовых вложений по текущей рыночной стоимости на отчетную дату и предыдущей оценкой финансовых вложений относить на финансовые результаты Общества (в составе операционных доходов или расходов).

4.11.6. Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, отражать в бухгалтерском учете и в бухгалтерской отчетности на отчетную дату по первоначальной стоимости.

4.11.7. При выбытии финансовых вложений использовать способ оценки по первоначальной стоимости каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений.

4.12. Учет расчетов с дебиторами и кредиторами

4.12.1. Ведение бухгалтерского учета имущества, обязательств и хозяйственных операций производить в суммах без округления до целых рублей.

4.12.2. Не допускать наличия не отрегулированных сумм, отраженных в отчетности, по расчетам с финансовыми, налоговыми органами, учреждениями банков.

4.12.3. Дебиторскую задолженность, нереальную для взыскания, по которой срок исковой давности истек, списывать на финансовый результат Общества.

4.12.4. Суммы кредиторской задолженности, по которым срок исковой давности истек, относить на финансовый результат Общества.

4.13. Учет валютных операций

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

4.13.2. Стоимость вложений во внеоборотные активы (основные средства, нематериальные активы, др.), материально-производственных запасов и других активов, а также средства полученных и выданных авансов и предварительной оплаты, задатков принимать в оценке в рублях по курсу, действовавшему на дату совершения операции в иностранной валюте, в результате которой указанные активы и обязательства принимаются к бухгалтерскому учету.

Активы и расходы, которые оплачены Обществом в предварительном порядке либо в счет оплаты которых Общество перечислило аванс или задаток, признавать в бухгалтерском учете Общества в оценке в рублях по курсу, действовавшему на дату пересчета в рубли средств выданного аванса, задатка, предварительной оплаты (в части, приходящейся на аванс, задаток, предварительную оплату).

Доходы Общества при условии получения аванса, задатка, предварительной оплаты признавать в бухгалтерском учете в оценке в рублях по курсу, действовавшему на дату пересчета в рубли средств полученного аванса, задатка, предварительной оплаты (в части, приходящейся на аванс, задаток, предварительную оплату).

Пересчет стоимости указанных активов и расходов, а также средств полученных и выданных авансов, предварительной оплаты, задатков после принятия их к бухгалтерскому учету в связи с изменением курса не производить.

4.13.3. Возникающую курсовую разницу зачислять на финансовые результаты Общества в качестве прочих расходов или прочих доходов.

4.14. Оценочные обязательства и оценочные значения.

4.14.1. Оценочное обязательство по ликвидации основных средств создавать в соответствии с учетной политикой в целях MSFO.

4.14.1.1. Деятельность Общества по геологоразведке, разработке и добыче нефти и газа связана с использованием таких активов как: скважины, оборудование и прилегающие площади, установки по сбору и первичной переработке нефти и газа и трубопроводы на месторождениях. Как правило, лицензии и прочие регулирующие документы устанавливают требования по ликвидации данных активов после окончания добычи. Оценка Обществом данных обязательств основывается на действующем законодательстве или лицензионных требованиях, а также фактических расходах по ликвидации данных активов и других необходимых расходов.

Руководство создает резерв по затратам будущих периодов на вывод из эксплуатации объектов добычи нефти и газа, трубопроводов и соответствующего вспомогательного оборудования на основании наилучших оценок будущих расходов и сроков экономической службы этих активов. Оценка обязательств по ликвидации активов является комплексным расчетом, требующим от руководства принятия оценок и допущений в отношении обязательств по ликвидации, которые возникнут через много лет. Изменения в расчете существующего обязательства могут возникнуть в результате изменений ожидаемых сроков эксплуатации, суммы будущих расходов, или ставок дисконтирования, используемых при оценке.

Общество также оценивает свои обязательства по восстановлению участков проведения работ на каждую отчетную дату с использованием указаний IFRIC 1, «Изменения в существующие обязательства по ликвидации, восстановлению и другие аналогичные обязательства». Величина признанных обязательств отражает оценку затрат, необходимых для исполнения обязательств на отчетную дату, рассчитанных на основе законодательства, действующего на территориях, где расположены соответствующие операционные активы Общества.

Руководство Общества полагает, что принимая во внимание ограниченность истории использования объектов по переработке газового конденсата, срок полезного использования данных объектов в целом определить невозможно (несмотря на то, что некоторые компоненты таких комплексов и оборудование имеют определенные сроки полезного использования). По этим причинам, а также ввиду отсутствия четких законодательных требований к признанию обязательств, справедливая стоимость обязательств по ликвидации данных производственных комплексов не может быть точно оценена и, как следствие, законодательные и договорные обязательства по ликвидации этих активов нами не признаются.

4.14.1.2 Обязательства по ликвидации активов признавать, когда у Общества есть правовое или иное (возникающие из сложившейся деловой практики) обязательство по демонтажу объектов основных средств. Обязательства представляют собой дисконтированную стоимость оценочных расходов, необходимых для погашения обязательства, которая определяется с использованием ставки дисконтирования, скорректированной на риски, характерные для данного обязательства.

4.14.1.3 Обязательства по ликвидации основных средств отражать на балансовом счете 06.01 «Оценочные обязательства по ОС».

4.14.1.4 Изменение суммы обязательств, которые переоцениваются на каждую отчетную дату в связи с изменением предполагаемых способов исполнения обязательств, суммы обязательств или ставок дисконтирования, трактовать как изменение оценочных значений в текущем отчетном периоде. Такие изменения отражать на счетах учета доходов и расходов, либо на счете 06.01.

4.14.2. По основным средствам, для которых оставшийся срок полезного использования на 31 декабря отчетного года составляет менее 12 месяцев, проводить оценку срока полезного использования с возможной корректировкой в сторону увеличения.

4.14.3. Создавать оценочное обязательство на предстоящую оплату отпусков работников с учетом страховых взносов исходя из количества дней отпуска, заработанного на отчетную дату.

4.14.3.1. Отражать изменения оценочных обязательств на предстоящую оплату отпусков в составе доходов (расходов) организации.

4.14.4. Отражать изменение оценочных значений по сомнительным долгам только в тех случаях, когда реально существует вероятность полной или частичной неоплаты сомнительной задолженности. Если на отчетную дату имеется уверенность в получении в течение 12 месяцев после отчетной даты полной оплаты какой-то конкретной просроченной дебиторской задолженности, не обеспеченной гарантиями, то резерв по данному долгу не создавать, т.е. не рассматривать его как сомнительный долг.

4.14.4.1. Отражать изменения оценочных значений по сомнительным долгам в составе доходов (расходов) организации.

4.14.5. Проводить оценку наличия объективных признаков обесценения финансовых вложений.

4.14.5.1. Считать признаком обесценения финансового вложения в дочернее

(зависимое) общество превышение размера уставного капитала над величиной чистых активов на отчетную дату.

4.14.5.2. Отражать изменения оценочных значений по финансовым вложениям в составе доходов (расходов) организации.

4.14.6. Отражать оценочные обязательства в изменении оценочных значений один раз в год на дату составления годовой бухгалтерской отчетности.

4.15. Отражение информации по операциям, связанным с расчетом налога на прибыль

4.15.1. С целью увязки прибыли (убытка), сформировавшейся по данным бухгалтерского учета, и налоговой базы, рассчитанной с учетом требований гл. 25 НК РФ, отражать возникающие разницы на отдельных синтетических счетах 09 «Отложенные налоговые активы» и 77 «Отложенные налоговые обязательства».

4.15.2. Определять величину текущего налога на прибыль на основе данных, сформированных в бухгалтерском учете в соответствии с пунктами 20 и 21 ПБУ 18/02 (с изменениями и дополнениями). При этом величина текущего налога на прибыль должна соответствовать сумме исчисленного налога на прибыль, отраженного в налоговой декларации по налогу на прибыль.

Сумму доплаты (переплаты) налога на прибыль в связи с обнаружением ошибок (искажений) в предыдущих отчетных (налоговых) периодах, не влияющую на текущий налог на прибыль отчетного периода, отражать по отдельной статье отчета о прибылях и убытках (после статьи текущего налога на прибыль).

5. Исправление ошибок в бухгалтерском учете

5.1. Ошибкой признавать неправильное отражение (неотражение) фактов хозяйственной жизни в бухгалтерском учете и (или) бухгалтерской отчетности Общества обусловленное, в частности:

5.1.1. неправильным применением законодательства Российской Федерации о бухгалтерском учете и (или) нормативных правовых актов по бухгалтерскому учету;

5.1.2. неправильным применением учетной политики Общества;

5.1.3. неточностями в вычислениях;

5.1.4. неправильной классификацией или оценкой фактов хозяйственной деятельности;

5.1.5. неправильным использованием информации, имеющейся на дату подписания бухгалтерской отчетности;

5.1.6. недобросовестными действиями должностных лиц Общества.

5.2. Не признавать ошибками неточности или пропуски в отражении фактов хозяйственной жизни в бухгалтерском учете и (или) бухгалтерской отчетности Общества, выявленные в результате получения новой информации, которая не была доступна Обществу на момент отражения (неотражения) таких фактов хозяйственной деятельности.

5.3. Существенной признавать ошибку, если она в отдельности или в совокупности с другими ошибками за один и тот же отчетный период может повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые ими на основе бухгалтерской отчетности, составленной за этот отчетный период, в том числе:

5.3.1. влияющую на статьи доходов и расходов Отчета о прибылях и убытках Общества, размер которой составляет не менее 10% выручки Общества по основным видам хозяйственной деятельности за отчетный (налоговый) период;

5.3.2. влияющую на статью бухгалтерского баланса Общества, размер которой составляет не менее 20% соответствующей статьи бухгалтерского баланса на дату составления промежуточной (годовой) отчетности.

5.4. Исправлять выявленные ошибки и их последствия по правилам, установленным Положением по бухгалтерскому учету «Исправление ошибок в бухгалтерском учете и отчетности» (ПБУ 22/2010), утвержденным Приказом Министерства финансов Российской Федерации от 28.06.2010 г. № 63н.

6. Система внутреннего контроля

6.1. Считать системой внутреннего контроля - совокупность организационных мер, методик и процедур, используемых Обществом в качестве средств для упорядоченного и эффективного ведения финансово-хозяйственной деятельности, обеспечения сохранности активов, выявления, исправления и предотвращения ошибок и искажения информации, а также своевременной подготовки достоверной бухгалтерской (финансовой) отчетности.

6.2. Проводить все хозяйственные операции в соответствии с действующими в Обществе внутренними нормативными актами, в частности:

6.2.1. Учет расчетов с подотчетными лицами осуществлять в соответствии с Положением о командировках (в действующей редакции).

6.2.2. Учет расходов по использованию автотранспорта осуществлять в соответствии с Положением о порядке использования служебного автотранспорта (в действующей редакции).

6.2.3. Учет использования рабочего времени осуществлять в соответствии с Положением о табельном учете (в действующей редакции).

6.2.4. Учет расходов по мобильной связи осуществлять в соответствии с Положением о порядке предоставления и использования корпоративной мобильной связи (в действующей редакции).

6.2.5. Учет расходов по проезду в льготный отпуск осуществлять в соответствии с Положением о размере, условиях и порядке компенсации расходов на оплату стоимости проезда и провоза багажа к месту использования отпуска и обратно в ОАО «Ямал СПГ».

6.2.6. Выбор поставщиков материально-технических ресурсов, подрядчиков на выполнение работ и оказание услуг осуществлять в соответствии с Положением о Конкурсном комитете и порядке проведения конкурсов (в действующей редакции).

6.3. Устанавливать перечень лиц, имеющих право совершать ту или иную хозяйственную операцию либо подписывать первичные учетные документы

- Приказом по Обществу
- надлежащим образом оформленной Доверенностью.

6.4. Годовую бухгалтерскую (финансовую) отчетность составлять за отчетный год.

6.5. Промежуточную бухгалтерскую (финансовую) отчетность составлять нарастающим итогом за 1 квартал, полугодие и 9 месяцев отчетного года. В случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации, а также по решению Участника, промежуточную отчетность составлять за иной период отчетного года.

6.6. Вести бухгалтерский учет имущества, обязательств и фактов хозяйственной жизни в рублях и копейках.

Приложение №2
к приказу ОАО «Ямал СПГ»
от 30 декабря 2015 г. № 162/1/01

**Учетная политика ОАО «ЯМАЛ СПГ»
на 2016 год
для целей налогового учета**

ОГЛАВЛЕНИЕ

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ.....	24
2. НАЛОГ НА ДОБАВЛЕННУЮ СТОИМОСТЬ.....	24
3. АКЦИЗЫ.....	25
4. НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ	25
4.1. ОРГАНИЗАЦИЯ НАЛОГОВОГО УЧЕТА.....	25
4.2. ФОРМА ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ НАЛОГОВОГО УЧЕТА	26
4.3. ПОРЯДОК ИСПОЛНЕНИЯ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ ПО НАЛОГУ НА ПРИБЫЛЬ	26
4.4. УЧЕТ ДОХОДОВ ОТ РЕАЛИЗАЦИИ	26
4.5. УЧЕТ РАСХОДОВ	27
4.6. УЧЕТ АМОРТИЗИРУЕМОГО ИМУЩЕСТВА.....	28
4.7. УЧЕТ ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫХ ЦЕННОСТЕЙ.....	29
4.8. УЧЕТ ТОРГОВЫХ ОПЕРАЦИЙ	29
4.9. СОЗДАНИЕ РЕЗЕРВОВ.....	30
4.10. ОПЕРАЦИИ С ЦЕННЫМИ БУМАГАМИ.....	30
4.11. РАСХОДЫ НА ОСВОЕНИЕ ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ	30
4.12. РАСХОДЫ НА ПРИОБРЕТЕНИЕ ЗЕМЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ	31
4.13. УЧЕТ НАЛОГА НА ПРИБЫЛЬ ПО ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБОСОБЛЕННЫХ ПОДРАЗДЕЛЕНИЙ.....	32
5. НАЛОГ НА ДОБЫЧУ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ	31
6. ТРАНСПОРТНЫЙ НАЛОГ	33
7. НАЛОГ НА ИМУЩЕСТВО	33
8. ПОРЯДОК ОПЛАТЫ ОТДЕЛЬНЫХ ВИДОВ НАЛОГОВ	33

1. Общие положения

1.1 Учетная политика ОАО «Ямал СПГ» (далее – Общество) для целей налогового учета (далее – Учетная политика) - совокупность допускаемых Налоговым кодексом Российской Федерации способов (методов) определения доходов и (или) расходов, их признания, оценки и распределения, а также иных необходимых для целей налогообложения показателей финансово-хозяйственной деятельности Общества, утверждаемая приказом Общества.

1.2. Изменения, вносимые в Учетную политику в случае изменения законодательства Российской Федерации о налогах и сборах или применимых методов учета, утверждаются приказом Общества.

2. Налог на добавленную стоимость

2.1. Определять дату возникновения обязанности по уплате и возмещению налога на добавленную стоимость (далее – НДС) по мере отгрузки (передачи) товаров (услуг, работ, имущественных прав).

2.2. Счета-фактуры поставщиков, поступившие в Общество после закрытия отчетного периода, учитывать в книге покупок по дате регистрации входящей документации.

2.3. Ввиду отсутствия фактических экспортных поставок отдельный учет сумм входящего НДС между операциями, облагаемыми по ставке 18% и 0% не осуществлять. При этом вся сумма входящего НДС, признается относящейся к операциям, облагаемым НДС по ставке 18% и признается в составе вычетов в текущем периоде.

2.4 Сумму входящего НДС, предъявленную подрядчиками по товарам (работам, услугам) признавать в составе вычетов в текущем налоговом периоде при наличии следующих условий:

- приобретенные товары (работы, услуги) приняты к учету на основании первичных учетных документов;
- получены оригиналы счетов фактур, выставленных в соответствии со ст.169 НК РФ;
- товары (работы, услуги) приобретены для использования в операциях, облагаемых НДС;

2.5. Осуществлять ведение книги покупок и книги продаж в электронном виде.

2.6. Предоставление налоговой декларации по НДС осуществлять ежеквартально. Налог уплачивать по итогам каждого налогового периода исходя из фактической реализации (передачи) товаров (выполнения работ, оказания услуг, в т.ч. для собственных нужд) равными долями не позднее 25-го числа каждого из трех месяцев, следующего за истекшим налоговым периодом.

2.7. При осуществлении облагаемых и необлагаемых НДС операций Общество вправе не распределять НДС на основе пропорции и принимать весь «входной»

НДС к вычету в тех налоговых периодах, в которых доля совокупных расходов на производство, приобретение и (или) реализацию товаров (работ, услуг), имущественных прав, операции по реализации которых не подлежат налогообложению, не превышает 5% общей величины совокупных расходов на приобретение и реализацию товаров (работ, услуг), имущественных прав.

Совокупные расходы Общества по всем видам необлагаемой НДС деятельности определять, как сумму прямых (напрямую относящихся к реализации необлагаемой НДС продукции) и косвенных затрат.

Суммы прямых затрат по предоставлению займов определять в размере сумм процентов по привлеченным средствам, начисленных к уплате, но не более суммы процентов, начисленных к получению по займам выданным.

Косвенные затраты (счет 26 «Управленческие расходы») относятся ко всем видам необлагаемой НДС деятельности в доле, равной доле сотрудников, вовлеченных в необлагаемые НДС операции - 0,5 человек из расчета:

0,5 человек – Финансово-экономический отдел;

в общем количестве сотрудников Общества, затраты по которым учитываются на счете 26 «Общехозяйственные расходы». Доля рассчитывается в % с двумя знаками после запятой.

3. Акцизы

3.1. Для целей исчисления акцизов установить отдельное определение налоговой базы по каждому виду подакцизных товаров, облагаемых акцизом по разным ставкам, посредством ведения отдельных регистров бухгалтерского учета.

4. Налог на прибыль

4.1. Организация налогового учета

4.1.1. Налоговый учет производить в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации (далее – НК РФ).

4.1.2. Ответственность за ведение налогового учета возложить на - Главного бухгалтера Общества.

4.1.3. Установить, что налоговый учет осуществляется Бухгалтерией Общества.

4.1.4. Систему налогового учета организовать, исходя из принципа последовательности применения норм и правил налогового учета.

4.1.5. Формировать данные налогового учета исходя из непрерывности отражения в хронологическом порядке объектов учета для целей налогообложения.

4.2. Форма осуществления налогового учета

4.2.1. Вести регистры налогового учета в электронном виде с использованием специальных компьютерных программ бухгалтерского и налогового учета «1С: Бухгалтерия», «1С: Зарплата и управление персоналом».

4.3. Порядок исполнения обязательств по налогу на прибыль

4.3.1. Уплату авансовых платежей по налогу на прибыль производить ежемесячно, исходя из одной трети фактически уплаченного квартального авансового платежа за квартал, предшествующий кварталу, в котором производится уплата ежемесячных авансовых платежей.

4.4. Учет доходов от реализации

4.4.1. Для учета доходов при исчислении налогооблагаемой прибыли применять метод начисления.

Осуществлять распределение доходов в течение срока осуществления сделки равномерно между отчетными периодами. Т.е. доходы признавать в том отчетном периоде, в котором они имели место, независимо от фактического поступления денежных средств, иного имущества (работ, услуг) или имущественных прав.

Доходы по производствам с длительным (более одного налогового периода) технологическим циклом, если условиями заключенных договоров не предусмотрена поэтапная сдача работ (услуг), распределять по отчетным (налоговым) периодам пропорционально доле фактически произведенных расходов, произведенных в отчетном (налоговом периоде), в общей сумме планируемых расходов по договору.

4.4.2. При определении прочих доходов в виде штрафов, пеней или иных санкций за нарушение договорных обязательств, а также сумм возмещения убытков или ущерба - отражать причитающиеся суммы в соответствии с условиями договора.

В случае, если условиями договора не установлен размер штрафных санкций или возмещения убытков, данные виды доходов в учете не отражаются. В этом случае, при взыскании долга в судебном порядке обязанность по начислению прочего дохода возникает на основании решения суда, вступившего в законную силу.

Считать датой признания данного вида доходов наиболее раннюю из дат: дату признания должником либо дату вступления в законную силу решения суда.

4.4.3. Доходы от сдачи имущества в аренду отражать в налоговом учете в качестве прочих доходов.

4.4.4. Для учета доходов от реализации использовать счета налогового плана счетов 90 «Продажи», проводки по которым формируются автоматически при

проведении документов в бухгалтерском учете. Доходы в налоговом учете на счетах 90 не включают в себя суммы НДС.

4.4.5. Контролировать порядок признания доходов в соответствии с главой 25 НК РФ:

датой признания дохода от реализации считать дату передачи права собственности на товар;

датой признания дивидендов от долевого участия считать дату поступления средств на расчетный счет Общества;

датой признания безвозмездно полученного имущества считать дату подписания сторонами акта приема-передачи имущества;

датой признания дохода от сдачи имущества в аренду считать дату предъявления документов в соответствии с условиями договора;

датой признания доходов от купли – продажи иностранной валюты считать дату перехода права собственности на валюту;

датой признания доходов в виде процентов по кредитам и займам считать дату начисления процентов в соответствии с пунктом 6 статьи 271 НК РФ;

датой признания доходов в виде сумм, распределенных в пользу Общества от участия в простом товариществе считать последний день налогового периода.

В случае невозможности определения периода, к которому относятся доходы прошлых лет, датой их признания считать дату выявления дохода.

4.5. Учет расходов

4.5.1. Для учета расходов при исчислении налогооблагаемой прибыли применять метод начисления.

4.5.2. Для учета расходов на производство использовать счета 20 «Основное производство», 23 «Вспомогательные производства», 25 «Общепроизводственные расходы», 26 «Общехозяйственные расходы» налогового учета. Проводки по счетам налогового учета формируются автоматически при проведении документов в бухгалтерском учете. Проводки по дебету счета 16 «Отклонение в стоимости материальных ценностей» не конвертируются. Данные затраты будут отражены как расходы налогового учета в момент проведения документов «Заккрытие счета 16» в части, относящейся к производству и реализации продукции.

4.5.3. Относить к прямым расходам:

- расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе производства товаров, выполнения работ, оказания услуг, а также суммы страховых взносов;

- расходы на приобретение сырья и (или) материалов, используемых в производстве товаров (выполнении работ, оказании услуг) и (или) образующих их основу либо являющихся необходимым компонентом при производстве товаров (выполнении работ, оказании услуг);

- суммы начисленной амортизации по основным средствам, используемым при производстве товаров, работ, услуг;

4.5.4. Сумма прямых расходов на производство и реализацию, осуществленных в отчетном (налоговом) периоде, в полном объеме относить к

расходам отчетного (налогового) периода, за исключением сумм прямых расходов, распределяемых на остатки незавершенного производства, готовой продукции на складе и отгруженной, но не реализованной в отчетном (налоговом) периоде продукции. Все остальные расходы (за исключением внереализационных), осуществленные в отчетном (налоговом) периоде, признавать косвенными.

Таможенные платежи относить на расходы по дате указанной в штампе «Вывоз разрешен» временной декларации, корректировку таможенных платежей производить датой указанной в штампе «Вывоз разрешен» полной таможенной декларации.

4.5.5. Расходы от сдачи имущества в аренду отражать в налоговом учете в качестве прочих расходов.

4.6. Учет амортизируемого имущества

4.6.1. Основные средства принимать к налоговому учету по первоначальной стоимости. Налоговый учет основных средств и начисленной амортизации вести на счетах налогового учета 01 «Основные средства» и 02 «Амортизация основных средств».

4.6.2. По основным средствам, переданным в безвозмездное пользование, начиная с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором произошла указанная передача, начисление амортизации не производить.

Аналогичный порядок применять по основным средствам, переведенным на консервацию продолжительностью свыше трех месяцев, а также по основным средствам, находящимся на реконструкции и модернизации сроком свыше 12 месяцев, за исключением случаев, когда основные средства в процессе реконструкции или модернизации продолжают использоваться в деятельности, направленной на получение дохода.

При прекращении договора безвозмездного пользования и возврате основных средств (а также при расконсервации или окончании реконструкции) амортизацию начислять в порядке, определенном главой 25 НК РФ, начиная с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором произошли возврат основных средств Обществу, завершение реконструкции или расконсервация основного средства.

4.6.3. Начисление амортизации по амортизируемым объектам основных средств производить линейным методом. По вновь вводимым основным средствам повышающий коэффициент к норме амортизации не применять.

4.6.4. Капитальные вложения в арендованные объекты основных средств, указанные в абзаце первом пункта 1 статьи 256 НК РФ, амортизировать в следующем порядке:

- капитальные вложения, стоимость которых возмещается арендодателем, амортизировать в порядке, установленном главой 25 НК РФ;
- капитальные вложения, произведенные с согласия арендодателя, стоимость которых не возмещается арендодателем, амортизировать в течение срока действия договора аренды исходя из сумм амортизации, рассчитанных с учетом срока полезного использования, определяемого для капитальных вложений в указанные

объекты в соответствии с Классификацией основных средств, утверждаемой Правительством Российской Федерации.

4.6.5. Начисление амортизации по амортизируемым нематериальным активам производить линейным методом.

4.6.6. При определении нормы амортизации по приобретенным объектам основных средств, бывшим в употреблении (в том числе в виде вклада в уставный (складочный) капитал или в порядке правопреемства при реорганизации), в целях применения линейного метода начисления амортизации по этим объектам устанавливать норму амортизации с учетом срока их полезного использования, уменьшенного на количество лет (месяцев) эксплуатации данного имущества предыдущими собственниками. При этом срок полезного использования данных основных средств определять как установленный предыдущим собственником этих основных средств срок их полезного использования, уменьшенный на количество лет (месяцев) эксплуатации данного имущества предыдущим собственником.

Если срок фактического использования данного основного средства у предыдущих собственников равен сроку его полезного использования, определяемому Классификацией основных средств, утвержденной Правительством Российской Федерации в соответствии с главой 25 НК РФ, или превышает этот срок, самостоятельно определять срок полезного использования этого основного средства с учетом требований техники безопасности и других факторов.

4.7. Учет товарно-материальных ценностей

4.7.1. Стоимость товарно-материальных ценностей, включаемых в материальные расходы, определять исходя из цен их приобретения (без учета налога на добавленную стоимость и акцизов, за исключением случаев, предусмотренных НК РФ), включая комиссионные вознаграждения, уплачиваемые посредническим организациям, ввозные таможенные пошлины и сборы и иные затраты, связанные с приобретением товарно-материальных ценностей.

4.7.2. Для определения размера материальных расходов при списании сырья и материалов, используемых при выполнении работ (оказании услуг), для всех видов (групп) материалов применять метод оценки ФИФО.

4.8. Учет торговых операций

4.8.1. Для учета готовой продукции использовать счет налогового плана счетов 43 «Готовая продукция». Проводки по счетам налогового учета формировать автоматически при проведении документов в бухгалтерском учете.

4.8.2. Стоимость готовой продукции (объемы по подрядным договорам, не переданным заказчику) формировать в разрезе прямых расходов.

4.8.3. При реализации готовой продукции определять ее стоимость по средней себестоимости.

4.8.4. При реализации покупных товаров определять их стоимость методом ФИФО.

4.9. Создание резервов

4.9.1. Не создавать резерв по сомнительным долгам. 4.9.2. Не создавать резерв на предстоящую оплату отпусков работников.

4.9.3. Не создавать резерв на ремонт основных средств.

4.9.4. Не создавать резерв на гарантийный ремонт и гарантийное обслуживание.

4.9.5. Не создавать резерв на оплату вознаграждения по итогам года.

4.10. Операции с ценными бумагами

4.10.1. Ценные бумаги принимать к налоговому учету по покупной стоимости, либо по стоимости согласно подпункту 2 пункта 1 статьи 277 НК РФ.

Налоговый учет ценных бумаг осуществлять на счетах налогового плана счетов 58.01.01 «Паи» и 58.01.02 «Акции».

4.10.2. При реализации или ином выбытии ценных бумаг (за исключением собственных акций) стоимость выбывших ценных бумаг списывать на расходы по методу ФИФО.

4.10.3. При определении расчетной цены акций, не обращающихся на организованном рынке ценных бумаг с привлечением оценщика использовать методы оценки стоимости, предусмотренные законодательством Российской Федерации. В случае определения расчетной цены акции самостоятельно, использовать метод оценки стоимости по величине чистых активов эмитента.

4.11. Расходы на освоение природных ресурсов

4.11.1. Расходы на освоение природных ресурсов учитывать в порядке, предусмотренном статьями 261 и 325 НК РФ.

4.11.2. При осуществлении расходов на освоение природных ресурсов, относящихся к нескольким участкам недр, указанные расходы учитывать отдельно по каждому участку недр в доле, определяемой Обществом исходя из отношения суммы расходов по отдельным участкам, к общей сумме расходов, осуществленных по освоению тех участков, к которым относятся данные расходы.

4.11.3. При проведении геолого-поисковых работ и геологоразведочных работ по разведке полезных ископаемых, сумму осуществленных расходов определять на основании актов выполненных работ по договорам с подрядчиками, а также на основании сумм фактически осуществленных затрат, относимых к расходам на освоение природных ресурсов в соответствии с положениями главы 25 НК РФ.

Расходы, осуществленные по договорам с подрядными организациями, включать в состав прочих расходов с 1-го числа месяца, в котором подписан соответствующий акт выполненных работ (этапов работ) по данному договору.

4.11.4. В случае заключения лицензионного соглашения на право пользования недрами (получения лицензии), расходы, связанные с процедурой участия в

конкурсе (аукционе), включать в стоимость лицензионного соглашения (лицензии). Стоимость лицензии включать в состав прочих расходов в течении срока действия лицензии в соответствии со статьей 325 НК РФ.

В случае не заключения лицензионного соглашения на право пользования недрами (не получения лицензии), расходы, связанные с процедурой участия в конкурсе, включать в состав прочих расходов с 1-го числа месяца, следующего за месяцем проведения конкурса, равномерно в течение двух лет.

В случае, если после осуществления предварительных расходов, направленных на приобретение лицензий, Общество принимает решение об отказе от участия в конкурсе либо о нецелесообразности приобретения лицензии, то указанные расходы включать в состав прочих расходов с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором принято указанное решение, равномерно в течение двух лет. При этом указанное решение оформлять соответствующим приказом Генерального директора Общества.

В аналогичном порядке учитывать расходы, осуществленные в целях приобретения лицензий на право пользования недрами, в случае, если указанные лицензии выдаются без проведения конкурсов (аукционов).

4.12. Расходы на приобретение земельных участков

4.12.1. Расходы по приобретению имущественного права на земельные участки, находящиеся в государственной или муниципальной собственности, на которых находятся здания, строения, сооружения, либо приобретаемые для капитального строительства признавать расходами с момента подачи документов на государственную регистрацию указанного права в размере, не превышающем 30% исчисленной налоговой базы по прибыли предыдущего налогового периода. Для расчета предельного размера расходов, налоговую базу предыдущего периода определять без учета сумм расходов указанного налогового периода на приобретение прав на земельные участки.

4.12.2. Расходами на приобретение права на приобретение земельных участков признавать так же расходы на приобретение права на заключение договора аренды земельных участков при условии заключения указанного договора. Порядок признания указанных расходов по договорам аренды, подлежащим государственной регистрации, аналогичен порядку признания расходов, описанному в п. 4.12.1 настоящей Учетной политики. Расходы на приобретение права на заключение договора аренды, не подлежащего в соответствии с законодательством Российской Федерации государственной регистрации, признавать расходами равномерно в течение срока действия договора.

4.12.3. Убыток от реализации права на земельные участки признавать расходом в течение фактического срока эксплуатации земельного участка.

4.13. Учет налога на прибыль по деятельности обособленных подразделений

4.13.1. Уплата авансовых платежей, а также сумм налога на прибыль, подлежащих зачислению в доходную часть бюджетов субъектов Российской Федерации и бюджетов муниципальных образований, производить по месту нахождения одного из обособленных подразделений (находящиеся на территории одного субъекта Российской Федерации) исходя из доли прибыли, исчисленной по совокупности показателей этих обособленных подразделений, определяемой как средняя арифметическая величина удельного веса среднесписочной численности работников и удельного веса остаточной стоимости амортизируемого имущества этих обособленных подразделений соответственно в средней списочной численности работников и остаточной стоимости амортизируемого имущества Общества. Долю прибыли рассчитывать с точностью 2 знака после запятой. Удельный вес среднесписочной численности работников и удельный вес остаточной стоимости амортизируемого имущества определять исходя из фактических показателей среднесписочной численности работников и остаточной стоимости основных средств Общества и его обособленных подразделений за отчетный (налоговый) период. Общество самостоятельно выбирает то обособленное подразделение, через которое осуществляется уплата налога в бюджет этого субъекта Российской Федерации, уведомив о принятом решении налоговые органы, в которых обособленные подразделения Общества состоят на налоговом учете.

5. Налог на добычу полезных ископаемых

5.1. Количество добытого полезного ископаемого определять прямым методом.

5.2. Производить оценку стоимости добытых полезных ископаемых (общераспространенных полезных ископаемых)

- в случае реализации добытых полезных ископаемых - исходя из сложившихся за соответствующий налоговый период цен реализации добытого полезного ископаемого;

- в случае отсутствия реализации добытого полезного ископаемого - исходя из расчетной стоимости добытого полезного ископаемого.

5.2.1. Расчетную стоимость конкретного добытого полезного ископаемого определять в следующем порядке:

- определить в соответствии со статьей 340 НК РФ общую сумму расходов по добыче полезных ископаемых (общую расчетную стоимость), произведенных в налоговом периоде (по всем участкам недр). При этом формировать общую сумму расходов по добыче только тех видов полезных ископаемых, расчет налоговой базы в отношении которых осуществляется расчетным способом.

- сформированную общую сумму расходов по добыче полезных ископаемых, распределить между видами добытых полезных ископаемых в этом налоговом периоде. Данное распределение не производить, если в конкретном налоговом

периоде определяется налоговая база расчетным способом только по одному виду добытого полезного ископаемого.

6. Транспортный налог

6.1. Осуществлять ведение отдельного учета транспортных средств, не являющихся объектами налогообложения транспортным налогом.

6.2. Начисление транспортного налога осуществлять с использованием субсчета 68-11 «Расчеты по транспортному налогу».

7. Налог на имущество

7.1. Вести отдельный учет имущества отдельно в отношении имущества, подлежащего налогообложению по местонахождению Общества (месту постановки на учет в налоговых органах) и в отношении каждого объекта недвижимого имущества, находящегося вне местонахождения Общества.

7.2. При исчислении налога на имущество налоговую базу определять исходя из остаточной стоимости основных средств и имущества, подлежащего принятию в состав основных средств, отражаемых в активе бухгалтерского баланса по счетам:

- 01 «Основные средства» и 03 «Доходные вложения в материальные ценности» (за минусом суммы амортизации на счете 02 «Амортизация основных средств»);
- иные счета бухгалтерского учета (в частности, при передаче или приобретении основных средств в рамках совместной деятельности).

7.3. Вести обособленное выделение в учете остаточной стоимости основных средств и имущества, подлежащего принятию в состав основных средств, по следующим группам:

- объекты, место фактического нахождения которых совпадает с местом нахождения Общества;
- недвижимое имущество, фактически находящееся вне места нахождения Общества и обособленных подразделений, выделенных на отдельный баланс;
- движимое и недвижимое имущество, внесенное в качестве вклада в совместную деятельность или полученное по концессионному соглашению, переданное в доверительное управление, также во временное владение, в пользование, распоряжение, учитываемые не на балансе Общества;
- объекты, освобождаемые от налогообложения (льготируемые);
- объекты, облагаемые по разным налоговым ставкам;
- движимое имущество, принятое с 1 января 2013 года на учет в качестве основных средств.

8. Порядок оплаты отдельных видов налогов

8.1. Страховые взносы уплачивать по месту нахождения Общества. Сумму страховых взносов и авансовых платежей, подлежащую перечислению в федеральный бюджет и соответствующие государственные внебюджетные фонды определять в рублях и копейках.