

ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ

Открытое акционерное общество "Ямал СПГ"

Код эмитента: 10428-А

за 1 квартал 2015 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: 15 мая 2015 г.

_____ Е.А. Кот
подпись

Главный бухгалтер

Дата: 15 мая 2015 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: **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
- 2.3. 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

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
- 3.3. 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 завершенного 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. Информация, сопутствующая 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. Сведения об учетной политике эмитента.

Введение

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

В отношении ценных бумаг эмитента осуществлена регистрация проспекта ценных бумаг.

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 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: *Открытое акционерное общество «Сбербанк России»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «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: *Открытое акционерное общество «Сбербанк России»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «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: *Открытое акционерное общество «Сбербанк России»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «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: *Открытое акционерное общество «Сбербанк России»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «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: *Открытое акционерное общество «Сбербанк России»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «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: *Открытое акционерное общество «Сбербанк России»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «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: **Открытое акционерное общество «Сбербанк России»**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «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: **Открытое акционерное общество «Сбербанк России»**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «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: **Открытое акционерное общество «Сбербанк России»**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «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 КИТАЯ (ЭЛОС)» (закрытое акционерное общество), г. Москва**
Сокращенное фирменное наименование: **АКБ «БАНК КИТАЯ (ЭЛОС)», 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 КИТАЯ (ЭЛОС)» (закрытое акционерное общество), г. Москва**
Сокращенное фирменное наименование: **АКБ «БАНК КИТАЯ (ЭЛОС)», 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 КИТАЯ (ЭЛОС)» (закрытое акционерное общество), г. Москва**
Сокращенное фирменное наименование: **АКБ «БАНК КИТАЯ (ЭЛОС)», г. Москва**
Место нахождения: **129110, г. Москва, Проспект Мира, д.72**
ИНН: **7706027060**
БИК: **044525213**

Номер счета: **40702840300000881621**
Корр. счет: **3010181070000000213**
Тип счета: **USD - Транзитный**

Сведения о кредитной организации:

Полное фирменное наименование: **АКЦИОНЕРНЫЙ КОММЕРЧЕСКИЙ БАНК «БАНК КИТАЯ (ЭЛОС)» (закрытое акционерное общество), г. Москва**

Сокращенное фирменное наименование: **АКБ «БАНК КИТАЯ (ЭЛОС)», г. Москва**

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

ИНН: **7706027060**

БИК: **044525213**

Номер счета: **40702978900000001621**

Корр. счет: **3010181070000000213**

Тип счета: **EUR - Расчетный**

Сведения о кредитной организации:

Полное фирменное наименование: **АКЦИОНЕРНЫЙ КОММЕРЧЕСКИЙ БАНК «БАНК КИТАЯ (ЭЛОС)» (закрытое акционерное общество), г. Москва**

Сокращенное фирменное наименование: **АКБ «БАНК КИТАЯ (ЭЛОС)», г. Москва**

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

ИНН: **7706027060**

БИК: **044525213**

Номер счета: **40702978900000881621**

Корр. счет: **3010181070000000213**

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. Нагаткина, д. 16, корпус 1.**

ИНН: **7744001497**

БИК: **044525823**

Номер счета: **40702810200000004807**

Корр. счет: **3010181020000000823**

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. Нагаткина, д. 16, корпус 1**

ИНН: **7744001497**

БИК: **044525823**

Номер счета: **40702826100000004807**

Корр. счет: **3010181020000000823**

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. Нагаткина, д. 16, корпус 1**

ИНН: **7744001497**

БИК: **044525823**

Номер счета: **40702826200007004807**

Корр. счет: **3010181020000000823**

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. Нагаткина, 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. Нагатинская, 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. Нагатинская, 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. Нагатинская, 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: **Закрытое акционерное общество коммерческий банк «Ситибанк», г. Москва**
Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО 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: **Закрытое акционерное общество коммерческий банк «Ситибанк», г. Москва**
Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО 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: **Закрытое акционерное общество коммерческий банк «Ситибанк», г. Москва**
Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО 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: *Закрытое акционерное общество коммерческий банк «Ситибанк», г. Москва*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО 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: *Закрытое акционерное общество коммерческий банк «Ситибанк», г. Москва*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО 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: *Закрытое акционерное общество коммерческий банк «Ситибанк», г. Москва*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО 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: *Закрытое акционерное общество коммерческий банк «Ситибанк», г. Москва*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО 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» Открытого акционерного общества «Первый Объединенный Банк», г. Москва*

Сокращенное фирменное наименование: *Филиал «Московский» ОАО «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» Открытого акционерного общества «Первый Объединенный Банк», г. Москва*

Сокращенное фирменное наименование: *Филиал «Московский» ОАО «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» Открытого акционерного общества «Первый Обьединенный Банк», г. Москва**

Сокращенное фирменное наименование: **Филиал «Московский» ОАО «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: **Открытое акционерное общество «Сбербанк России»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «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: **Открытое акционерное общество «Сбербанк России»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «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: **Открытое акционерное общество «Сбербанк России»**

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

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

ИНН: **7707083893**

БИК: **044525225**

Номер счета: **4070297803800002074**

Корр. счет: **30101810400000000225**

Тип счета: **EUR - Расчетный**

Сведения о кредитной организации:

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

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

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

ИНН: **7707083893**

БИК: **044525225**

Номер счета: **40702978338001002074**

Корр. счет: **30101810400000000225**

Тип счета: **EUR - Транзитный**

1.2. Сведения об аудитор (аудиторах) эмитента

Указывается информация об аудитор (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 аудитор (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: **Закрытое акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»**
Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "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**
Адреса электронной почты не имеет

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов
Полное наименование: **Саморегулируемая организация аудиторов Некоммерческое партнерство "Аудиторская Палата России" (СРО НП АПР)**
Место нахождения: **105120, Российская Федерация, 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
2014	2014
2013	2013
2012	2012
2011	
2010	

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 2014 год: 7 670 000 руб., в том числе НДС 1 170 000 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

Прочие обязательства, не отраженные в бухгалтерской (финансовой) отчетности, которые могут существенно отразиться на финансовом состоянии эмитента, его ликвидности, источниках финансирования и условиях их использования, результатах деятельности и расходов:

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 и 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 СГК.

Эмитент предпринимает ряд мер для исключения рисков уменьшения спроса на продукцию: заключены долгосрочные контракты на поставку производимого в рамках проекта СПГ, в связи с чем не ожидается, что эти риски окажут существенное влияние на исполнение обязательств по ценным бумагам настоящих выпусков.

Как правило, реализация СГК 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 и исполнение обязательств по ценным бумагам:

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 на территории Западной Сибири.

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 ОАО «НОВАТЭК», включенное в идентификационный список секторальных санкций США, владеет 60%-ной долей в ОАО «Ямал СПГ» (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 реализации своей основной деятельности эмитент осуществляет привлечение заемных средств. На дату утверждения настоящего отчета эмитент находится на ранней стадии освоения месторождения и строительства завода СПГ.

Риски изменения процентных ставок оказывают влияние на финансово-хозяйственную деятельность эмитента, поскольку в рамках реализации своей основной деятельности эмитент осуществляет привлечение заемных средств. Рост процентных ставок может ограничить использование заемного капитала в качестве источника финансирования инвестиционной деятельности эмитента.

Риски, связанные с изменением курса валют:

Валютный риск - это риск того, что колебания валютного курса российского рубля по отношению к иностранным валютам повлияют на производственную деятельность компании и ее финансовые показатели. Эмитент подвержен рискам колебания валюты, в основном, рубля по отношению к доллару США, а также по отношению к другим иностранным валютам. Руководство устанавливает ограничения на уровень подверженности риску по каждой отдельной валюте, так и суммарно по всем, и соблюдение данных ограничений контролируется на регулярной основе.

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.

В числе предполагаемых действий эмитента на случай отрицательного влияния изменения процентных ставок на его деятельность могут быть выделены:

- оптимизация кредитного портфеля с учетом рыночных условий;
- мониторинг рынка кредитных ресурсов с целью выявления более выгодных условий кредитования;
- увеличение доли инструментов с фиксированной ставкой на уровне, приемлемом для эмитента;
- возможное расширение круга банков-партнеров.

В случае возникновения негативного влияния изменения валютного курса, эмитент планирует провести анализ рисков и принять соответствующее решение в каждом конкретном случае.

Влияние инфляции на выплаты по ценным бумагам, 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 материалов и сырья.

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:

Налоговая система Российской Федерации постоянно развивается и совершенствуется. Возможный рост ставок налогов, выплачиваемых Эмитентом в ходе своей хозяйственной деятельности, может привести к увеличению расходов и снижению объема денежных средств, остающихся в распоряжении Эмитента для финансирования текущей деятельности, капитальных затрат. Практически любая компания в России потенциально может понести потери в результате претензий со стороны федеральных и региональных природоохранных органов, которые могут возникнуть в отношении прошлых периодов и текущей деятельности.

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:

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

Развитие современного законодательства о недрах базируется на детальной регламентации со стороны государства процессов недропользования, необходимости повышения рационального использования участков недр, тщательного соблюдения законодательных норм об охране окружающей среды.

Эмитент осуществляет свою деятельность на лицензионных участках с учетом всех требований российского законодательства о недрах, обеспечивая актуализацию лицензионных соглашений с учетом изменений действующего законодательства.

Эмитент ведет работы по анализу и оценке законодательных инициатив заинтересованных министерств и ведомств в сфере законодательства о недрах и лицензировании отдельных видов деятельности.

Правовых рисков, связанных с утратой прав пользования участками недр или нарушением действующего законодательства вследствие указанных изменений, непосредственно для эмитента не усматривается. В случае изменения требований по лицензированию в отношении основной деятельности эмитента, эмитент будет действовать в соответствии с новыми требованиями, включая получение необходимых лицензий.

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:

Компания может быть вовлечена в качестве ответчика или истца в ряд судебных разбирательств, которые возникают в процессе обычной хозяйственной деятельности.

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.

2.4.5. Риск потери деловой репутации (репутационный риск)

Компания подвержена рискам, заключающимся в нарушении взаимоотношений внутри Компании, акционерами, потребителями и поставщиками, иными физическими и юридическими лицами, в том числе риску мошенничества, коррупции и конфликта интересов.

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:

1. Риск недостаточности финансирования проекта:

16 июля 2014 г. Управление по контролю за иностранными активами казначейства США (OFAC) выпустило Идентификационный список секторальных санкций (далее – «Список»), в который был включен ОАО «НОВАТЭК», а также компании, в которых доля его владения превышает 50%. Поскольку ОАО «НОВАТЭК» владеет 60%-ной долей в группе, в которую входит Эмитент и его дочерние предприятия (далее - «Группа»), действие санкций также распространяются 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 и оказывать иные услуги, способствующие привлечению Группой такого финансирования, однако все прочие сделки, не связанные с предоставлением финансирования на срок более 90 дней между гражданами и юридическими лицами США и на территории США с Группой, не запрещаются.

Из-за введенных санкций возникли определенные ограничения в привлечении внешнего финансирования для Проекта.

Эмитент предпринимает все усилия для диверсификации источников внешнего финансирования. В частности, Эмитентом и его акционерами проводится работа по согласованию условий предоставления финансирования от экспортно-кредитных агентств, российских и азиатских, в частности, китайских банков.

2. Технологические риски проекта:

В 2014 году ЕС ввел санкции в отношении нефтяной индустрии РФ, США также установил ряд ограничительных мер по экспорту оборудования для нефте- и газодобычи в России.

Данные меры в настоящее время не создают серьезных препятствий для реализации Проекта. Ни один из высокотехнологичных модулей, используемых для создания Завода СПГ, не ограничен для поставок в Россию.

Вместе с тем необходимо отметить, что в случае введения США и ЕС дополнительных ограничений на экспорт технологий и оборудования для газовой отрасли и для производства СПГ, возможны сложности, связанные с необходимостью замещения некоторых видов оборудования, поставляемого из данных стран.

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.

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 неподтверждения 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: **117246, Россия, г. Москва, Херсонская 43 корп. 3**

Телефон: **+7 (495) 228 49 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: **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: **28.05.2015**

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: **15/14**

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: **18.03.2014**

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: **51/14**

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 № 204» на территории Ямальского района ЯНАО, в акватории озера без названия, в 12,5 км западнее п. Сабетта.

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

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: **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: **34/14**

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 № 207»

на территории Ямальского района ЯНАО, в 12,5 км на юго-запад от п. Тамбей.

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **06.06.2014**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **06.06.2015**

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: **33/14**

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 № 209» на территории Ямальского района ЯНАО, в 17 км на юго-запад от п. Сабетта.

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **06.06.2014**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **06.06.2015**

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: **50/14**

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 «Водозабор» на территории Ямальского района ЯНАО, в 4,4 км на юго-восток от п. Сабетта.

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

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

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Ведомственная объектовая комиссия по аттестации аварийно-спасательных служб, аварийно-спасательных формирований и спасателей в ФГАОУ ДПО «Институт повышения квалификации руководящих работников и специалистов ТЭК» Министерства энергетики РФ**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **Свидетельство серия «В» № 00424, регистрационный номер 16/3-25-088**

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

Лицензия на право ведения аварийно-спасательных работ в чрезвычайных ситуациях.

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **04.04.2013**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **04.04.2016**

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: **Региональное управление Федеральной службы безопасности Российской Федерации по Тюменской области**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **733**

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

Лицензия на осуществление работ, связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **28.07.2010**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **28.07.2015**

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

Управление Росприроднадзора по ЯНАО

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

Серия 089 № 00012

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

Лицензия на осуществление деятельности по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке, размещению отходов I-IV класса опасности.

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **26.05.2011**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **26.05.2016**

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) Серия 089 № 00012 от 26.05.2011 выдана Управлением Росприроднадзора по ЯНАО. Срок действия до 26.05.2016 года. Продление.

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);

Станция газораспределительная цеха добычи газа и газового конденсата Южно-Тамбейского газоконденсатного месторождения (II класс опасности);

Участок магистрального газопровода цеха добычи газа и газового конденсата Южно-Тамбейского газоконденсатного месторождения (II класс опасности).

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **15.05.2014**

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: **30.07.2014**

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: **30.07.2019**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзор) 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 (Росприроднадзор) 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: **Северо-Уральское управление Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору**

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

73Д

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 Ямальского муниципального района и Салехардского городского округа)

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **03.08.2010**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **03.08.2015**

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**

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: **природный газ, газовый конденсат**

Размер доказанных запасов:

Геологические запасы сухого газа по состоянию на 31.12.2014 г в пределах Южно-Тамбейского газоконденсатного месторождения составляют 1.4 трлн. м3 газового конденсата – 72 млн. т. по категориям ABC1+C2

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды):

Добыча за 2014 г. в рамках ОПР составила 248 млн. м3 газа, 8 тыс. т. 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**

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

Основание выдачи лицензии:

Право пользования недрами Южно-Тамбейского газоконденсатного месторождения предоставлено Владельцу лицензии 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, предоставляемого в пользование:

Пласты ПК1-БЯ14 Южно-Тамбейское газоконденсатное месторождение.

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 Владельцем лицензии 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;

Объем работ: *-;*

Срок выполнения: *2011;*

Фактический срок выполнения: *2011;*

Факт. объем: *-;*

Состояние: *Выполнено;*

Лицензионное обязательство:

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

Объем работ: *-;*

Срок выполнения: *2012;*

Фактический срок выполнения: *2012;*

Факт. объем: *-;*

Состояние: *Выполнено;*

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

Объем работ: *1;*

Срок выполнения: *2013;*

Фактический срок выполнения: *2014;*

Факт. объем: *1;*

Состояние: *Выполнено;*

Лицензионное обязательство:

Представить на государственную экспертизу отчёт по подсчету 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:

Представить 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**

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

Основание выдачи лицензии:

Право пользования недрами Южно-Тамбейского участка предоставляется Владельцу 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 Южно-Тамбейского 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: *Срок не истёк.*

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: *Срок не истёк.*

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.

3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение

Эмитент не имеет подконтрольных организаций, имеющих 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

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 иницируют 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 заверченный 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 Gas Strategies - одной из признанных в мире консалтинговых компаний в сфере маркетинга газа - в будущем спрос на СПГ продолжит расти сравнительно быстрыми темпами.

Азия является крупнейшим рынком СПГ в мире. В 2014 г. спрос на СПГ в странах Азии составил 180,5 млн. тонн или 75% от мирового рынка СПГ. Размер азиатского спроса СПГ в 2035 г. ожидается на уровне 500 млн. тонн. Европа также является одним из ключевых рынков СПГ. Ожидается, что европейский импорт СПГ увеличится с 30 млн. тонн в 2014 году до 107 млн. тонн к 2025 г., а к 2035 г. достигнет 142 млн. тонн. К 2020 году прогноз годового разрыва между спросом и предложением на рынке СПГ ожидается на уровне в 50 млн. т.

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 СНГ в мире является достаточно развитым, оценивается на уровне около 60 млн. т. в год и имеет тенденцию к росту на уровне 1-2% ежегодно.

Учитывая достаточно высокие темпы развития мировых рынков нефтепереработки и нефтехимии, объем СНГ, получаемого в рамках Проекта в количестве до 1,2 млн. т. 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 СНГ, 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. т. 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 утверждения настоящего Проспекта ценных бумаг 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 SGK покупателям, начиная с ввода в эксплуатацию первой очереди Завода СПГ (запланирован на 2017 год). Проект реализуется согласно утвержденным планам.

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 дальнейшем использовать свои ключевые конкурентные преимущества.

По мнению Эмитента эти преимущества позволят показать устойчивые экономические результаты в течение периода реализации проекта.

К указанным преимуществам можно отнести:

- *исключительная ресурсная база проекта;*
- *оптимальная логистическая модель проекта, позволяющая осуществлять поставки на рынок Европы и Азии;*
- *заключенные договора поставки СПГ почти на 100% производимой продукции;*
- *надежные производственные технологии строительства и производства;*
- *сильная управленческая команда и богатый опыт Акционеров проекта;*
- *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;*
- *заключение долгосрочных контрактов с покупателями продукции, обеспечивающих стабильный денежный поток;*
- *заключенные 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 низкую.

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 (начиная с 2018 г.) разрабатываются новые СПГ проекты. По трём из ожидаемых одиннадцати СПГ-проектов было принято окончательное инвестиционное решение. Данными СПГ-проектами стали: Ямал СПГ (16,5 млн. т в год), проект в Малайзии MLNG T9 (3,64 млн. т в год) и вторая фаза американского проекта Sabine Pass (9,0 млн. т в год).

Таким образом, суммарная производственная мощность трех проектов к 2020 году составит 29,14 млн. т в год при прогнозе годового разрыва между спросом и предложением в 50 млн. т.

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

Таким образом, реализация Проекта «Ямал СПГ» мощностью 16,5 млн. т 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. т.

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 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 законтрактовал реализацию продукции почти на 100%, что позволяет ему полностью загрузить его производственные мощности. В результате Проект получил 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. Издаёт приказы и даёт 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

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		
2010	2010	ОАО «НОВАТЭК»	Заместитель директора представительства
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	н.в.	ООО «Левит»	Финансовый директор
2014	н.в.	ОАО «Ямал СПГ»	Председатель Совета директоров

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

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров:

Член совета директоров (наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета).

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

Лицо указанных долей не имеет.

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

Указанных родственных связей нет.

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.

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

Лицо указанных должностей не занимало.

ФИО: **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

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

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров:

Член совета директоров (наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета).

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

Лицо указанных долей не имеет.

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

Указанных родственных связей нет.

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.

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

Лицо указанных должностей не занимало.

ФИО: **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.

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров:

Член совета директоров (наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета).

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

Лицо указанных долей не имеет.

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

Указанных родственных связей нет.

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.

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

Лицо указанных должностей не занимало.

ФИО: **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.

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров:

Член совета директоров (наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета).

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

Лицо указанных долей не имеет.

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

Указанных родственных связей нет.

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.

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

Лицо указанных должностей не занимало.

ФИО: **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.
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.

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров:

Член совета директоров(наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета).

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

Лицо указанных долей не имеет.

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

Указанных родственных связей нет.

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.

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

Лицо указанных должностей не занимало.

ФИО: **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	н.в.	ОАО «НОВАТЭК»	Советник по СПГ проектам Директор департамента СПГ-проектов
2014	н.в.	ОАО «Ямал СПГ»	Член Совета директоров

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

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров:

Член совета директоров (наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета).

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

Лицо указанных долей не имеет.

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

Указанных родственных связей нет.

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.

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

Лицо указанных должностей не занимало.

ФИО: **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	2014	ОАО «НОВАТЭК»	Директор департамента финансового планирования, анализа
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.

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров:

Член совета директоров (наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета).

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

Лицо указанных долей не имеет.

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

Указанных родственных связей нет.

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.

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

Лицо указанных должностей не занимало.

ФИО: **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	"Тоталь" (Франция)	Вице-Президент по Маркетингу и Морской Транспортировке Дивизион по Разведке и Добыче углеводородов
2012	2013	ОАО «Ямал СПГ»	Директор по Маркетингу и Морской Транспортировке
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
2015	н.в.	ЗАО «Тернефтегаз»	Член Совета директоров

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

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров:

Член совета директоров (наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета).

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

Лицо указанных долей не имеет.

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

Указанных родственных связей нет.

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.

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

Лицо указанных должностей не занимало.

ФИО: **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.

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров:

Член совета директоров (наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета).

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

Лицо указанных долей не имеет.

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

Указанных родственных связей нет.

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.

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

Лицо указанных должностей не занимало.

ФИО: **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.

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров:

Член совета директоров (наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета).

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

Лицо указанных долей не имеет.

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

Указанных родственных связей нет.

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.

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

Лицо указанных должностей не занимало.

ФИО: **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.

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров:

Член совета директоров (наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета).

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

Лицо указанных долей не имеет.

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

Указанных родственных связей нет.

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.

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

Лицо указанных должностей не занимало.

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.
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:

Совет директоров:

Вознаграждения:

Компенсации:

Вознаграждение и (или) компенсация расходов членам Совета директоров ОАО «Ямал СПГ» не осуществлялись. Зарботная плата члена Совета директоров одновременно являющегося работником Общества и занимающего соответствующую должность не раскрывается в связи с тем, что Обществом не получено согласие о раскрытии персональных данных работника, которое требуется согласно Федеральному закону «О персональных данных» от 27.07.2006 № 152-ФЗ.

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, по 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».

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
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

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.

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.

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

Вознаграждение за участие в работе органа контроля:

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

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

Дополнительная информация:

Отсутствует.

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	2014	2015, 3 мес.
Средняя численность работников, чел.	819	991
Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период	2 060 081 305	559 611 738
Выплаты социального характера работников за отчетный период	168 675 067	49 834 049

Увеличение средней численности работников обусловлено реализацией этапов развития проекта по комплексному освоению Южно-Тамбейского газоконденсатного месторождения, включая строительство Завода СПГ: увеличение объемов строительства объектов, необходимость осуществления контроля за производством оборудования, 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: **5**

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): **5**

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): **27.01.2015**

Владельцы обыкновенных акций эмитента, которые подлежали включению в такой список: **5**

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:

Акций 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: ***20.0131%***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***20.0131%***

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

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: **20.0131%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **20.0131%**

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

Лица, контролирующие участника (акционера) эмитента:

2.1.

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

Сокращенное фирменное наименование: **CNPC**

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

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: **50.9782%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **50.9782%**

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

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

Место нахождения: **191014, Россия, г. Санкт-Петербург, Парадная, 7 корп. А**

ИНН: **7841346779**

ОГРН: **5067847486229**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **8.9896%**

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

Лица, контролирующие участника (акционера) эмитента:

4.1.

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**

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.**

5.

Номинальный держатель

Информация о номинальном держателе:

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

Сокращенное фирменное наименование: **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: **1 840 439**

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: **1 047 070**

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 чем 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: **10.12.2013**

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, %: **20.0173**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **20.0173**

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, %: **50.9888**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **50.9888**

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, %: **28.9879**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **28.9879**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента:
14.02.2014

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:
03.03.2014

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:
12.05.2014

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:
04.07.2014

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:
30.06.2014

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:
09.09.2014

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, 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 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:
10.10.2014

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, 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 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:
10.10.2014

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:
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 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:
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

Дополнительная информация: *Отсутствует*

6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имела заинтересованность

Сведения о количестве и объеме в денежном выражении совершенных эмитентом сделок, признаваемых в соответствии с законодательством Российской Федерации сделками, в совершении которых имела 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 имела заинтересованность и которые требовали одобрения уполномоченным органом управления эмитента	4	Сумма не определена
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имела заинтересованность и которые были одобрены общим собранием участников (акционеров) эмитента	2	Сумма не определена
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имела заинтересованность и которые были одобрены советом директоров (наблюдательным советом эмитента)	2	Сумма не определена
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имела 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:

Дата совершения сделки: 22.01.2015

Предмет сделки и иные существенные условия сделки:

Гарантия материнской компании в отношении долгосрочного Договора купли-продажи СПГ

Стороны сделки:

ОАО «Ямал СПГ» («Гарант»), Yamal Trade Pte. Ltd. («Продавец»), Gazprom Marketing & Trading Singapore Pte. Ltd. («Покупатель»).

Информация о лице (лицах), признанном (признанных) в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом (лицами), заинтересованным (заинтересованными) в совершении сделки

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

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «НОВАТЭК»*

ИНН: 6316031581

ОГРН: 1026303117642

Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Yamal Trade Pte. Ltd. и ОАО «Ямал СПГ» входят в одну группу лиц с ОАО «НОВАТЭК», являющимся акционером ОАО «Ямал СПГ», владеющим более 50% голосующих акций ОАО «Ямал СПГ».**

Размер сделки в денежном выражении: **Сумма сделки не определена**

Размер сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: -

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств:

Обязательства Гаранта по гарантии прекращаются вследствие прекращения обязательств Продавца в отношении Бенефициара.

Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки: **Общее собрание акционеров**

Дата принятия решение об одобрении сделки: **16.02.2015**

Дата составления протокола: **18.02.2015**

Номер протокола: **67**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Отсутствуют**

Дата совершения сделки: **05.03.2015**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки:

Гарантия материнской компании в отношении Соглашения о предоставлении услуг по перегрузке СПГ

Стороны сделки:

ОАО «Ямал СПГ» («Гарант»), Yamal Trade Pte. Ltd. («Перегрузчик»), Fluxys LNG NV/SA («Оператор терминала»).

Информация о лице (лицах), признанном (признанных) в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом (лицами), заинтересованным (заинтересованными) в совершении сделки:

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

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

ИНН: **6316031581**

ОГРН: **1026303117642**

Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки:

Yamal Trade Pte. Ltd. и ОАО «Ямал СПГ» входят в одну группу лиц с ОАО «НОВАТЭК», являющимся акционером ОАО «Ямал СПГ», владеющим более 50% голосующих акций ОАО «Ямал СПГ».

Размер сделки в денежном выражении: **Сумма сделки не определена**

Размер сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: -

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств:

Обязательства Гаранта по гарантии прекращаются вследствие прекращения обязательств Перегрузчика в отношении Бенефициара.

Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки: **Общее собрание акционеров**

Дата принятия решение об одобрении сделки: **16.02.2015**

Дата составления протокола: **18.02.2015**

Номер протокола: **67**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Отсутствуют**

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

2014

**Бухгалтерский баланс
на 31.12.2014**

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 ОКЕИ

Коды
0710001
31.12.2014
76551334
7709602713
11.10.3
12247 / 34
384

Пояснения	АКТИВ	Код строки	На 31.12.2014 г.	На 31.12.2013 г.	На 31.12.2012 г.
1	2	3	4	5	6
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110	855		
	Результаты исследований и разработок	1120			
	Нематериальные поисковые активы	1130			
	Материальные поисковые активы	1140			
	Основные средства	1150	251 650 184	67 875 957	21 865 176
	Доходные вложения в материальные ценности	1160			
	Финансовые вложения	1170	551 385	176 278	
	Отложенные налоговые активы	1180	28 127 331	2 148 416	1 276 509
	Прочие внеоборотные активы	1190	3 229 305	213 022	205 469
	ИТОГО по разделу I	1100	283 559 060	70 413 673	23 347 154
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Запасы	1210	2 159 678	1 821 613	887 867
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	615 145	926 442	3 384
	Дебиторская задолженность	1230	27 996 050	6 408 575	2 073 298
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	1 082	1 079	796
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	6 303 579	2 119 562	657 038
	Прочие оборотные активы	1260	256 567	154 733	89 166
	ИТОГО по разделу II	1200	37 332 101	11 432 004	3 711 549
	БАЛАНС (актив)	1600	320 891 161	81 845 677	27 058 703

Пояс нени я	ПАССИВ	Код строки	На 31.12.2014 г.	На 31.12.2013 г.	На 31.12.2012 г.
1	2	3	4	5	6
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	361 025	360 950	360 950
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320			
	Переоценка внеоборотных активов	1340			
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	40 647 727	27 057 177	27 057 177
	Резервный капитал	1360			
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	-107 446 229	-7 796 231	-5 068 373
	ИТОГО по разделу III	1300	-66 437 477	19 621 896	22 349 754
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	360 815 888	59 368 330	3 661 317
	Отложенные налоговые обязательства	1420	1 577 326	335 210	50 745
	Оценочные обязательства	1430	398 272	174 798	173 227
	Прочие обязательства	1450			
	ИТОГО по разделу IV	1400	362 791 486	59 878 338	3 885 289
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	16 505 558		
	Кредиторская задолженность	1520	8 031 594	2 345 443	823 660
	Доходы будущих периодов	1530			
	Оценочные обязательства	1540			
	Прочие обязательства	1550			
	ИТОГО по разделу V	1500	24 537 152	2 345 443	823 660
	БАЛАНС (пассив)	1700	320 891 161	81 845 677	27 058 703

**Отчет о финансовых результатах
за 2014 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
31.12.2014
76551334
7709602713
11.10.3
12247 / 34
384

Показатели	Наименование показателя	Код строки	За 12 мес. 2014 г.	За 12 мес. 2013 г.
1	2	3	4	5
	Выручка	2110	12 427 930	867 208
	Себестоимость продаж	2120	-12 252 850	-807 704
	Валовая прибыль (убыток)	2100	175 080	59 504
	Коммерческие расходы	2210		
	Управленческие расходы	2220	-13 406	-11 318
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	161 674	48 186
	Доходы от участия в других организациях	2310		
	Проценты к получению	2320	76 853	76 130
	Проценты к уплате	2330	-61	
	Прочие доходы	2340	87 906 449	34 876 006
	Прочие расходы	2350	-212 531 712	-38 315 622
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	-124 386 797	-3 315 300
	Текущий налог на прибыль	2410		
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	-140 560	75 618
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	-1 242 116	-284 465
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	25 978 915	871 907
	Прочее	2460		
	Чистая прибыль (убыток)	2400	-99 649 998	-2 727 858
	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	-99 649 998	-2 727 858
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	-27.604	-0.756
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910		

**Отчет об изменениях капитала
за 2014 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
31.12.2014
76551334
7709602713
11.10.3
12247 / 34
384

1. Движение капитала							
Наименование показателя	Код строки	Уставный капитал	Собствен ные акции, выкуплен ные у акционер ов	Добавочны й капитал	Резервн ый капитал	Нераспредел енная прибыль (непокрыты й убыток)	Итого
1	2	3	4	5	6	7	8
Величина капитала на 31 декабря года, предшествующего предыдущему	3100	360 950		27 057 177		-5 068 373	22 349 754
За отчетный период предыдущего года:							
Увеличение капитала – всего:	3210						
в том числе:							
чистая прибыль	3211						
переоценка имущества	3212						
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213						
дополнительный выпуск акций	3214						
увеличение номинальной стоимости акций	3215						
реорганизация юридического лица	3216						
Уменьшение капитала – всего:	3220					-2 727 858	-2 727 858
в том числе:							
убыток	3221					-2 727 858	-2 727 858
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	360 950		27 057 177		-7 796 231	19 621 896
За отчетный год:							
Увеличение капитала – всего:	3310	75		13 590 550			13 590 625
в том числе:							
чистая прибыль	3311						
переоценка имущества	3312						
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313						
дополнительный выпуск акций	3314	75		13 590 550			13 590 625
увеличение номинальной стоимости акций	3315						
реорганизация юридического лица	3316						
Уменьшение капитала – всего:	3320					-99 649 998	-99 649 998
в том числе:							
убыток	3321					-99 649 998	-99 649 998
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		-107 446 229	-66 437 477

2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок					
			Изменения капитала за 2013 г.		
Наименование показателя	Код строк и	На 31.12.2012 г.	за счет чистой прибыли	за счет иных факторов	На 31.12.2013 г.
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 31.12.2014 г.	На 31.12.2013 г.	На 31.12.2012 г.
1	2	3	4	5
Чистые активы	3600	-66 437 477	19 621 896	22 349 754

**Отчет о движении денежных средств
за 2014 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
31.12.2014
76551334
7709602713
11.10.3
12247 / 34
384

Наименование показателя	Код строки	За 12 мес.2014 г.	За 12 мес.2013 г.
1	2	3	4
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	3 051 766	578 664
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	2 902 970	498 992
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	66 447	
от перепродажи финансовых вложений	4113		
прочие поступления	4119	83 349	79 672
Платежи - всего	4120	-6 215 393	-10 834 437
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	-5 915 996	-10 055 268
в связи с оплатой труда работников	4122	-11 744	-6 724
процентов по долговым обязательствам	4123		
налога на прибыль организаций	4124		
прочие платежи	4125	-287 653	-722 445
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	-3 163 627	-10 255 773
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Поступления - всего	4210	30 061	554
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	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	20 900	554
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого	4214		

участия в других организациях			
прочие поступления	4219		
Платежи - всего	4220	-193 893 280	-41 293 225
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	-186 812 936	-38 075 599
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	-2 375 314	-177 396
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	-33 610	-3 113
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	-310 614	
прочие платежи	4229	-4 360 806	-3 037 117
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	-193 863 219	-41 292 671
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего	4310	212 294 457	53 141 250
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	198 703 832	53 141 250
денежных вкладов собственников (участников)	4312		
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	13 590 625	
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314		
прочие поступления	4319		
Платежи - всего	4320	-12 599 837	-422 823
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	-11 734 743	
прочие платежи	4329	-865 094	-422 823
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	199 694 620	52 718 427
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	2 667 774	1 169 983
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	2 119 562	657 038
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	6 303 579	2 119 562
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	1 516 243	292 541

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 31.03.2015

Форма № 1 по ОКУД

Дата

Организация: **Открытое акционерное общество "Ямал СПГ"**

по ОКПО

Идентификационный номер налогоплательщика

ИНН

Вид деятельности: **Сжижение и регазификация природного газа для транспортирования**

по ОКВЭД

Организационно-правовая форма / форма собственности: **открытое акционерное общество / Совместная частная и иностранная собственность**

по ОКОПФ /

ОКФС

Единица измерения: **тыс. руб.**

по ОКЕИ

Местонахождение (адрес): **629700 Россия, ЯНАО, Ямальский район, с. Яр-Сале, Худи-Сэроко 25 корп. А**

Коды
0710001
31.03.2015
76551334
7709602713
11.10.3
12247 / 34
384

Пояснения	АКТИВ	Код строки	На 31.03.2015 г.	На 31.12.2014 г.	На 31.12.2013 г.
1	2	3	4	5	6
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110	760	855	
	Результаты исследований и разработок	1120			
	Нематериальные поисковые активы	1130			
	Материальные поисковые активы	1140			
	Основные средства	1150	379 839 993	251 650 184	67 875 957
	Доходные вложения в материальные ценности	1160			
	Финансовые вложения	1170	551 385	551 385	176 278
	Отложенные налоговые активы	1180	26 434 093	28 127 331	2 148 416
	Прочие внеоборотные активы	1190	213 015	3 229 305	213 022
	ИТОГО по разделу I	1100	407 039 246	283 559 060	70 413 673
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Запасы	1210	3 063 285	2 159 678	1 821 613
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	2 950 203	615 145	926 442
	Дебиторская задолженность	1230	23 836 578	27 996 050	6 408 575
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	9 094 694	1 082	1 079
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	39 325 488	6 303 579	2 119 562
	Прочие оборотные активы	1260	274 307	256 567	154 733
	ИТОГО по разделу II	1200	78 544 555	37 332 101	11 432 004
	БАЛАНС (актив)	1600	485 583 801	320 891 161	81 845 677

Пояс нени я	ПАССИВ	Код строк и	На 31.03.2015 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	-96 379 856	-107 446 229	-7 796 231
	ИТОГО по разделу III	1300	-55 371 104	-66 437 477	19 621 896
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	513 097 451	360 815 888	59 368 330
	Отложенные налоговые обязательства	1420	2 587 175	1 577 326	335 210
	Оценочные обязательства	1430	398 272	398 272	174 798
	Прочие обязательства	1450			
	ИТОГО по разделу IV	1400	516 082 898	362 791 486	59 878 338
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	17 278 149	16 505 558	
	Кредиторская задолженность	1520	7 593 858	8 031 594	2 345 443
	Доходы будущих периодов	1530			
	Оценочные обязательства	1540			
	Прочие обязательства	1550			
	ИТОГО по разделу V	1500	24 872 007	24 537 152	2 345 443
	БАЛАНС (пассив)	1700	485 583 801	320 891 161	81 845 677

**Отчет о финансовых результатах
за 3 месяца 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
31.03.2015
76551334
7709602713
11.10.3
12247 / 34
384

Показатели	Наименование показателя	Код строки	За 3 мес. 2015 г.	За 3 мес. 2014 г.
1	2	3	4	5
	Выручка	2110	950 694	581 784
	Себестоимость продаж	2120	-885 625	-567 288
	Валовая прибыль (убыток)	2100	65 069	14 496
	Коммерческие расходы	2210		
	Управленческие расходы	2220	-6 376	-2 254
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	58 693	12 242
	Доходы от участия в других организациях	2310		
	Проценты к получению	2320	426 622	22 373
	Проценты к уплате	2330	-7 242	
	Прочие доходы	2340	110 774 926	6 671 505
	Прочие расходы	2350	-97 483 539	-11 504 786
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	13 769 460	-4 798 666
	Текущий налог на прибыль	2410		
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	50 805	-9 464
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	-1 009 849	-146 682
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	-1 693 238	1 096 952
	Прочее	2460		
	Чистая прибыль (убыток)	2400	11 066 373	-3 848 396
	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	11 066 373	-3 848 396
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	3.065	-1.066
	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: **2014**

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:

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

Дополнительная информация: **Отсутствует.**

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.: **361 025 000**

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **361 025 000**

Размер доли в УК, %: **100**

Привилегированные

Общая номинальная стоимость: **0**

Размер доли в УК, %: **0**

Указывается информация о соответствии величины уставного капитала, приведенной в настоящем пункте, учредительным документам эмитента:

Величина уставного капитала, приведенная в настоящем пункте, 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: **18.04.2014**

Размер УК до внесения изменений (руб.): **360 950 000**

Структура УК до внесения изменений

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **360 950 000**

Размер доли в УК, %: **100**

Привилегированные

Общая номинальная стоимость: **0**

Размер доли в УК, %: **0**

Размер УК после внесения изменений (руб.): **361 025 000**

Структура УК после 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**

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: **31.07.2013**

Номер протокола: **52**

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 общего 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: **14.01.2014**

Вид и предмет сделки: **Соглашение об акционерном займе**

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка: **Заем денежных средств**

Срок исполнения обязательств по сделке:

Срок погашения кредита не ранее даты начала получения выручки от реализации продукции

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **ОАО «Ямал СПГ», Polyshine Holding B.V.**

Размер сделки в денежном выражении:

На момент совершения сделки точная сумма обязательств не установлена и определяется в соответствии с условиями данного соглашения и Соглашения акционеров на основании утвержденных финансовых планов

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: **81 845 677 000 RUR**

Сделка является крупной сделкой

Сведения об одобрении сделки:

Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки:

Общее собрание акционеров (участников)

Дата принятия решения об одобрении сделки: **25.12.2013**

Дата составления протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки: **25.12.2013**

Номер протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки: **53**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Отсутствуют**

Дата совершения сделки: **14.01.2014**

Вид и предмет сделки: **Соглашение о диспропорциональном заемном финансировании**

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка: **Заем денежных средств**

Срок исполнения обязательств по сделке:

Срок погашения кредита не ранее даты начала получения выручки от реализации продукции

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **ОАО «Ямал СПГ», Polyshine Holding B.V.**

Размер сделки в денежном выражении:

На момент совершения сделки точная сумма обязательств не установлена и определяется в соответствии с условиями данного соглашения и Соглашения акционеров на основании утвержденных финансовых планов

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: **81 845 677 000 RUR**

Сделка является крупной сделкой

Сведения об одобрении сделки:

Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки:

Общее собрание акционеров (участников)

Дата принятия решения об одобрении сделки: **25.12.2013**

Дата составления протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки: **25.12.2013**

Номер протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки: **53**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Отсутствуют**

Дата совершения сделки: **27.01.2014**

Вид и предмет сделки: **Соглашение о диспропорциональном заемном финансировании**

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка: **Заем денежных средств**

Срок исполнения обязательств по сделке:

Срок погашения кредита не ранее даты начала получения выручки от реализации продукции

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **ОАО «Ямал СПГ», TOTAL E&P YAMAL**

Размер сделки в денежном выражении:

На момент совершения сделки точная сумма обязательств не установлена и определяется в соответствии с условиями данного соглашения и Соглашения акционеров на основании утвержденных финансовых планов

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: **81 845 677 000 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: **25.12.2013**

Дата составления протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки: **25.12.2013**

Номер протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки: **53**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Отсутствуют**

Дата совершения сделки: **14.02.2014**

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 Долгосрочному договору фрахтования судна с Zelitiko Shipping company limited

Срок исполнения обязательств по сделке:

Обязательства по гарантии прекращаются вместе с обязательствами дочерней компании перед Zelitiko Shipping company limited

Стороны и выгодоприобретатели по сделке:

ОАО «Ямал СПГ», Zelitiko Shipping company limited - 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: **81 845 677 000 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: **07.03.2014**

Дата составления протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки: **07.03.2014**

Номер протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки: **56**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Отсутствуют**

Дата совершения сделки: **16.06.2014**

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 PetroChina International Company Limited

Срок исполнения обязательств по сделке:

Обязательства по гарантии прекращаются вместе с обязательствами дочерней компании перед PetroChina International Company Limited по Договору купли-продажи СПГ

Стороны и выгодоприобретатели по сделке:

ОАО «Ямал СПГ», Yamal Trade Pte. Ltd., PetroChina International Company Limited

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: **111 752 053 000 RUR**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Отсутствуют**

Дата совершения сделки: **08.07.2014**

Вид и предмет сделки: **Договор о взаимном возмещении**

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

Договор устанавливает обязательства Сторон по возмещению Стороне, совершившей платеж по гарантии в пользу выгодоприобретателей по соответствующим договорам

Срок исполнения обязательств по сделке:

Договор действует до тех пор, пока Стороны остаются связанными обязательствами по гарантиям

Стороны и выгодоприобретатели по сделке:

ОАО «Ямал СПГ», ОАО «НОВАТЭК», CNPC INTERNATIONAL LTD., TOTAL E&P HOLDINGS, YAMAL TRADE PTE. LTD.

Размер сделки в денежном выражении:

Цена сделки определяется условиями договора 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: **178 571 961 000 RUR**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Отсутствуют**

Дата совершения сделки: **08.07.2014**

Вид и предмет сделки: **Гарантии материнской компании**

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

Гарантии надлежащего исполнения дочерней компанией обязательств по договорам с DSME HULL NO. 2423 L.L.C., DSME HULL NO. 2425 L.L.C., DSME HULL NO. 2430 L.L.C., DSME HULL NO. 2431 L.L.C., DSME HULL NO. 2433 L.L.C., DSME HULL NO. 2434 L.L.C., ARCTIC BLUE LNG SHIPPING LIMITED, ARCTIC GREEN LNG SHIPPING LIMITED, ARCTIC PURPLE LNG SHIPPING LIMITED

Срок исполнения обязательств по сделке:

Обязательства по гарантиям прекращаются вместе с обязательствами дочерней компании перед DSME HULL NO. 2423 L.L.C., DSME HULL NO. 2425 L.L.C., DSME HULL NO. 2430 L.L.C., DSME HULL NO. 2431 L.L.C., DSME HULL NO. 2433 L.L.C., DSME HULL NO. 2434 L.L.C., ARCTIC BLUE LNG SHIPPING LIMITED, ARCTIC GREEN LNG SHIPPING LIMITED, ARCTIC PURPLE LNG SHIPPING LIMITED

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **ОАО «Ямал СПГ» и DSME HULL NO. 2423 L.L.C., DSME HULL NO. 2425 L.L.C., DSME HULL NO. 2430 L.L.C., DSME HULL NO. 2431 L.L.C., DSME HULL NO. 2433 L.L.C., DSME HULL NO. 2434 L.L.C., ARCTIC BLUE LNG SHIPPING LIMITED, ARCTIC GREEN LNG SHIPPING LIMITED, ARCTIC PURPLE LNG SHIPPING LIMITED - выгодоприобретатели**

Размер сделки в денежном выражении:

Цена сделки определяется условиями договора 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: **178 571 961 000 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: **07.07.2014**

Дата составления протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки: **07.07.2014**

Номер протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки: **59**

Сделка одобрена в качестве существенной в соответствии с требованиями Устава решением Совета директоров от 04.07.2014, Протокол № 138 от 04.07.2014

Дата совершения сделки: **06.08.2014**

Вид и предмет сделки: **Соглашение об акционерном займе**

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка: **Заем денежных средств**

Срок исполнения обязательств по сделке:

Срок погашения кредита не ранее даты начала получения выручки от реализации продукции

Стороны и выгодоприобретатели по сделке:

ОАО «Ямал СПГ» (Заемщик), Novatek Equity (Cyprus) Limited (Займодавец)

Размер сделки в денежном выражении:

Цена сделки определяется условиями договора 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: **178 571 961 000 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: **01.10.2014**

Дата составления протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки: **01.10.2014**

Номер протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки: **61**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Отсутствуют**

Дата совершения сделки: **22.08.2014**

Вид и предмет сделки: **Соглашение о диспропорциональном заемном финансировании**

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка: **Заем денежных средств**

Срок исполнения обязательств по сделке:

Срок погашения займа не ранее даты начала получения выручки от реализации продукции

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **ОАО «Ямал СПГ», TOTAL E&P YAMAL**

Размер сделки в денежном выражении:

Цена сделки определяется условиями договора 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: **178 571 961 000 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: **01.10.2014**

Дата составления протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки: **01.10.2014**

Номер протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки: **61**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

До настоящего момента заключено 6 дополнительных соглашений

Дата совершения сделки: **22.08.2014**

Вид и предмет сделки: **Соглашение об акционерном займе**

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка: **Заем денежных средств**

Срок исполнения обязательств по сделке:

Срок погашения кредита не ранее даты начала получения выручки от реализации продукции

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **ОАО «Ямал СПГ», TOTAL E&P YAMAL;**

Размер сделки в денежном выражении:

Цена сделки определяется условиями договора 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: **178 571 961 000 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: **01.10.2014**

Дата составления протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки: **01.10.2014**

Номер протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки: **61**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

До настоящего момента заключено 6 дополнительных соглашений

Дата совершения сделки: **24.09.2014**

Вид и предмет сделки: **Соглашение о диспропорциональном заемном финансировании**

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка: **Заем денежных средств**

Срок исполнения обязательств по сделке:

Срок погашения займа не ранее даты начала получения выручки от реализации продукции

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **ОАО «Ямал СПГ», POLYSHINE HOLDING B.V.**

Размер сделки в денежном выражении:

Цена сделки определяется условиями договора 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: **178 571 961 000 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: **01.10.2014**

Дата составления протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки: **01.10.2014**

Номер протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки: **61**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

До настоящего момента заключено 6 дополнительных соглашений

Дата совершения сделки: **24.09.2014**

Вид и предмет сделки: **Соглашение об акционерном займе**

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка: **Заем денежных средств**

Срок исполнения обязательств по сделке:

Срок погашения кредита не ранее даты начала получения выручки от реализации продукции

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **ОАО «Ямал СПГ», Polyshine Holding BV**

Размер сделки в денежном выражении:

Цена сделки определяется условиями договора 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: **178 571 961 000 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: **01.10.2014**

Дата составления протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки: **01.10.2014**

Номер протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки: **61**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

До настоящего момента заключено 6 дополнительных соглашений

Дата совершения сделки: **28.11.2014**

Вид и предмет сделки: **Договор оказания комплекса услуг портового флота**

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка: **Оказание комплекса услуг портового флота**

Срок исполнения обязательств по сделке: **31.12.2040**

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **ОАО «Ямал СПГ», ФГУП «Атомфлот»**

Размер сделки в денежном выражении:

Цена сделки определяется условиями договора 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: **241 109 839 000 RUR**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Отсутствуют**

Дата совершения сделки: **29.12.2014**

Вид и предмет сделки:

Гарантии материнской компании в отношении Договоров на строительство и продажу судов №2421, 2422, 2427, 2428, 2429

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка: **Гарантия исполнения обязательств Yamal Trade Pte. Ltd.**

Срок исполнения обязательств по сделке:

Обязательства Гаранта по гарантии прекращаются вследствие прекращения обязательств Покупателя в отношении Бенефициара.

Стороны и выгодоприобретатели по сделке:

ОАО «Ямал СПГ» («Гарант»), Yamal Trade Pte. Ltd. («Покупатель»), Daewoo Shipbuilding & Marine Engineering Co., LTD и DY Shipping Limited (вместе «Судостроитель»), Daewoo Shipbuilding & Marine Engineering Co., 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: **241 109 839 000 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: **02.02.2015**

Дата составления протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки: **03.02.2015**

Номер протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки: **66**

Сделка также была одобрена решением Совета директоров от 26.12.2014, протокол № 153 от 29.12.2014

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: **до 24.02.2015**

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: **31.11%**

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: **241 109 839 000 RUR**

Сделка является крупной сделкой

Сведения об одобрении сделки:

Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки:

Общее собрание акционеров (участников)

Дата принятия решения об одобрении сделки: **17.02.2015**

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: **68**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Отсутствуют**

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**

Сделка является крупной сделкой

Сведения об одобрении сделки:

Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки:

Совет директоров (наблюдательный совет)

Дата принятия решения об одобрении сделки: **17.03.2015**

Дата составления протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки: **17.03.2015**

Номер протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки: **163**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

Отсутствуют

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): **3 610 250**

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): **572**

Количество объявленных акций: **296 390 750**

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
19.08.2014	1-01-10428-A-007D

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.: *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: **Размещаются**

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 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: 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 не началось*

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: *Да*

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: *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: disclosure.1prime.ru/portal/default.aspx?emId=7709602713

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет.

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

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: *Закрытое акционерное общество ВТБ Регистратор*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО 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

В течение указанного периода доходы по облигациям эмитента не выплачивались.

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
2014 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

Закрытое акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» (ЗАО «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 2014 года, отчета о финансовых результатах, отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за 2014 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 2014 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2014 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности, установленными в Российской Федерации.

Директор ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»
24 марта 2015 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 2014 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. Херсонская, д. 43, корп.3

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

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 22.12.2014.

Члены Совета директоров Общества по состоянию на 31.12.2014:

- Тафинцев Илья Вадимович – Директор по стратегическим проектам открытого акционерного общества «НОВАТЭК»;
- Ершова Ирина Александровна – Директор департамента развития бизнеса 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 – Советник по СПГ-проектам открытого акционерного общества «НОВАТЭК»;

18

- Колесников Игорь Александрович – Первый заместитель Генерального директора – финансовый директор Общества;
- Уг Монмейер – Вице Президент компании «Тоталь» (Франция) Промышленные активы – Дивизион Газ и Электроэнергия;
- Жак де Буассезон – Уполномоченный Генеральный директор компании «Тоталь разведка разработка Россия»;
- Цзян Ци – Генеральный директор Департамента китайско-российского сотрудничества Китайской национальной нефтегазовой корпорации (КННК);
- 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 2014 г. составила 973 человека (31 декабря 2013 г. – 725 человек, 31 декабря 2012 г. – 477 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 31.12.2014	Курс ЦБ на 31.12.2013	Курс ЦБ на 31.12.2012
Доллар США, USD	1	56,2584	32,7292	30,3727
Евро, EUR	1	68,3427	44,9699	40,2286
Японская йена, JPY	100	47,0644	31,0568	35,1516
Фунт стерлингов, GBP	1	87,4199	53,9574	48,9638
Сингапурский доллар, SGD	1	42,5298	25,7995	24,8305

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 амортизированным объектам, не списанным с баланса.

Учет основных средств 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 договоре аренды.

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.

Затраты на строительство распределяются пообъектно.

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».

Финансовые вложения принимаются к бухгалтерскому учету по фактическим затратам на их приобретение.

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. Фактическая себестоимость проданных товаров определяется по методу ФИФО.

Списание затрат на производство производится по фактической себестоимости ежемесячно.

9. Готовая продукция

В составе готовой продукции отражен добытый природный газ и газовый конденсат. 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.

16. Доходы

Доходами от обычных видов деятельности признается выручка от продажи 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 оказания 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, 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, 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

С 2014 года суммы выданных авансов, связанных со строительством объектов основных средств, а также сырья, материалов и т.п. активов, используемых для создания объектов основных средств, отражаются в бухгалтерском балансе в разделе I «Внеоборотные активы» по строкам «Авансы на строительство» и «Материалы для строительства» в составе основных средств.

Начиная с 2014 года в случае перечисления/получения организацией оплаты, частичной оплаты в счет предстоящих поставок товаров (выполнения работ, оказания услуг, передачи имущественных прав) дебиторская/кредиторская задолженность отражается в оценке за минусом суммы НДС, подлежащей вычету/уплате в бюджет (принятой к вычету/уплаченной в бюджет).

В учетную политику на 2015 год существенных изменений Общество не вносило.

III. Раскрытие существенных показателей

1. Незавершенные вложение 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 бухгалтерской отчетности.

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. По состоянию на 31.12.2014 сумма полученных гарантий составила 1 169 393 381 тыс. руб. (на 31.12.2013 – 19 543 839 тыс. руб., на 31.12.2012 – 4 973 642 тыс. руб.), в том числе сумма банковских гарантий, полученных Обществом, составляла 104 104 052 тыс. руб. (на 31.12.2013 – 10 379 663 тыс. руб., на 31.12.2012 – 2 896 149 тыс. руб.). Гарантии материнских компаний подрядчиков безоговорочно гарантируют надлежащее и пунктуальное исполнение подрядчиком текущих и будущих гарантий, соглашений, обязанностей и обязательств по подписанным контрактам.

Основные средства, полученные в аренду

Стоимость арендованных основных средств по состоянию на 31.12.2014 составила 861 135 тыс. руб. (на 31.12.2013 – 482 180 тыс. руб., на 31.12.2012 – 241 610 тыс. руб.). Увеличение стоимости арендованных основных средств в 2014 году на 378 955 тыс. руб. по сравнению с предыдущим годом обусловлено увеличением площади арендуемых офисных помещений, а также изменением площади аренды земельных участков.

В составе арендованных основных средств числится: офисное помещение, расположенное по адресу г. Москва, ул. Херсонская, д. 43, корп. 3 на основании договоров аренды с ООО «МСК Истэйт» на срок 3 года (площадь арендуемого помещения составляет 12 101,80 м²).

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 31.12.2014		На 31.12.2013		На 31.12.2012	
	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»	100%	520 010	100%	150 010	-	-
Yamal Trade PTE. LTD.	100%	31 375	100%	26 268	-	-
Итого: инвестиции в дочерние общества		551 385		176 278		-
Всего по строке 1170		551 385		176 278		-

В течение 2014 г. имели место следующие операции, повлиявшие на величину инвестиций Общества:

- в соответствии с решением Единственного учредителя в октябре 2014 г. Общество внесло в уставный капитал общества с ограниченной ответственностью «МАС» 370 000 тыс. руб. Доля Общества не изменилась;
- 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. По состоянию на отчетную дату регистрация увеличения Уставного капитала осуществлена не была;

- в соответствии с решением Единственного учредителя в сентябре 2014 г. Общество внесло в уставный капитал Yamal Trade PTE. LTD 174 тыс. сингапурских долларов (5 107 тыс. руб.). Доля Общества не изменилась.

4. Прочие внеоборотные активы

По строке 1190 «Прочие внеоборотные активы» отражены расходы будущих периодов со сроком списания более 12 месяцев после отчетной даты и объект капитального строительства, предназначенный для продажи - Аэропорт.

	тыс. руб.		
Прочие внеоборотные активы	31.12.2014	31.12.2013	31.12.2012
Аэропорт	3 016 288	-	-
Лицензия на технологический процесс удаления кислых газов BASF SE	212 986	212 986	205 428
Лицензия на недропользование СЛХ 13239 НЭ	14	17	19
Лицензия на недропользование СЛХ 13239 НЭ (дополнение)	17	19	22
Итого по строке 1190	3 229 305	213 022	205 469

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 бухгалтерской отчетности.

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 были 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 2014 году на 338 065 тыс. руб. по сравнению с предыдущим годом обусловлено ростом объемов реализации топлива и прочих ТМЦ. В составе запасов основная доля приходится на 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 31.12.2012, 31.12.2013 и 31.12.2014 резерв по сомнительной дебиторской задолженности не создавался в связи с отсутствием таковой.

Дебиторская задолженность включает задолженность следующих контрагентов:

	тыс. руб.		
Статьи дебиторской задолженности	31.12.2014	31.12.2013	31.12.2012
Расчеты с покупателями и заказчиками, в т.ч.	10 270 507	203 209	117 771
Общество с ограниченной ответственностью «Международный аэропорт Сабетта»	9 618 958	183	-
Филиал акционерного общества упрощенного типа «Винси Констрюксьон Гран Прожэ»	155 401	-	-
Общество с ограниченной ответственностью	75 521	-	-

Статьи дебиторской задолженности	31.12.2014	31.12.2013	31.12.2012
«Стройгазконсалтинг»			
Общество с ограниченной ответственностью «НОВА»	84 882	60 199	58 979
Закрытое акционерное общество «ПМК-98»	93 759	43 880	1 738
Открытое акционерное общество «Уренгоймонтажпромстрой»	57 421	40 018	8 812
Прочие	184 565	58 929	48 242
Расчеты с прочими дебиторами, в т.ч.	11 858 096	3 935 053	1 811 097
Расчеты с налоговыми органами по НДС	8 377 445	3 419 961	1 692 662
Общество с ограниченной ответственностью «Международный аэропорт Сабетта»	2 000 000	-	-
Ямало-Ненецкая таможня	375 322	-	-
ОАО «Страховое общество газовой промышленности»	50 747	-	-
Общество с ограниченной ответственностью «НОВА»	-	153 248	18 179
Общество с ограниченной ответственностью «ГазОйлТрейд»	-	48 638	48 638
Общество с ограниченной ответственностью «МСК Истэйт»	126 981	-	-
Общество с ограниченной ответственностью «Велесстрой»	169 009	-	-
Закрытое акционерное общество «Инфотек Балтика»	66 942	102	-
Общество с ограниченной ответственностью «МРТС-Комплектация»	59 724	730	-
Открытое акционерное общество «Уренгоймонтажпромстрой»	211 425	57 472	10 829
Закрытое акционерное общество «МСМ-Инвест»	-	72 202	-
Закрытое акционерное общество «ПМК-98»	77 593	69 720	-
Прочие дебиторы	302 245	95 308	40 573
Прочие расчеты с налоговыми органами	29 909	17 672	216
Расчеты по авансам выданным, в т.ч.	5 867 447	2 270 313	144 528
Daewoo Shipbuilding & Marine Engineering Co. Ltd	5 595 827	1 986 384	-
Аэротекс Групп, ООО	27 541	31 356	-
Allen&Overy	74 325	-	-
Прочие	169 754	252 573	144 528
Итого дебиторская задолженность	27 996 050	6 408 575	2 073 396

Изменение суммы задолженности по авансам выданным Daewoo Shipbuilding & Marina Engineering Co. Ltd полностью объясняется изменением курса валюты.

7. Денежные средства и денежные эквиваленты

По статье «Денежные средства и денежные эквиваленты» (строка 1250) бухгалтерского баланса отражены:

Наименование	31.12.2014	31.12.2013	31.12.2012
Денежные средства в банках (в рублях)	462 414	809 409	125 741
Денежные средства в банках (в иностранной валюте)	84 377	975	45 139
Депозиты, номинированные в евро	5 194 147	-	-
Депозиты, номинированные в долларах США	562 641	1 309 178	486 158
Итого строка 1250:	6 303 579	2 119 562	657 038

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 14-ти календарных дней. Процентные ставки по депозитным вкладам составили 0,01% – 6,18% годовых на 31.12.2014 (0,04% – 6,5% годовых на 31.12.2013; 0,05% – 6,35% годовых на 31.12.2012). Сумма процентов к получению, начисленных в 2014 г. по депозитным счетам, составила 16 957 тыс. руб. (в 2013 г. – 55 713 тыс. руб.).

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, %		
		31.12.2014	31.12.2013	31.12.2012	31.12.2014	31.12.2013	31.12.2012
1	Открытое акционерное общество «НОВАТЭК»	1 840 439	1 840 439	1 840 439	50,9782	50,9890	50,9890
2	CHINA NATIONAL OIL AND GAS EXPLORATION AND DEVELOPMENT CORPORATION	722 523	-	-	20,0131	-	-
3	TOTAL E&P YAMAL	722 523	722 523	722 523	20,0131	20,0170	20,0170
4	Общество с ограниченной ответственностью «НОВАТЭК Северо-Запад»	324 547	1 046 320	1 046 320	8,9896	28,9880	28,9880
5	Общество с ограниченной ответственностью «НОВАТЭК-Пермь»	218	218	218	0,0060	0,0060	0,0060
	Итого	3 610 250	3 609 500	3 609 500	100	100	100

По состоянию на 31.12.2012, 31.12.2013, 31.12.2014 уставный капитал Общества полностью оплачен.

Реестродержателем акций Общества является ЗАО «ВТБ Регистратор».

В 2012-2014 гг. Общество дивиденды не начисляло.

В 2012-2014 гг. в Обществе не создавался резервный капитал.

В составе добавочного капитала по строке 1350 «Добавочный капитал» бухгалтерского баланса Общество учитывает:

Наименование статей добавочного капитала	тыс. руб.		
	31.12.2014	31.12.2013	31.12.2012
Эмиссионный доход	40 647 727	27 057 177	27 057 177
Итого	40 647 727	27 057 177	27 057 177

В составе добавочного капитала по строке 1350 бухгалтерского баланса Общество учитывает:

- эмиссионный доход, полученный в 2010 году 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 году 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 1080 акций был зарегистрирован в Уставе Общества в апреле 2012 г., дополнительный выпуск на 420 акций – в октябре 2012 г.
- эмиссионный доход, полученный в 2014 году 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.

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.

Общая сумма займов, полученных в долларах США в течение 2014 года, составила 3 114 608 тыс. долл. (эквивалент 108 611 167 тыс. руб.) (в 2013 году – 1 650 000 тыс. долл. (эквивалент 53 141 250 тыс. руб.), в 2012 году – 120 000 тыс. долл. (эквивалент 3 709 797 тыс. руб.)).

Общая сумма займов, полученных в евро в течение 2014 года, составила 1 621 789 тыс. евро (эквивалент 90 092 665 тыс. руб.). В течение 2013 года Общество не получало займов в евро.

Величина процентов по займам рассчитывается ежемесячно исходя из условий договоров заимствования.

Сумма начисленных, причитающихся к оплате займодавцам и включенных в стоимость инвестиционного актива процентов в 2014 году составила 7 424 111 тыс. руб. (в 2013 году – 1 402 291 тыс. руб.).

Возврат займов и начисленных процентов планируется после ввода в эксплуатацию завода СПГ и получения выручки от реализации СПГ. Ввод первой очереди завода по сжижению газа ожидается в 2017 г.

Возврат исключительного акционерного займа и начисленных процентов планируется в 2015 году.

Займодавец	2014 г.		2013 г.		2012 г.	
	тыс. руб.	тыс. долл./ евро	тыс. руб.	тыс. долл.	тыс. руб.	тыс. долл.
Novatek Equity Ltd соглашение об акционерном займе № 427/12-ЯСПГ от 24.08.2012 (валюта займа – долл. США, процентная ставка по договору в 2014г – 4,46% (в 2013г – 5,09%), погашение займа планируется из выручки от реализации продукции.)						
Сальдо на начало года	47 486 378	1 450 887	2 928 752	96 427	-	-
Поступило, в т.ч.	52 793 126	492 031	43 419 395	1 319 715	2 915 150	95 979
сумма поступления	17 247 151	492 031	42 500 094	1 319 715	2 969 695	95 979
курсовая разница положительная	(3 489 778)	-	(1 851 786)	-	(65 631)	-
курсовая разница отрицательная	39 035 753	-	2 771 087	-	11 086	-
Начислено процентов, в т.ч.	4 095 425	61 935	1 138 231	34 745	13 602	448
сумма начисления	2 470 632	61 935	1 123 050	34 745	13 630	448
курсовая разница положительная	(105 373)	-	(32 259)	-	(28)	-
курсовая разница отрицательная	1 730 166	-	47 440	-	-	-
Погашено, в т.ч.	(12 045 357)	(363 684)				
основная сумма долга	(11 734 743)	(354 306)				
проценты	(310 614)	(9 378)	-	-	-	-
Сальдо на конец года	92 329 572	1 641 169	47 486 378	1 450 887	2 928 752	96 427
Novatek Equity Ltd соглашение об акционерном займе № 599/14-ЯСПГ от 06.08.2014 (валюта займа – евро, процентная ставка по договорам в 2014г – 4,46%, погашение займа планируется из выручки от реализации продукции.)						
Сальдо на начало года	-	-	-	-	-	-
Поступило, в т.ч.	22 123 933	323 721	-	-	-	-
сумма поступления	17 498 921	323 721	-	-	-	-
курсовая разница положительная	(29 355)	-	-	-	-	-
курсовая разница отрицательная	4 654 367	-	-	-	-	-
Начислено процентов, в т.ч.	234 031	3 424	-	-	-	-
сумма начисления	204 963	3 424	-	-	-	-
курсовая разница положительная	-	-	-	-	-	-
курсовая разница отрицательная	29 068	-	-	-	-	-
Погашено	-	-	-	-	-	-
Сальдо на конец года	22 357 964	327 145	-	-	-	-

Займодавец	2014 г.		2013 г.		2012 г.	
	тыс. руб.	тыс. долл./ евро	тыс. руб.	тыс. долл.	тыс. руб.	тыс. долл.
Polyshine Holding B.V. по соглашению об исключительном акционерном займе от 14.01.2014 (валюта займа – долл. США, процентная ставка – 3%, ориентировочный срок погашения – 2015 год)						
Сальдо на начало года	-	-	-	-	-	-
Поступило, в т.ч.	8 044 952	143 000	-	-	-	-
сумма поступления	5 078 102	143 000	-	-	-	-
курсовая разница положительная	(347 590)	-	-	-	-	-
курсовая разница отрицательная	3 314 440	-	-	-	-	-
Начислено процентов, в т.ч.	207 827	3 694	-	-	-	-
сумма начисления	147 886	3 694	-	-	-	-
курсовая разница положительная	(2 027)	-	-	-	-	-
курсовая разница отрицательная	61 968	-	-	-	-	-
Погашено	-	-	-	-	-	-
Сальдо на конец года	8 252 779	146 694	-	-	-	-
Polyshine Holding B.V. по соглашению об акционерном займе от 14.01.2014 (валюта займа – долл. США, процентная ставка – 4,46%, погашение займа планируется из выручки от реализации продукции.)						
Сальдо на начало года	-	-	-	-	-	-
Поступило, в т.ч.	75 945 003	1 349 932	-	-	-	-
сумма поступления	46 599 593	1 349 932	-	-	-	-
курсовая разница положительная	(2 780 506)	-	-	-	-	-
курсовая разница отрицательная	32 125 916	-	-	-	-	-
Начислено процентов, в т.ч.	2 393 850	42 551	-	-	-	-
сумма начисления	1 747 936	42 551	-	-	-	-
курсовая разница положительная	(14 749)	-	-	-	-	-
курсовая разница отрицательная	660 663	-	-	-	-	-
Погашено	-	-	-	-	-	-
Сальдо на конец года	78 338 853	1 392 483	-	-	-	-
Polyshine Holding B.V. по соглашению диспропорциональном займе от 14.01.2014 (валюта займа – долл. США, процентная ставка – 4,46%, погашение займа планируется из выручки от реализации продукции.)						
Сальдо на начало года	-	-	-	-	-	-
Поступило, в т.ч.	13 876 779	246 661	-	-	-	-
сумма поступления	8 642 009	246 661	-	-	-	-
курсовая разница положительная	(403 290)	-	-	-	-	-
курсовая разница отрицательная	5 638 060	-	-	-	-	-
Начислено процентов, в т.ч.	375 569	6 676	-	-	-	-
сумма начисления	280 428	6 676	-	-	-	-
курсовая разница положительная	(622)	-	-	-	-	-
курсовая разница отрицательная	95 763	-	-	-	-	-
Погашено	-	-	-	-	-	-
Сальдо на конец года	14 252 348	253 337	-	-	-	-
Polyshine Holding B.V. по соглашению об акционерном займе № 602/14-ЯСПГ от 24.09.2014 (валюта займа – евро, процентная ставка – 4,46%, погашение займа планируется из выручки от реализации продукции.)						
Сальдо на начало года	-	-	-	-	-	-
Поступило, в т.ч.	44 349 504	648 928	-	-	-	-
сумма поступления	36 873 837	648 928	-	-	-	-
курсовая разница положительная	(2 804 343)	-	-	-	-	-
курсовая разница отрицательная	10 280 010	-	-	-	-	-
Начислено процентов, в т.ч.	335 306	4 906	-	-	-	-

Займодавец	2014 г.		2013 г.		2012 г.	
	тыс. руб.	тыс. долл./ евро	тыс. руб.	тыс. долл.	тыс. руб.	тыс. долл.
сумма начисления	308 246	4 906	-	-	-	-
курсовая разница положительная	-	-	-	-	-	-
курсовая разница отрицательная	27 060	-	-	-	-	-
Погашено	-	-	-	-	-	-
Сальдо на конец года	44 684 810	653 834	-	-	-	-
Polyshine Holding B.V. по соглашению о диспропорциональном займе от № 603/14-ЯСПГ от 24.09.2014 (валюта займа – евро, процентная ставка – 4,46%, погашение займа планируется из выручки от реализации продукции)						
Сальдо на начало года	-	-	-	-	-	-
Поступило, в т.ч.	11 091 006	162 285	-	-	-	-
сумма поступления	9 221 477	162 285	-	-	-	-
курсовая разница положительная	(701 315)	-	-	-	-	-
курсовая разница отрицательная	2 570 844	-	-	-	-	-
Начислено процентов, в т.ч.	83 854	1 227	-	-	-	-
сумма начисления	77 087	1 227	-	-	-	-
курсовая разница положительная	-	-	-	-	-	-
курсовая разница отрицательная	6 767	-	-	-	-	-
Погашено	-	-	-	-	-	-
Сальдо на конец года	11 174 860	163 512	-	-	-	-
TOTAL FUNDING NEDERLAND B.V. по соглашению об акционерном займе № 426/12-ЯСПГ от 24.08.2012 (валюта займа – долл. США, процентная ставка в 2014г – 4,46% (в 2013 г – 5,09%), погашение займа планируется из выручки от реализации продукции). С 18.04.2014 права и обязанности в рамках данного соглашения принимает на себя TOTAL E&P YAMAL .						
Сальдо на начало года	11 881 952	363 038	732 565	24 119	-	-
Поступило, в т.ч.	36 090 085	493 323	10 866 565	330 285	729 574	24 021
сумма поступления	17 310 807	493 323	10 641 156	330 285	740 102	24 021
курсовая разница положительная	(1 869 247)	-	(451 452)	-	(10 528)	-
курсовая разница отрицательная	20 648 525	-	676 861	-	-	-
Начислено процентов, в т.ч.	1 854 823	29 317	282 822	8 634	2 991	98
сумма начисления	1 189 553	29 317	279 241	8 634	2 991	98
курсовая разница положительная	(38 791)	-	(7 978)	-	-	-
курсовая разница отрицательная	704 061	-	11 559	-	-	-
Погашено	-	-	-	-	-	-
Сальдо на конец года	49 826 860	885 678	11 881 952	363 038	732 565	24 119
TOTAL E&P YAMAL по соглашению об акционерном займе № 600/14-ЯСПГ от 22.08.2014 (валюта займа – евро, процентная ставка – 4,46%, погашение займа планируется из выручки от реализации продукции)						
Сальдо на начало года	-	-	-	-	-	-
Поступило, в т.ч.	22 182 012	324 570	-	-	-	-
сумма поступления	17 665 620	324 570	-	-	-	-
курсовая разница положительная	(17 636)	-	-	-	-	-
курсовая разница отрицательная	4 534 028	-	-	-	-	-
Начислено процентов, в т.ч.	217 880	3 188	-	-	-	-
сумма начисления	193 368	3 188	-	-	-	-
курсовая разница положительная	-	-	-	-	-	-
курсовая разница отрицательная	24 512	-	-	-	-	-
Погашено	-	-	-	-	-	-
Сальдо на конец года	22 399 892	327 758	-	-	-	-
TOTAL E&P YAMAL по соглашению о диспропорциональном займе № 601/14-ЯСПГ от 22.08.2014 (валюта займа – евро, процентная ставка – 4,46%, погашение займа планируется из выручки от реализации продукции)						
Сальдо на начало года	-	-	-	-	-	-

Займодавец	2014 г.		2013 г.		2012 г.	
	тыс. руб.	тыс. долл./ евро	тыс. руб.	тыс. долл.	тыс. руб.	тыс. долл.
Поступило, в т.ч.	11 091 006	162 285	-	-	-	-
сумма поступления	8 832 810	162 285	-	-	-	-
курсовая разница положительная	(8 818)	-	-	-	-	-
курсовая разница отрицательная	2 267 014	-	-	-	-	-
Начислено процентов, в т.ч.	108 940	1 594	-	-	-	-
сумма начисления	96 684	1 594	-	-	-	-
курсовая разница положительная	-	-	-	-	-	-
курсовая разница отрицательная	12 256	-	-	-	-	-
Погашено	-	-	-	-	-	-
Сальдо на конец года	11 199 946	163 879	-	-	-	-
TOTAL E&P YAMAL по соглашению о диспропорциональном займе от 27.01.2014 (валюта займа – долл. США, процентная ставка – 4,46%, погашение займа планируется из выручки от реализации продукции)						
Сальдо на начало года	-	-	-	-	-	-
Поступило, в т.ч.	13 876 779	246 661	-	-	-	-
сумма поступления	8 655 403	246 661	-	-	-	-
курсовая разница положительная	(382 562)	-	-	-	-	-
курсовая разница отрицательная	5 603 938	-	-	-	-	-
Начислено процентов, в т.ч.	374 003	6 648	-	-	-	-
сумма начисления	279 441	6 648	-	-	-	-
курсовая разница положительная	(654)	-	-	-	-	-
курсовая разница отрицательная	95 216	-	-	-	-	-
Погашено	-	-	-	-	-	-
Сальдо на конец года	14 250 782	253 309	-	-	-	-
TOTAL FUNDING NEDERLAND B.V. по соглашению об исключительном акционерном займе от 11.02.2014 (валюта займа – долл. США, процентная ставка по договору – 3%, ориентировочный срок погашения – 2015 год)						
Сальдо на начало года	-	-	-	-	-	-
Поступило, в т.ч.	8 044 951	143 000	-	-	-	-
сумма поступления	5 078 102	143 000	-	-	-	-
курсовая разница положительная	(347 590)	-	-	-	-	-
курсовая разница отрицательная	3 314 439	-	-	-	-	-
Начислено процентов, в т.ч.	207 828	3 694	-	-	-	-
сумма начисления	147 887	3 694	-	-	-	-
курсовая разница положительная	(2 027)	-	-	-	-	-
курсовая разница отрицательная	61 968	-	-	-	-	-
Погашено	-	-	-	-	-	-
Сальдо на конец года	8 252 779	146 694	-	-	-	-

В 2014 году значительная доля в оборотах по заемным средствам приходится на курсовые разницы.

10. Кредиторская задолженность

Дополнительная информация о кредиторской задолженности приведена в таблице 5.3 «Наличие и движение кредиторской задолженности» пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

По состоянию на 31.12.2012, 31.12.2013 и 31.12.2014 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:

тыс. руб.		
Товар (продукция, услуги)	2014 г.	2013 г.
Газ, газовый конденсат	80 966	31 393
ГСМ	1 847 419	687 446
Объект капитального строительства, предназначенный для продажи (Аэропорт)	9 383 762	-
ТМЦ	685 818	-
Прочие	429 965	148 369
Итого по строке 2110	12 427 930	867 208

В составе Прочие учитывается выручка от: услуг по размещению в общежитиях, агентского вознаграждения при оказании посреднических услуг, реализации транспортных средств и пр.

Информация по контрагентам, выручка от продажи товаров (продукции) которым составила более 10% от общей реализации:

тыс. руб.		
Контрагент	2014 г.	2013 г.
Закрытое акционерное общество «ПМК-98»	440 541	165 760
Общество с ограниченной ответственностью «Нова»	497 816	334 609
Общество с ограниченной ответственностью «Международный аэропорт Сабетта»	9 873 952	40
ОАО «Межрегион трубопроводстрой»	256 088	46 230
Общество с ограниченной ответственностью "ВЕЛЕССТРОЙ"	255 522	23 272
Итого	11 323 919	569 911

В 2014 г. Общество произвело взаимозачет задолженности по реализации товаров и услуг подрядчикам на сумму 1 184 678 тыс. руб. (в 2013 г. – 430 185 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:

тыс. руб.		
Товар (продукция, услуги)	2014 г.	2013 г.
Газ, газовый конденсат	171 734	62 113
ГСМ	1 798 529	650 676
Объект капитального строительства, предназначенный для продажи (Аэропорт)	9 313 803	-
ТМЦ	631 667	-
Прочие	337 117	94 915
Итого по строке 2120	12 252 850	807 704

В составе Прочие учитывается себестоимость услуг по размещению в общежитиях, агентского вознаграждения при оказании посреднических услуг, себестоимость транспортных средств 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:

тыс. руб.

Наименование дохода/расхода	2014 г.		2013 г.	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Продажа/покупка валюты	67 361 955	67 466 740	31 187 913	31 279 165
Курсовые разницы от пересчета активов и обязательств в иностранной валюте, подлежащих оплате в иностранной валюте	20 270 704	141 073 931	3 561 184	4 506 521
Курсовые разницы от пересчета активов и обязательств в иностранной валюте, подлежащих оплате в рублях	80 761	73 503	4 828	3 568
Доходы от аренды	51 394	55 385	25 195	13 717
Привлечение кредитных средств	-	920 131	-	422 823
Возмещение ущерба природным ресурсам	-	917 600	-	1 524 600
Затраты на содержание простаивающих объектов	-	730 464	-	-
Изменение оценочного обязательства по ликвидации основных средств	-	221 273	-	686
Прочее	141 635	1 072 685	96 886	564 540
Итого строки 2340/2350:	87 906 449	212 531 712	34 876 006	38 315 622

Расходы по возмещению ущерба, наносимого природным ресурсам, были произведены на основании договора между Обществом и Правительством Ямало-Ненецкого автономного округа, заключенного 27 мая 2011 года. 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 российского Закона «О недрах» от 21 февраля 1992 г. № 2395-1.

14. Связанные стороны

Перечень связанных сторон, с которыми у Общества были существенные операции (Список связанных сторон Общества, определяемых в соответствии с 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
2	YAMAL TRADE PTE. LTD.	Сингапур
Организации, совместно контролирующие Общество		
3	Total E&P Yamal	Франция
4	Открытое акционерное общество «НОВАТЭК»	Россия
5	CHINA NATIONAL OIL AND GAS EXPLORATION AND DEVELOPMENT CORPORATION	Китайская народная республика
6	Общество с ограниченной ответственностью «НОВАТЭК – Пермь»	Россия
Организации, контролируемые организациями группы «НОВАТЭК»		
7	Общество с ограниченной ответственностью «НОВАТЭК-ПУРОВСКИЙ ЗПК»	Россия
8	Общество с ограниченной ответственностью «НОВАТЭК-НТЦ»	Россия
9	Открытое акционерное общество «Тамбейнефтегаз»	Россия
10	Общество с ограниченной ответственностью «НОВАТЭК-Ярсаленефтегаз»	Россия
11	Общество с ограниченной ответственностью «НОВАТЭК-ЮРХАРОВНЕФТЕГАЗ»	Россия
12	Общество с ограниченной ответственностью «НоваЭнерго»	Россия
13	Novatek Equity (Cyprus) Ltd	Кипр
Организации, контролируемые организациями группы «Total»		
14	TOTAL FUNDING NEDERLAND B.V.	Нидерланды
15	Тоталь Сервисиз Россия Джей Ви	Франция
Организации, контролируемые организациями группы «CNPC»		
16	Polyshine Holding B.V.	Нидерланды

№	Наименование/ФИО связанного лица	Страна
Прочие связанные стороны		
17	Общество с ограниченной ответственностью «НОВА»	Россия
18	Открытое акционерное общество «Первый Объединенный банк»	Россия

Головное общество

До 6 октября 2011 года Общество контролировалось открытым акционерным обществом «НОВАТЭК», которому в период до 28 сентября 2011 года принадлежала доля, составляющая 51% обыкновенных акций Общества, а с 28 сентября 2011 года по 6 октября 2011 года – доля, составляющая 100% обыкновенных голосующих акций.

6 октября 2011 года открытое акционерное общество «НОВАТЭК» заключило договор, согласно которому 20% обыкновенных акций Общества было продано TOTAL E&P YAMAL SAS. Договор заключен с целью создания совместного предприятия для реализации проекта доразведки и разработки Южно-Тамбейского месторождения, расположенного в Ямало-Ненецком автономном округе Российской Федерации. Базовые условия соглашения между открытым акционерным обществом «НОВАТЭК» и TOTAL E&P YAMAL SAS предусматривают, что основные финансовые и операционные решения, касающиеся деятельности совместного проекта, должны быть единогласно утверждены обоими участниками, и ни один из участников не имеет права привилегированного голоса. Таким образом, открытое акционерное общество «НОВАТЭК» потеряло контроль над Обществом.

По состоянию на 31 декабря 2014 года, Общество совместно контролируется открытым акционерным обществом «НОВАТЭК» и его дочерними обществами, которым принадлежит 59,9738% обыкновенных акций, TOTAL E&P YAMAL SAS, 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):

тыс. руб.

Наименование	2014 г.	2013 г.	2012 г.	Характер операций
Общество с ограниченной ответственностью «НОВАТЭК-Ярсленнефтегаз»	1 646	132	-	Субаренда, услуги по перевозке людей и грузов воздушным транспортом
Общество с ограниченной ответственностью «НОВА»	509 463	342 353	161 289	Реализация ГСМ, аренда, услуги по размещению сотрудников в общежитии, услуги по перевозке людей и грузов воздушным транспортом и пр.
Открытое акционерное общество «Тамбейнефтегаз»	-	1 383	711	Субаренда и др. услуги
Общество с ограниченной ответственностью «НоваЭнерго»	5 252	3 466	2 799	Реализация ГСМ, услуги по размещению сотрудников в общежитии, аренда
Открытое акционерное общество «Первый объединенный банк»	56	45	14	Субаренда
Общество с ограниченной ответственностью «Международный аэропорт Сабетта»	9 889 245	1 434	-	Реализация движимого и недвижимого имущества, ГСМ, субаренда, услуги по размещению сотрудников в общежитии, услуги по перевозке людей и грузов воздушным транспортом
Итого	10 405 662	348 813	164 813	

Закупки у связанных сторон

Обществу продали товары, оказали услуги следующие связанные стороны (без НДС):

тыс. руб.

Наименование	2014 г.	2013 г.	2012 г.	Характер операций
Открытое акционерное общество «НОВАТЭК»	6 858	6 403	8 089	Агентский договор на аудит запасов газа
Общество с ограниченной ответственностью «НОВАТЭК - НТЦ»	148 550	95 994	96 542	Обработка геологической информации
Открытое акционерное общество «Тамбейнефтегаз»	-	5 560	206	Приобретение ОС
Общество с ограниченной ответственностью «НОВА»	5 561 092	3 185 509	1 513 544	СМР, содержание автомобильных дорог, поставка МТР
Общество с ограниченной ответственностью «НоваЭнерго»	155 501	117 731	79 476	Техническое обслуживание, аренда ПАЭС
Общество с ограниченной ответственностью «НОВАТЭК-ЮРХАРОВНЕФТЕГАЗ»	8 778	-	-	Авиауслуги
Открытое акционерное общество «Первый объединенный банк»	1 108	1 051	107	Банковские услуги
ТОТАЛЬ СЕРВИСИЗ РОССИЯ ДЖЕЙ ВИ	793 447	426 408	304 573	Инжиниринговые, консультационные услуги
Итого	6 675 334	3 838 656	2 002 537	

Операции закупок у связанных сторон проводились на обычных коммерческих условиях.

Заимствования у связанных сторон

Информация о полученных от связанных сторон займах приведена в п. 9.

В 2014 году обществу с ограниченной ответственностью «Международный аэропорт Сабетта» был выдан заем на сумму 20 900 тыс. рублей под 11,15% годовых, сумма начисленных и уплаченных процентов составила 118 тыс. рублей.

Существенные денежные потоки между Обществом и связанными сторонами

тыс. руб.

Наименование показателя	Код строки	2014 г.	2013 г.
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления, в т.ч.:	4110	2 466 844	317 479
от продажи продукции, товаров, работ и услуг, в т.ч.:	4111	2 413 602	297 096
Открытое акционерное общество «Тамбейнефтегаз»		386	2 863
Общество с ограниченной ответственностью «НОВАТЭК-Ярсаленефтегаз»		5 354	-
Общество с ограниченной ответственностью «НОВА»		664 822	288 291
Открытое акционерное общество «Первый объединенный банк»		57	858
Общество с ограниченной ответственностью «НоваЭнерго»		4 616	3 476
Общество с ограниченной ответственностью «Международный аэропорт «Сабетта»		1 738 367	1 608
прочие поступления, в т.ч.:	4119	53 242	20 383
Общество с ограниченной ответственностью «Международный аэропорт «Сабетта»		118	-
Открытое акционерное общество «Первый объединенный банк»		53 124	20 383
Платежи, в т.ч.:	4120	(1 975 218)	(72 019)
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги, в т.ч.:	4121	(1 975 218)	(72 019)

Наименование показателя	Код строки	2014 г.	2013 г.
Общество с ограниченной ответственностью «НОВАТЭК-НТЦ»		(6 111)	(64 677)
Открытое акционерное общество «НОВАТЭК»		(4 316)	(6 572)
Общество с ограниченной ответственностью «НОВА»		(1 964 791)	-
Открытое акционерное общество «Первый объединенный банк»		-	(2)
Открытое акционерное общество «Тамбейнефтегаз»		-	(768)
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Платежи, в т.ч.:	4220	(6 733 557)	(3 914 875)
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов, в т.ч.:	4221	(4 026 729)	(3 737 479)
Общество с ограниченной ответственностью «НОВАТЭК-ПУРОВСКИЙ ЗПК»		-	(593)
Открытое акционерное общество «Первый объединенный банк»		(1 108)	-
Открытое акционерное общество «Тамбейнефтегаз»		(1)	(5 573)
Общество с ограниченной ответственностью «НОВА»		(3 212 788)	(3 290 894)
ТОТАЛЬ СЕРВИСИЗ РОССИЯ ДЖЕЙ ВИ		(502 998)	(322 167)
Общество с ограниченной ответственностью «НоваЭнерго»		(156 697)	(109 568)
Общество с ограниченной ответственностью «НОВАТЭК-ЮРХАРОВНЕФТЕГАЗ»		(4 751)	-
Общество с ограниченной ответственностью «НОВАТЭК-НТЦ»		(148 386)	(8 684)
в связи с приобретением акций (долей участия) в других организациях, в т.ч.:	4222	(2 375 314)	(177 396)
Общество с ограниченной ответственностью «Международный аэропорт «Сабетта»		(2 370 000)	(150 010)
Yamal Trade PTE. LTD.		(5 314)	(27 386)
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам, в т.ч.:	4223	(20 900)	-
Общество с ограниченной ответственностью «Международный аэропорт «Сабетта»		(20 900)	-
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива, в т.ч.:	4224	(310 614)	-
Novatek Equity (Cyprus) Ltd		(310 614)	-
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления, в т.ч.:	4310	212 294 457	53 141 250
Получение кредитов и займов, в т.ч.:	4311	198 703 832	53 141 250
TOTAL FUNDING NEDERLAND B.V.		5 078 101	10 641 156
Novatek Equity (Cyprus) Ltd		34 746 072	42 500 094
Total E&P Yamal		52 464 641	-
Polyshine Holding B.V.		106 415 018	-
от выпуска акций, увеличения долей участия, в т.ч.:	4313	13 590 625	-
CHINA NATIONAL OIL AND GAS EXPLORATION AND DEVELOPMENT CORPORATION		13 590 625	-
Платежи, в т.ч.:	4320	(11 734 743)	-
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов, в т.ч.:	4323	(11 734 743)	-
Novatek Equity (Cyprus) Ltd		(11 734 743)	-

Состояние расчетов со связанными сторонами

тыс. руб.

Наименование	На 31.12.2014	На 31.12.2013	На 31.12.2012
Дебиторская задолженность Общества			
Открытое акционерное общество «Тамбейнефтегаз»	-	455	210
Открытое акционерное общество «НОВАТЭК»	-	3 000	2 800
Общество с ограниченной ответственностью «НОВАТЭК-Ярсаленефтегаз»	33	-	-

Наименование	На 31.12.2014	На 31.12.2013	На 31.12.2012
Общество с ограниченной ответственностью «НОВАТЭК – НТЦ»	7 719	120	-
Общество с ограниченной ответственностью «НоваЭнерго»	1 063	313	326
Общество с ограниченной ответственностью «НОВА»	1 341 702	750 034	302 439
Общество с ограниченной ответственностью «Международный аэропорт Сабетта»	11 629 712	299	-
Итого дебиторская задолженность	12 980 229	754 221	305 775
Кредиторская задолженность Общества			
Общество с ограниченной ответственностью «НОВАТЭК – НТЦ»	40 630	40 048	13 222
Общество с ограниченной ответственностью «НОВАТЭК-ЮРХАРОВНЕФТЕГАЗ»	4 752	-	-
Общество с ограниченной ответственностью «НОВАТЭК-ПУРОВСКИЙ ЗПК»	-	-	700
Общество с ограниченной ответственностью «НоваЭнерго»	16 112	17 524	7 982
Общество с ограниченной ответственностью «НОВА»	729 771	31 985	16 690
Открытое акционерное общество «Тамбейнефтегаз»	-	1	16
ТОТАЛЬ СЕРВИСИЗ РОССИЯ ДЖЕЙ ВИ	235 866	42 633	-
Итого кредиторская задолженность	1 027 131	132 191	38 610

Условия договоров со связанными сторонами предусматривают выдачу Обществом авансов и предоплат. 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.

В 2014 году от открытого акционерного общества «Первый объединенный банк» получены проценты, начисленные на минимальный неснижаемый остаток на расчетном счете, в размере 53 124 тыс. руб. (в 2013 г. – 20 383 тыс. руб.).

Остаток денежных средств на расчетном счете в открытом акционерном обществе «Первый объединенный банк» составил по состоянию на 31.12.2014 – 415 461 тыс. руб. (на 31.12.2013 – 779 720 тыс. руб., на 31.12.2012 – 122 501 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 2014 г. Общество начислило основному управленческому персоналу краткосрочные вознаграждения (заработная плата, премии, доходы в натуральной форме) на общую сумму 149 976 тыс. руб., размер социальных взносов составил – 8 725 тыс. руб. (2013 г.: вознаграждение 151 102 тыс. руб., социальные взносы – 8 150 тыс. руб.).

В 2013-2014 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 2014 г.	За 2013 г.
Базовый убыток за отчетный год, тыс. руб.	(99 649 998)	(2 727 858)
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, шт.	3 610 028	3 609 500
Базовый убыток на акцию, руб.	(27 604)	(756)

16. Налог на прибыль

Величина убытка за 2014 год по данным бухгалтерского учета составила 124 386 797 тыс. руб., условный доход по налогу на прибыль 24 877 359 тыс. руб.

Отложенные налоговые активы и обязательства:

Наименование показателя	2014 г.	2013 г.
Условный доход по налогу на прибыль	24 877 359	663 060
Постоянное налоговое обязательство	(140 560)	(75 618)
Изменение отложенного налогового актива	(25 978 916)	(871 907)
Изменение отложенного налогового обязательства	1 242 117	284 465
Текущий налог на прибыль	-	-

В течение 2014 года следующие суммы постоянных и временных разниц повлекли корректировки условного дохода по налогу на прибыль отчетного периода, в том числе:

Наименование показателя	2014 г.	2013 г.
Постоянные разницы	702 801	378 089
Временные (вычитаемые) разницы	129 894 579	4 359 530
Временные (налогооблагаемые) разницы	6 210 583	1 422 321

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 юридических лиц;
- специальная одежда сверх норм и материалы не производственного значения;
- платежи за загрязнение окружающей среды сверх норм;
- содержание объектов непроизводственного значения;
- списание стоимости ОС и ликвидация НЗС объектов;
- 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), 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.

По данным налогового учета величина убытка за 2014 год составила 129 811 276 тыс. руб. (в 2013 году – 4 800 213 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 – 398 272 тыс. руб. (на 31.12.2013 – 174 798 тыс. руб., на 31.12.2012 – 173 227 тыс. руб.).

18. Условные обязательства

По мнению Руководства Общества, по состоянию на 31.12.2014 соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и положение Общества с точки зрения налогового законодательства будет стабильным.

19. Договорные обязательства

По состоянию на 31.12.2014 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 года) на общую сумму 903 867 695 тыс. руб. (на 31.12.2013 – 76 870 252 тыс. руб.).

В 2014 году материнскими компаниями Общества (Total E&P Holdings, CNPC Int. Ltd, ОАО "НОВАТЭК") были выданы гарантии под обеспечение платежных обязательств подрядчикам на общую сумму 2 400 000 тыс. долл. США (по состоянию на 31.12.2014 - 135 020 160 тыс. руб.).

В 2014 году Общество и прочие косвенные акционеры Yamal Trade PTE. LTD. гарантировали исполнение обязательств по фрахтованию компаниям, являющимся владельцами судов, на общую сумму 1 840 000 тыс. долл. США (по состоянию на 31.12.2014 - 103 515 456 тыс. руб.).

20. Трансфертное ценообразование

В российское законодательство о трансфертном ценообразовании были внесены изменения, вступившие в силу с 1 января 2012 г. Новое законодательство дает возможность налоговым органам доначислять налоги в отношении контролируемых сделок (сделок между взаимозависимыми лицами и некоторых видов сделок между независимыми лицами), если сделка осуществляется не на рыночных условиях.

Руководство Общества полагает, что применяемые Обществом цены соответствуют рыночному уровню, и оно внедрило процедуры внутреннего контроля для выполнения требований законодательства по трансфертному ценообразованию.

21. Операционная среда Общества

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. 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. Направление экономического развития Российской Федерации во многом зависит от эффективности мер, предпринимаемых Правительством в сфере экономики, финансов и монетарной политики, а также совершенствования системы налогообложения, законодательно-правовой базы и развития политических процессов.

Общество осуществляет свою финансово-хозяйственную деятельность на территории Российской Федерации и поэтому подвергается рискам, связанным с состоянием экономики, финансовых рынков Российской Федерации, а также риску 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. Руководство устанавливает ограничения на уровень подверженности риску как по каждой отдельной валюте, так и суммарно по всем, и соблюдение данных ограничений контролируется на регулярной основе.

В отношении управления рисками действия руководства направлены на установление политик, способствующих максимальному снижению риска без негативного воздействия на конкурентоспособность и гибкость Общества.

22. 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.

23. Изменение данных в отчетности прошлых отчетных периодов

Начиная с 2014 года суммы выданных авансов, связанных со строительством объектов основных средств, а также сырья, материалов и т.п. активов, используемых для создания объектов основных средств, отражаются в бухгалтерском балансе в разделе I «Внеоборотные активы». В соответствии с этим были изменены данные по строкам 1190, 11505, 11506 и 1210 на 31.12.2013 и на 31.12.2012:

- сумма выданных авансов, связанных со строительством объектов основных средств, на 31.12.2013 в сумме 18 228 795 тыс. руб. перенесена из строки 1190 в строку 11506;
- сумма выданных авансов, связанных со строительством объектов основных средств, на 31.12.2012 в сумме 1 579 602 тыс. руб. перенесена из строки 1190 в строку 11506;
- сумма сырья и материалов, используемых для создания основных средств, на 31.12.2013 в сумме 6 721 037 тыс. руб. перенесена из строки 1210 в строку 11505;
- сумма сырья и материалов, используемых для создания основных средств, на 31.12.2012 в сумме 2 701 288 тыс. руб. перенесена из строки 1210 в строку 11505.

С 2014 года в случае перечисления/получения организацией оплаты, частичной оплаты в счет предстоящих поставок товаров (выполнения работ, оказания услуг, передачи имущественных прав) дебиторская/кредиторская задолженность отражается в оценке за минусом суммы НДС, подлежащей вычету/уплате в бюджет (принятой к вычету/уплаченной в бюджет) (разъяснения Минфина России (письмо от 09.01.2013 N 07-02-18/01)). В соответствии с этим были изменены данные по строкам 11506, 12302, 15203 и 15204 на 31.12.2013 и на 31.12.2012:

- сумма по строкам 11506 и 15203 на 31.12.2013 показана за вычетом налога на добавленную стоимость по выданным авансам, связанным со строительством объектов основных средств, в сумме 545 957 тыс. руб.;
- сумма по строкам 11506 и 15203 на 31.12.2012 показана за вычетом налога на добавленную стоимость по выданным авансам, связанным со строительством объектов основных средств, в сумме 62 049 тыс. руб.;
- сумма по строкам 12302 и 15204 на 31.12.2013 показана за вычетом налога на добавленную стоимость по полученным авансам, уплаченного в бюджет, в сумме 1 952 тыс. руб.;
- сумма по строкам 12302 и 15204 на 31.12.2012 показана за вычетом налога на добавленную стоимость по полученным авансам, уплаченного в бюджет, в сумме 98 тыс. руб.

С 2014 года Общество отражает денежные потоки, связанные с выплатой налога на добавленную стоимость по платежам, относящимся к инвестиционной деятельности, по строке 4225 «Налог на добавленную стоимость» в составе денежных потоков от инвестиционных операций отчета о движении денежных средств. До 2014 года данные платежи включались в строку 4125 «Налог на добавленную стоимость» в составе денежных потоков от текущих операций. В целях обеспечения сопоставимости данных показатели за 2013 г. были скорректированы на сумму 3 037 117 тыс. руб.

24. События после отчетной даты

В декабре 2014 года Правительство Российской Федерации одобрило выделение 150 млрд. рублей из Фонда национального благосостояния на финансирование Проекта посредством выкупа процентных облигаций Общества. В феврале 2015 года Центральный Банк Российской Федерации зарегистрировал проспект эмиссии ценных бумаг Общества, и в конце февраля Министерство Финансов приобрело 74 993 246 тыс. руб. (номинальной стоимостью 1 207 024 тыс. долл. США) облигаций Общества путем подписки на первый транш. Выплата облигаций предполагается в рублях по курсу доллара США на дату совершения выплаты. Процентная (купонная) ставка установлена в размере наибольшей из величин: (i) ставка LIBOR, определяемая для займов, предоставляемых в долларах США на период шесть месяцев, увеличенная на три процентных пункта, но не более 5% годовых; (ii) Индекс потребительских цен США (United States Consumer Price Index, CPI) за последний календарный год, предшествующий началу периода начисления купонного дохода, увеличенный на один процентный пункт. Погашение облигаций предусмотрено частями равномерно с 2022 по 2030 годы.

Генеральный директор

Кот Е. А.

Главный бухгалтер

Комарова Н. П.



24 марта 2015 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 2014 г.

И ОТЧЕТ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

СОДЕРЖАНИЕ**стр.**

Аудиторское заключение	3
Консолидированный отчет о финансовом положении.....	5
Консолидированный отчет о прибылях и убытках.....	6
Консолидированный отчет о совокупном доходе	7
Консолидированный отчет о движении денежных средств	8
Консолидированный отчет об изменениях в капитале	9
Примечания к консолидированной финансовой отчетности.....	10-38
Контактная информация	39

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 2014 года и консолидированных отчетов о прибылях и убытках, совокупном доходе, изменениях капитала и движении денежных средств за 2014 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 2014 года, а также ее финансовые результаты и движение денежных средств за 2014 год в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.

ЗАО PricewaterhouseCoopers Audit

24 марта 2015
Москва, Российская Федерация



А.А. Окишев, Директор (Партнер) (квалификационный аттестат № 01-000170),
ЗАО «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: ЗАО «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.

Прим. На 31 декабря 2014 г. На 31 декабря 2013 г.

АКТИВЫ

Долгосрочные активы

Основные средства	5	263'795	62'491
Материалы для строительства		13'133	7'561
Отложенные налоговые активы	12	4'367	181
Прочие долгосрочные активы		377	229
Итого долгосрочные активы		281'672	70'462

Текущие активы

Товарно-материальные запасы		1'159	620
Торговая и прочая дебиторская задолженность		1'530	685
Предоплаты и прочие текущие активы	6	18'307	8'066
Денежные средства и их эквиваленты	7	6'366	2'145
Итого текущие активы		27'362	11'516

Итого активы

309'034 81'978

ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И КАПИТАЛ

Долгосрочные обязательства

Долгосрочные заемные средства	8	269'301	54'807
Обязательства по ликвидации активов		398	175
Прочие долгосрочные обязательства		118	-
Итого долгосрочные обязательства		269'817	54'982

Текущие обязательства

Текущая часть долгосрочных заемных средств	8	16'090	-
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	9	8'618	2'567
Итого текущие обязательства		24'708	2'567

Итого обязательства

294'525 57'549

Капитал

Уставный капитал – обыкновенные акции		361	361
Добавочный капитал		67'267	30'914
Накопленные разницы от пересчета валюты зарубежного дочернего общества		10	-
Накопленный убыток		(53'129)	(6'846)

Итого капитал

14'509 24'429

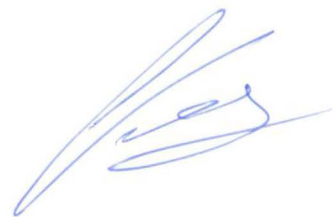
Итого обязательства и капитал

309'034 81'978

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей консолидированной финансовой отчетности.



Е. А. Кот
 Генеральный директор



И. А. Колесников
 Финансовый директор

24 марта 2015 г.

ОАО «Ямал СПГ»

Консолидированный отчет о прибылях и убытках

(в миллионах рублей, кроме количества акций и сумм в расчете на акцию)

	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря:	
		2014	2013
Выручка от реализации			
Выручка от реализации природного газа		81	31
Прочая выручка		444	234
Итого выручка от реализации		525	265
Операционные расходы			
Общехозяйственные и управленческие расходы	10	(1'643)	(1'772)
Материалы, услуги и прочие расходы		(745)	(267)
Износ, истощение и амортизация	5	(275)	(6)
Налоги, кроме налога на прибыль		(198)	(127)
Расходы на геологоразведку		(102)	(53)
Расходы по обесценению активов, нетто		(27)	-
Итого операционные расходы		(2'990)	(2'225)
Прочие операционные прибыли		200	107
Убыток от операционной деятельности		(2'265)	(1'853)
Доходы (расходы) от финансовой деятельности			
Расходы в виде процентов	11	(42)	(22)
Доходы в виде процентов		85	82
Эффект от изменения справедливой стоимости финансовых инструментов	8	49'123	-
Положительные курсовые разницы		3'249	128
Отрицательные курсовые разницы		(104'794)	(461)
Итого доходы (расходы) от финансовой деятельности		(52'379)	(273)
Убыток до налога на прибыль		(54'644)	(2'126)
Экономия по отложенному налогу на прибыль	12	8'361	262
Убыток		(46'283)	(1'864)
Базовый и разводненный убыток на акцию (в рублях)		(12'821)	(516)
<i>Средневзвешенное количество акций в обращении (тысяч шт.)</i>		<i>3'610,0</i>	<i>3'609,5</i>

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей консолидированной финансовой отчетности.

ОАО «Ямал СПГ»
Консолидированный отчет о совокупном доходе
(в миллионах рублей)

	За год, закончившийся 31 декабря:	
	2014	2013
Убыток	(46'283)	(1'864)
Прочий совокупный доход (расход), который может быть впоследствии переклассифицирован в состав прибылей (убытков), за вычетом налога на прибыль		
Разницы от пересчета валюты зарубежного дочернего общества	10	-
Итого совокупный расход	(46'273)	(1'864)

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:	
		2014	2013
Убыток до налога на прибыль		(54'644)	(2'126)
Корректировки к убытку до налога на прибыль:			
Износ, истощение и амортизация		275	6
Расходы по обесценению активов, нетто		27	-
Убыток (прибыль) от выбытия активов, нетто		(142)	(99)
Отрицательные курсовые разницы, нетто		101'545	333
Расходы в виде процентов		42	22
Доходы в виде процентов		(85)	(82)
Эффект от изменения справедливой стоимости финансовых инструментов	8	(49'123)	-
Изменения оборотного капитала			
Уменьшение (увеличение) торговой и прочей дебиторской задолженности, предоплат и прочих текущих активов		(2'966)	(888)
Уменьшение (увеличение) остатков товарно-материальных запасов		(385)	110
Увеличение (уменьшение) кредиторской задолженности и начисленных обязательств без учета задолженности по выплате процентов		2'106	(20)
Увеличение (уменьшение) задолженности по налогам, кроме налога на прибыль		(6)	(40)
Итого изменения оборотного капитала		(1'251)	(838)
Чистые денежные средства, использованные в операционной деятельности		(3'356)	(2'784)
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности			
Приобретение основных средств		(177'940)	(37'815)
Приобретение материалов для строительства		(9'553)	(5'975)
Возврат (уплата) денежных средств для обеспечения резервирования мощностей для строительства судов, нетто	6	(3'610)	(1'986)
Приобретение нематериальных активов		-	(53)
Уплата налога на добавленную стоимость, относящегося к приобретению основных средств, нетто		(4'298)	(3'033)
Проценты уплаченные и капитализированные		(311)	-
Проценты полученные		86	80
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности		(195'626)	(48'782)
Движение денежных средств от финансовой деятельности			
Получение долгосрочных заемных средств		198'704	53'141
Погашение долгосрочных заемных средств	8	(11'734)	-
Вклад акционеров в уставный капитал	13	13'591	-
Оплата услуг, связанных с привлечением проектного финансирования		(865)	(377)
Чистые денежные средства, полученные от финансовой деятельности		199'696	52'764
Чистое влияние изменений курсов валют на денежные средства и их эквиваленты		3'506	290
Увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов, нетто		4'221	1'488
Денежные средства и их эквиваленты на начало года		2'145	657
Денежные средства и их эквиваленты на конец года	7	6'366	2'145

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей консолидированной финансовой отчетности.

ОАО «Ямал СПГ»

Консолидированный отчет об изменениях в капитале

(в миллионах рублей, кроме количества акций)

	<i>Количество обыкновен- ных акций (тысяч шт.)</i>	<i>Уставный капитал - обыкновен- ные акции</i>	<i>Добавочный капитал</i>	<i>Разницы от пересчета валюты зарубежного дочернего общества</i>	<i>Накопленный убыток</i>	<i>Итого капитал</i>
Сальдо на 1 января 2013 г.	3'609,5	361	27'328	-	(4'982)	22'707
Убыток	-	-	-	-	(1'864)	(1'864)
Итого совокупный расход	-	-	-	-	(1'864)	(1'864)
Эффект от первоначального признания акционерных займов (включая отложенный налог на прибыль, см. Примечание 8)	-	-	3'586	-	-	3'586
Сальдо на 31 декабря 2013 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 13)	0,8	0,075	13'591	-	-	13'591
Эффект от первоначального признания акционерных займов (включая отложенный налог на прибыль, см. Примечание 8)	-	-	22'762	-	-	22'762
Сальдо на 31 декабря 2014 г.	3'610,3	361	67'267	10	(53'129)	14'509

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» и его дочерние общества далее совместно именуются «Группа». Группа является держателем лицензии 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.

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. Реализация Проекта предполагает создание интегрированного инфраструктурного комплекса, включающего кусты скважин, газосборные сооружения, вспомогательное оборудование и комплексы жизнеобеспечения, а также аэропорт, объекты морского порта и танкеры, предназначенные для перевозки сжиженного природного газа (далее – «СПГ»). Мощность завода составит 16,5 млн тонн СПГ в год (три производственных комплекса по 5,5 млн тонн каждый) и до 1,2 миллиона тонн стабильного газового конденсата в год.

На дату утверждения отчетности Группой заключены договоры на поставку третьим сторонам и акционерам 14,78 млн тонн сжиженного природного газа в год со сроком поставки от 15 до 23 лет.

Группа находится под совместным контролем компаний ОАО «НОВАТЭК» (далее – «НОВАТЭК», 60%-ная доля владения), TOTAL S.A. (далее – «TOTAL», 20%-ная доля владения) и «Китайской Национальной Нефтегазовой Корпорации» (далее – «CNPC», 20%-ная доля владения), так как Устав и Соглашение акционеров предусматривают, что стратегические и/или ключевые решения финансового, операционного и инвестиционного характера требуют фактически единогласного одобрения всех акционеров.

В сентябре 2014 года Правительство Российской Федерации выдало Группе лицензию на экспорт СПГ.

В декабре 2013 года Совет директоров «Ямал СПГ» принял окончательное инвестиционное решение (ОИР) по реализации Проекта. Запуск первого производственного комплекса завода СПГ запланирован на 2017 год.

В феврале 2013 года «Ямал СПГ» создал в Сингапуре 100%-ное дочернее общество Yamal Trade PTE. LTD. (далее – «Yamal Trade»). Основными видами деятельности Yamal Trade будут маркетинг и реализация СПГ в Азиатско-Тихоокеанском и других регионах.

В феврале 2013 года «Ямал СПГ» создал 100%-ное дочернее общество ООО «Международный аэропорт Сабетта», находящееся в Российской Федерации, основным видом деятельности которого является эксплуатация аэропорта, строящегося «Ямалом СПГ» в непосредственной близости к заводу СПГ.

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, оцениваемых по справедливой стоимости. 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.

Консолидированная финансовая отчетность Группы была подготовлена на основе данных бухгалтерского учета согласно РСБУ с внесением корректировок и проведением переклассификаций для целей достоверного представления информации в соответствии с МСФО. Основные корректировки были сделаны в отношении: (1) переоценки акционерных займов по справедливой стоимости; (2) капитализации затрат по займам; (3) учета налога на прибыль; (4) консолидации дочерних обществ; (5) оценки невозмещаемых активов и признания расходов.

Функциональная валюта и валюта представления отчетности. Консолидированная финансовая отчетность представлена в российских рублях, являющихся валютой представления отчетности. Активы и обязательства (как денежные, так и неденежные) дочернего общества Группы, функциональной валютой которого не является российский рубль, переводятся в российские рубли по обменному курсу на каждую отчетную дату. Статьи, включенные в акционерный капитал, за исключением прибыли и убытков, пересчитываются по историческому курсу. Результаты деятельности этого общества переводятся в российские рубли по среднему обменному курсу для каждого отчетного периода. Курсовые разницы, относящиеся к чистым активам на начало отчетного периода, и прибыли за отчетный период отражаются в составе прочего совокупного дохода до момента выбытия иностранного общества как курсовые разницы в консолидированном отчете об изменениях в капитале и в консолидированном отчете о совокупном доходе.

Обменный курс, используемый при подготовке данной консолидированной финансовой отчетности для дочернего общества, функциональной валютой которого не является российский рубль, по состоянию на 31 декабря 2014 г. составил 56,26 рубля за один доллар США (на 31 декабря 2013 г.: 32,73 рубля), а средний курс за год, закончившийся 31 декабря 2014 г., составил 38,42 рубля за один доллар США (за год, закончившийся 31 декабря 2013 г.: 31,85 рубля).

Переклассификации. Ниже указаны переклассификации, которые были произведены по отношению к данным за сопоставимый период для цели соответствия подходу, примененному в текущем отчетном периоде, которые не оказали влияния на совокупный расход за период или капитал:

- Выручка от реализации природного газа и прочая выручка, ранее представленные в составе прочих операционных прибылей, представлены отдельно в составе выручки от реализации;
- Положительные и отрицательные курсовые разницы, которые ранее были представлены свернуто, представлены развернуто.

3 ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

Применение новых и пересмотренных стандартов и интерпретаций. В 2014 году Группа применила все МСФО (IFRS), изменения и дополнения, которые вступили в силу с 1 января 2014 г. и относятся к деятельности Группы:

- Изменения к МСФО (IAS) 32 «Взаимозачет финансовых активов и финансовых обязательств» предоставили разъяснения для устранения противоречий при применении некоторых критериев взаимозачета, и в том числе разъяснение значения требования «в настоящее время имеет законодательно установленное право на зачет» и того, что некоторые системы с расчетом на валовой основе могут считаться эквивалентными системам с расчетом на нетто-основе. Применение этих изменений не оказало существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.
- Изменения к МСФО (IAS) 36 «Раскрытия возмещаемой стоимости для нефинансовых активов» ликвидируют требование раскрывать возмещаемую стоимость, когда единица, генерирующая денежные средства, содержит гудвилл или нематериальные активы с неопределенным сроком полезного использования, но при этом не имеет обесценения. Применение этих изменений не оказало существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Принципы консолидации. Дочерние общества представляют собой все компании, над которыми Группа осуществляет контроль. Группа контролирует компанию, когда Группа обладает полномочиями или имеет право на переменные доходы от участия в компании и имеет возможность влиять на такие доходы посредством использования своих полномочий в отношении компании. Дочерние общества консолидируются, начиная с момента установления Группой контроля над ними, и исключаются из консолидации с момента утраты контроля.

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.

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.

3 ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

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.

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 прибылях и убытках в составе прочей операционной прибыли (убытка).

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 прибылях и убытках 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.

Амортизация. 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 основных средств, за исключением активов, задействованных в добыче нефти и газа, но включая оборудование общего назначения и вспомогательное оборудование (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

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.

3 ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

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, учитываются в составе долгосрочных активов в консолидированном отчете о финансовом положении.

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 прибылях и убытках в составе операционных расходов. Последующее восстановление списанных ранее сумм кредитруется против сумм резервов в консолидированном отчете о прибылях и убытках.

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.

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 прибылях и убытках. 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.

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.

3 ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

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.

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. Оценка стоимости финансовых обязательств зависит от их классификации и определяется следующим образом:

(a) *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.

(b) *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, а также некоторые акционерные займы, представленные в консолидированном отчете о финансовом положении.

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 прибылях и убытках.

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 8).

3 ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

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 14). 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 прибылях и убытках 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.

Кредиторская задолженность. Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками и прочая кредиторская задолженность начисляется по факту исполнения контрагентом своих договорных обязательств и первоначально отражается по справедливой стоимости, а впоследствии учитывается по амортизированной стоимости с использованием метода «эффективной процентной ставки».

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.

Налог на добавленную стоимость (НДС). Возмещаемый НДС, относящийся к покупкам, в большинстве случаев подлежит возмещению из бюджета в течение периода менее одного года. В случае если по отношению к дебиторской задолженности создавался резерв под обесценение, то убыток от обесценения отражается на общую сумму задолженности, включая НДС.

Добавочный капитал. Любое превышение справедливой стоимости полученного актива над номинальной стоимостью выпущенных акций учитывается в качестве добавочного капитала.

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 устанавливают 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.

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 функциональные валюты, включаются в состав прибыли (убытков) 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 составе прибыли (убытка) отчетного периода. 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.

3 ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

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 прочего операционного дохода.

Доходы в виде процентов признаются по мере начисления на основании учетной стоимости финансового актива.

Общехозяйственные и управленческие расходы. Расходы, связанные с реализацией Проекта на стадии освоения месторождения и строительства производственного комплекса, капитализируются в состав основных средств. 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.

Вознаграждения работникам. Затраты, связанные с выплатой заработной платы, выплатой премий, добровольным медицинским страхованием, предоставлением оплачиваемого ежегодного отпуска и отпуска по болезни, отражаются в том отчетном периоде, когда услуги, связанные с данными видами вознаграждения, были оказаны сотрудниками Группы. Затраты на пособия при увольнении, материальная помощь к отпуску и прочие выплаты учитываются в составе расходов по мере их возникновения.

Группа осуществляет взносы в Фонд социального страхования, Пенсионный фонд Российской Федерации (пенсионный план с установленными взносами) и в Федеральный фонд обязательного медицинского страхования за своих сотрудников из расчета заработной платы до вычета налога на доходы физических лиц.

Группа несет расходы на нужды работников, связанные с предоставлением выгод, таких как использование медицинских и социальных услуг и инфраструктуры, питание сотрудников, их транспортировка и прочие услуги. Эти суммы, по существу, представляют собой неотъемлемые затраты, связанные с использованием труда производственного персонала, и, соответственно, включаются в состав расходов на оплату труда.

Убыток на акцию. Убыток на акцию определяется путем деления суммы, отраженной по статье «убыток», на средневзвешенное количество акций в обращении в течение отчетного периода.

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 суждений 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 8.

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.

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.

4 НАИБОЛЕЕ СУЩЕСТВЕННЫЕ ОЦЕНКИ И СУЖДЕНИЯ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

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.

Резерв под обесценение дебиторской задолженности. Резерв под обесценение дебиторской задолженности создается исходя из оценки руководством вероятности погашения конкретных задолженностей конкретных покупателей. Существенные финансовые трудности покупателя, вероятность того, что покупатель будет признан банкротом или произведет финансовую реорганизацию, а также невыполнение обязательств или отсрочка платежей считаются признаками обесценения дебиторской задолженности.

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, задействованные в добыче нефти и газа	Объекты незавершенного строительства и авансы на капитальное строительство	Прочие	Итого
Первоначальная стоимость	2'038	17'048	133	19'219
Накопленный износ, истощение и амортизация	-	-	(66)	(66)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2012 г.	2'038	17'048	67	19'153
Поступление и приобретение	359	42'788	258	43'405
Износ, истощение и амортизация	-	-	(67)	(67)
Первоначальная стоимость	2'397	59'836	391	62'624
Накопленный износ, истощение и амортизация	-	-	(133)	(133)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2013 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

По состоянию на 31 декабря 2014 и 2013 гг. в состав объектов незавершенного строительства включены авансы на капитальное строительство в сумме 119'604 млн рублей и 16'956 млн рублей соответственно.

Большинство авансов, выданных Группой, обеспечено гарантиями, полученными Группой от сторонних банковских учреждений. На 31 декабря 2014 и 2013 гг. общая сумма банковских гарантий, полученных Группой, составляла 104,1 млрд рублей и 10,3 млрд рублей соответственно.

5 ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

В состав поступления и приобретения основных средств за годы, закончившиеся 31 декабря 2014 и 2013 гг., включены капитализированные проценты и курсовые разницы в размере 15'637 млн рублей и 2'399 млн рублей соответственно. Ставка капитализации процентов за 2014 и 2013 годы, использованная для поступлений, составила 6,9% и 7,0% годовых соответственно.

По состоянию на 31 декабря 2014 и 2013 гг. никакие объекты основных средств не были переданы в залог под обеспечение займов Группы, а также не было признано обесценение основных средств, задействованных в добыче нефти и газа.

В течение 2014 года ввод в эксплуатацию в основном был представлен строительством аэропорта, находящегося в Сабетте, в сумме 11'534 млн рублей и завершением бурения эксплуатационных скважин стоимостью 6'864 млн рублей.

Сверка износа, истощения и амортизации приведена ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря:	
	2014	2013
Износ, истощение и амортизация основных средств	771	67
Минус: Износ, истощение и амортизация, капитализированные в процессе строительства объектов основных средств хозяйственным способом	(496)	(61)
Износ, истощение и амортизация в составе консолидированного отчета о прибылях и убытках	275	6

Обязательства капитального характера раскрыты в Примечании 15.

6 ПРЕДОПЛАТЫ И ПРОЧИЕ ТЕКУЩИЕ АКТИВЫ

	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.
Финансовые активы		
Плата за резервирование судостроительных мощностей	5'596	1'986
Краткосрочные банковские депозиты	128	102
Прочие текущие активы	809	-
Нефинансовые активы		
НДС, подлежащий возмещению	9'232	4'935
Затраты, относящиеся к будущему проектному финансированию	1'436	600
Предоплаты и авансы поставщикам	715	424
Прочие текущие активы	391	19
Итого предоплаты и прочие текущие активы	18'307	8'066

На 31 декабря 2014 и 2013 гг. статья «Плата за резервирование судостроительных мощностей» представляла собой сальдо расчетов с Daewoo Shipbuilding & Marine Engineering Co. Ltd. в сумме 5'596 млн рублей (159 млн долл. США) и 1'986 млн рублей (60 млн долл. США) соответственно, которые были произведены с целью резервирования на определенные промежутки времени мощностей для проектирования и строительства танкеров, предназначенных для перевозки СПГ с завода СПГ до покупателей. На 31 декабря 2014 г. все планируемые контракты на строительство танкеров были подписаны, и плата за резервирование судостроительных мощностей подлежит возмещению Группе в течение 2015 года.

6 ПРЕДОПЛАТЫ И ПРОЧИЕ ТЕКУЩИЕ АКТИВЫ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Затраты, относящиеся к будущему проектному финансированию, представляют собой юридические и консультационные расходы, которые являются необходимыми для привлечения проектного финансирования и по сути представляют собой транзакционные издержки, относящиеся к будущим заимствованиям.

7 ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.
Краткосрочные банковские депозиты	553	836
Денежные средства на расчетных счетах	5'813	1'309
Итого денежные средства и их эквиваленты	6'366	2'145

8 ДОЛГОСРОЧНЫЕ ЗАЕМНЫЕ СРЕДСТВА И ТЕКУЩАЯ ЧАСТЬ ДОЛГОСРОЧНЫХ ЗАЕМНЫХ СРЕДСТВ

	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.
Акционерные займы в долларах США	201'291	54'807
Акционерные займы в евро	84'100	-
Итого	285'391	54'807
Минус: текущая часть долгосрочных заемных средств	(16'090)	-
Итого долгосрочные заемные средства	269'301	54'807

Долгосрочные заемные средства Группы по заимодавцам представлены ниже:

	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.
«НОВАТЭК» и его дочерние общества	83'996	43'104
CNPC и его дочерние общества	119'537	-
TOTAL и его дочерние общества	81'858	11'703
Итого	285'391	54'807

Займы, полученные от акционеров. В августе 2012 года в соответствии с Соглашением акционеров Группа заключила договоры с «НОВАТЭК» и TOTAL, представленными их 100%-ными дочерними обществами, о получении кредитных линий в долларах США. В рамках данных договоров акционеры предоставляют заемные средства траншами на основании годового бюджета Группы, утвержденного Советом директоров. Процентная ставка по займам первоначально составляла 5,09% годовых и была снижена до 4,46% годовых с 1 января 2014 г. 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 условии наличия свободных денежных потоков от основной деятельности после обслуживания неакционерного финансирования.

На 31 декабря 2014 г. займы, предоставленные Группе акционерами, включали «исключительные» займы, предоставленные TOTAL и CNPC через их дочерние общества по 8'045 млн рублей (143 млн долл. США) каждый, подлежащие погашению Группой после внесения компаниями TOTAL и CNPC пропорциональных вкладов в уставный капитал Группы на ту же сумму плюс начисленные проценты. Данная операция не предусматривает существенного изменения соотношения долей владения в Группе между всеми ее акционерами. Процентная ставка по этим займам составляет 3% годовых.

8 ДОЛГОСРОЧНЫЕ ЗАЕМНЫЕ СРЕДСТВА И ТЕКУЩАЯ ЧАСТЬ ДОЛГОСРОЧНЫХ ЗАЕМНЫХ СРЕДСТВ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

В январе 2014 года в результате вхождения CNPC в Проект Группа получила от дочернего общества CNPC кредитные линии в долларах США на условиях, аналогичных кредитным линиям, предоставленным дочерними обществами «НОВАТЭКа» и TOTAL. В течение того же месяца Группа использовала часть средств, полученных в рамках этих кредитных линий, для погашения части задолженности перед дочерним обществом «НОВАТЭКа» на сумму 12'045 млн рублей (364 млн долл. США), включая задолженность по процентам в сумме 311 млн рублей (9 млн долл. США).

Начиная с августа 2014 года, акционеры предоставляют денежные средства Группе в рамках открытых ранее кредитных линий в евро при сохранении всех существенных условий неизменными.

На 31 декабря 2014 г. акционеры приняли на себя обязательство предоставить финансирование Группе в форме займов на общую недисконтированную сумму приблизительно 3,3 млрд долл. США в 2015 году, которая в дальнейшем может быть скорректирована и/или пересмотрена акционерами.

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 процентные ставки по займам, привлекаемым акционерами, 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.

В таблице ниже представлено движение займов, полученных от акционеров, учитываемых по справедливой стоимости через прибыли или убытки:

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2014	2013
На 1 января	54'807	3'331
Полученные займы	188'400	53'141
Погашение займов	(12'045)	-
Переоценка займов по справедливой стоимости при первоначальном признании с отнесением эффекта на увеличение добавочного капитала Группы	(26'937)	(4'482)
Эффект от последующих изменений справедливой стоимости:		
– Расходы в виде процентов с использованием метода «эффективной процентной ставки»	9'010	1'777
– Отрицательные курсовые разницы, нетто	105'189	1'040
– Оставшийся эффект от изменения справедливой стоимости (относящийся к свободным денежным потокам Группы и процентным ставкам)	(49'123)	-
На 31 декабря	269'301	54'807

Учетная стоимость займов, предоставленных акционерами, была переоценена исходя из ставок по коммерческим кредитам (Уровень 3 иерархии исходных данных справедливой стоимости, описанной в Примечании 14). За годы, закончившиеся 31 декабря 2014 и 2013 гг., эффект от переоценки акционерных займов по справедливой стоимости при первоначальном признании в сумме 22'762 млн рублей и 3'586 млн рублей соответственно был признан в составе добавочного капитала.

8 ДОЛГОСРОЧНЫЕ ЗАЕМНЫЕ СРЕДСТВА И ТЕКУЩАЯ ЧАСТЬ ДОЛГОСРОЧНЫХ ЗАЕМНЫХ СРЕДСТВ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

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%.

	За год, закончившийся 31 декабря:	
	2014	2013
Увеличение на 1%	(16'189)	(3'127)
Снижение на 1%	17'460	3'383

9 КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И НАЧИСЛЕННЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.
Финансовые обязательства		
Кредиторская задолженность		
перед поставщиками и подрядчиками	7'831	2'232
Проценты к уплате	416	-
Прочая кредиторская задолженность	3	2
Нефинансовые обязательства		
Задолженность по заработной плате и начисления	274	269
Авансы, полученные от покупателей	46	11
Прочие краткосрочные обязательства	48	53
Итого кредиторская задолженность и начисленные обязательства	8'618	2'567

Учетная стоимость кредиторской задолженности соответствует их справедливой стоимости. Кредиторская задолженность была отнесена к Уровню 3 иерархии исходных данных справедливой стоимости, описанной в Примечании 14.

10 ОБЩЕХОЗЯЙСТВЕННЫЕ И УПРАВЛЕНЧЕСКИЕ РАСХОДЫ

	За год, закончившийся 31 декабря:	
	2014	2013
Вознаграждения работникам	2'351	1'699
Расходы социального характера и компенсационные выплаты	935	1'500
Юридические, аудиторские и консультационные услуги	497	231
Расходы на аренду	408	238
Прочие	394	216
Подитог	4'585	3'884
Минус: затраты, капитализированные в составе основных средств	(2'942)	(2'112)
Итого общехозяйственные и управленческие расходы	1'643	1'772

Компенсационные выплаты. Группа заключила ряд соглашений с Правительством ЯНАО об осуществлении выплат на сумму до 6 млрд рублей на финансирование ряда социально-экономических программ и развитие инфраструктуры полуострова Ямал в течение 2011-2015 гг.

В соответствии с учетной политикой Группа капитализирует большую часть затрат до момента начала коммерческой добычи.

11 РАСХОДЫ В ВИДЕ ПРОЦЕНТОВ

<i>Расходы в виде процентов (с применением эффективной процентной ставки, если не указано иное)</i>	За год, закончившийся 31 декабря:	
	2014	2013
4,46% (5,09% в 2013 году) «НОВАТЭК» и его дочерние общества	3'647	1'418
4,46% CNPC и его дочерние общества	3'043	-
4,46% (5,09% в 2013 году) TOTAL и его дочерние общества	2'319	359
3,00% CNPC и его дочерние общества (на основе исторической стоимости)	148	-
3,00% TOTAL и его дочерние общества (на основе исторической стоимости)	148	-
Подитог	9'305	1'777
Минус: проценты, капитализированные в составе основных средств	(9'305)	(1'777)
Расходы в виде процентов	-	-
Обязательства по ликвидации активов: эффект от увеличения дисконтированного обязательства с течением времени	42	22
Итого расходы в виде процентов	42	22

12 ОТЛОЖЕННЫЙ 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:	
	2014	2013
Убыток до налога на прибыль	(54'644)	(2'126)
Теоретическая экономия по налогу на прибыль по ставке 20%	(10'929)	(425)
Причины уменьшения:		
Эффект от применения ожидаемой ставки налога на прибыль (15,5%)	2'459	96
Прочие постоянные разницы	109	67
Итого экономия по отложенному налогу на прибыль	(8'361)	(262)

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 15). Соответственно, для расчета отложенного налога на прибыль, погашение которого ожидается после начала коммерческой добычи и в течение льготного периода (см. Примечание 15), Группа применила ставку в размере 15,5%, состоящую из федеральной (2%) и региональной (13,5%) частей. За годы, закончившиеся 31 декабря 2014 и 2013 гг., эффективная ставка Группы по налогу на прибыль составила 15,3% и 12,3% 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.

В консолидированном отчете о финансовом положении информация по отложенному налогу на прибыль представлена следующим образом:

	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.
Долгосрочные активы по отложенному налогу на прибыль	21'817	1'664
Долгосрочные обязательства по отложенному налогу на прибыль	(17'450)	(1'483)
Чистые активы по отложенному налогу на прибыль	4'367	181

12 ОТЛОЖЕННЫЙ НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Изменение активов и обязательств по отложенному налогу на прибыль за годы, закончившиеся 31 декабря 2014 и 2013 гг., представлено в таблице ниже:

	На 31 декабря 2014 г.	Влияние на прибыли и убытки	Влияние на отчет об изменениях в капитале	На 31 декабря 2013 г.
Займы, полученные от акционеров	(14'441)	(9'370)	(4'175)	(896)
Основные средства	(2'868)	(2'328)	-	(540)
Нематериальные активы	(41)	-	-	(41)
Прочие	(100)	(94)	-	(6)
Итого обязательства по отложенному налогу на прибыль	(17'450)	(11'792)	(4'175)	(1'483)
Налоговые убытки, перенесенные на будущее	21'676	20'079	-	1'597
Обязательства по ликвидации активов	87	52	-	35
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	42	10	-	32
Прочие	12	12	-	-
Итого активы по отложенному налогу на прибыль	21'817	20'153	-	1'664
Чистые активы по отложенному налогу на прибыль	4'367	8'361	(4'175)	181

	На 31 декабря 2013 г.	Влияние на прибыли и убытки	Влияние на отчет об изменениях в капитале	На 31 декабря 2012 г.
Займы, полученные от акционеров	(896)	68	(896)	(68)
Основные средства	(540)	(435)	-	(105)
Нематериальные активы	(41)	(41)	-	-
Прочие	(6)	(6)	-	-
Итого обязательства по отложенному налогу на прибыль	(1'483)	(414)	(896)	(173)
Налоговые убытки, перенесенные на будущее	1'597	641	-	956
Обязательства по ликвидации активов	35	(3)	-	38
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	32	32	-	-
Итого активы по отложенному налогу на прибыль	1'664	670	-	994
Чистые активы по отложенному налогу на прибыль	181	256	(896)	821

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.

13 АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ

В январе 2014 года акционеры «Ямала СПГ» приняли решение увеличить его уставный 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.

14 ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ И ФИНАНСОВЫЕ ФАКТОРЫ РИСКА

<i>Финансовые активы</i>	На 31 декабря 2014 г.		На 31 декабря 2013 г.	
	Долгосрочные	Текущие	Долгосрочные	Текущие
<i>Займы выданные и дебиторская задолженность</i>				
Торговая и прочая дебиторская задолженность	141	1'530	6	685
Плата за резервирование судостроительных мощностей	-	5'596	-	1'986
Прочие текущие активы	-	809	-	-
Краткосрочные банковские депозиты	-	128	-	102
Денежные средства и их эквиваленты	-	6'366	-	2'145
Итого	141	14'429	6	4'918
<i>Финансовые обязательства</i>				
<i>По амортизируемой стоимости</i>				
Прочая долгосрочная кредиторская задолженность	(118)	-	-	-
Текущая часть долгосрочных заемных средств	-	(16'090)	-	-
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	-	(8'250)	-	(2'234)
<i>По справедливой стоимости через прибыли или убытки</i>				
Долгосрочные заемные средства	(269'301)	-	(54'807)	-
Итого	(269'419)	(24'340)	(54'807)	(2'234)

Группа оценивает качество и надежность суждений 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).

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.

14 ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ И ФИНАНСОВЫЕ ФАКТОРЫ РИСКА (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

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 выручки действует как механизм хеджирования.

Учетная стоимость финансовых инструментов Группы деноминирована в валютах, представленных ниже:

На 31 декабря 2014 г.	Российский рубль	Доллар США	Евро	Прочие	Итого
Финансовые активы					
<i>Долгосрочные</i>					
Прочие долгосрочные активы	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)
Прочая долгосрочная кредиторская задолженность	-	-	(118)	-	(118)
<i>Текущие</i>					
Текущая часть долгосрочных заемных средств	-	(16'090)	-	-	(16'090)
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	(4'969)	(2'678)	(603)	-	(8'250)
Подверженность риску (нетто)	(1'996)	(197'674)	(79'527)	8	(279'189)

14 ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ И ФИНАНСОВЫЕ ФАКТОРЫ РИСКА (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

На 31 декабря 2013 г.	Российский рубль	Доллар США	Евро	Прочие	Итого
Финансовые активы					
<i>Долгосрочные</i>					
Прочие долгосрочные активы	6	-	-	-	6
<i>Текущие</i>					
Торговая и прочая дебиторская задолженность	683	-	-	2	685
Плата за резервирование судостроительных мощностей	-	1'986	-	-	1'986
Краткосрочные банковские депозиты	102	-	-	-	102
Денежные средства и их эквиваленты	816	1'310	-	19	2'145
Финансовые обязательства					
<i>Долгосрочные</i>					
Долгосрочные заемные средства	-	(54'807)	-	-	(54'807)
<i>Текущие</i>					
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	(1'981)	(48)	(205)	-	(2'234)
Подверженность риску (нетто)	(374)	(51'559)	(205)	21	(52'117)

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 стоимости финансовых инструментов, которые возникнут в случае увеличения курсов валют на 10%, при том, что портфель инструментов и другие переменные остаются неизменными по состоянию на 31 декабря 2014 и 2013 гг. соответственно:

Эффект на прибыль до налога на прибыль	Увеличение курсов валют	За год, закончившийся 31 декабря:	
		2014	2013
российский рубль / доллар США	10%	(19'767)	(5'156)
российский рубль / евро	10%	(7'953)	(21)

Эффект от снижения курсов валют на 10% примерно равен и противоположен по знаку.

Риск влияния изменений процентных ставок на денежные потоки и справедливую стоимость. Группа подвержена риску изменения процентных ставок, так как акционеры предоставляют займы Группе по ставкам, которые могут быть изменены в зависимости от фактических процентных ставок по займам, привлеченных акционерами. Также на будущие денежные потоки Группы оказывают влияние прочие финансовые (базовая процентная ставка, скорректированная на кредитный риск заемщика) и нефинансовые (ожидаемые свободные денежные потоки заемщика и ожидаемые сроки погашения задолженности) переменные, заложенные в акционерные займы, которые оказывают влияние на справедливую стоимость данных займов, представленное при помощи анализа чувствительности к изменению базовой процентной ставки в Примечании 8. У Группы отсутствует формализованная политика управления риском влияния изменений процентных ставок на денежные потоки и справедливую стоимость, однако подверженность данному риску Группы снижена за счет внутренних казначейских функций акционеров посредством механизма изменения процентных ставок, заложенного в акционерных займах.

14 ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ И ФИНАНСОВЫЕ ФАКТОРЫ РИСКА (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

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, а также оказанию 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.

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 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.
С рейтингом инвестиционной категории	5'884	1'339
Без рейтинга инвестиционной категории	474	787
Без независимого рейтинга	8	19
Итого денежные средства и их эквиваленты	6'366	2'145

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 на период 30 дней и более. Для финансирования долгосрочных инвестиций Группа намерена привлечь долгосрочные займы на доступных международных рынках в форме проектного финансирования и в форме акционерных займов.

14 ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ И ФИНАНСОВЫЕ ФАКТОРЫ РИСКА (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Ниже представлены данные, которые обобщают сроки погашения финансовых обязательств Группы, включая выплату процентов:

На 31 декабря 2014 г.	Менее 1 года	От 1 до 5 лет	Более 5 лет	Итого
Долгосрочные заемные средства	16'090	140'869	326'818	483'777
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	8'250	-	-	8'250
Итого финансовые обязательства	24'340	140'869	326'818	492'027
На 31 декабря 2013 г.				
Долгосрочные заемные средства	-	-	75'586	75'586
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	2'234	-	-	2'234
Итого финансовые обязательства	2'234	-	75'586	77'820

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.

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 периода, закончившегося 31 декабря 2014 г., изменений в подходе Группы к управлению капиталом не было. По состоянию на 31 декабря 2014 г. капитал Группы составлял 293'534 млн рублей (на 31 декабря 2013 г.: 77'091 млн рублей).

В настоящее время Группа находится на стадии освоения месторождения и строительства. На 31 декабря 2014 года все финансирование было предоставлено Группе исключительно существующими акционерами либо в форме увеличения уставного капитала, либо посредством предоставления займов в соответствии с Акционерным соглашением. Группа поддерживает уровень ликвидности на уровне, достаточном для финансирования капитальных затрат в рамках бюджета, утвержденного Советом директоров. Денежные средства предоставляются акционерами Группе в соответствии с заявками на финансирование, подготовленными в соответствии с утвержденными бюджетами.

15 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. 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 особенностями.

Группа осуществляет свою финансово-хозяйственную деятельность на территории Российской Федерации и поэтому подвергается рискам, связанным с состоянием экономики и финансовых рынков Российской Федерации.

15 УСЛОВНЫЕ И ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

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 распространяются 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 активы, обязательства (включая заемные средства) и операции Группы в любой юрисдикции, в которой она ведет деятельность.

Договорные обязательства по капитальным вложениям. По состоянию на 31 декабря 2014 г. Группа приняла на себя обязательства в соответствии с подписанными договорами произвести капитальные затраты (без учета минимальных платежей по финансовой аренде, представленных ниже) на общую сумму приблизительно 993 млрд рублей (на 31 декабря 2013 г.: 77 млрд рублей) на разработку и обустройство Южно-Тамбейского месторождения, строительство завода СПГ (до конца 2020 года), а также на приобретение танкеров, предназначенных для транспортировки СПГ на рынки сбыта (до конца 2019 года).

Обязательства по финансовой аренде. В течение 2014 года Группа подписала ряд долгосрочных контрактов на фрахтование танкеров (на условиях тайм-чартера), в соответствии с которыми приобрела права эксклюзивного пользования СПГ-танкерами ледового класса Arc7 для транспортировки СПГ, произведенного в рамках Проекта, на период до 2045 года. Поскольку в соответствии с подписанными контрактами Группа сохраняет за собой все основные риски и выгоды владения СПГ-танкерами, данные контракты были классифицированы как финансовая аренда. Будущие минимальные арендные платежи, а также их приведенная стоимость представлены ниже:

	На 31 декабря 2014 г.		На 31 декабря 2013 г.	
	Минимальные платежи	Приведенная стоимость платежей	Минимальные платежи	Приведенная стоимость платежей
В течение одного года	-	-	-	-
От одного до пяти лет	21'447	14'367	-	-
Более пяти лет	529'777	134'055	-	-
Итого минимальные арендные платежи	551'224	148'422	-	-
Минус: финансовые расходы	(402'802)	-	-	-
Приведенная стоимость минимальных арендных платежей	148'422	148'422	-	-

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.

15 УСЛОВНЫЕ И ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

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 в течение 12 лет с даты начала производства СПГ налоговой ставки по налогу на добычу полезных ископаемых в размере ноль рублей на природный газ, направленный на сжижение, до достижения накопленного объема добычи 250 млрд куб. метров. Также налоговая ставка по налогу на добычу полезных ископаемых подлежит установлению в размере ноль рублей для газового конденсата, добытого совместно с природным газом, который направляется на производство СПГ, до достижения накопленного объема добычи в размере 20 млн тонн в течение 12 лет с даты начала производства СПГ. 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 или 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. Группа 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.

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.

16 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:	
	2014	2013
Операции		
«НОВАТЭК» и его дочерние общества:		
Материалы, услуги и прочие расходы	(175)	(22)
Расходы в виде процентов (капитализировано в составе основных средств)	(3'647)	(1'418)
Геологоразведочные работы	(102)	(49)
TOTAL и его дочерние общества:		
Приобретение инжиниринговых услуг (капитализировано в составе основных средств)	(710)	(426)
Расходы в виде процентов (капитализировано в составе основных средств)	(2'467)	(359)
CNPC и его дочерние общества:		
Расходы в виде процентов (капитализировано в составе основных средств)	(3'191)	-
<i>Связанные стороны – компании, осуществляющие совместный контроль над Группой</i>	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.
Сальдо по расчетам		
«НОВАТЭК» и его дочерние общества:		
Долгосрочные заемные средства	83'996	43'834
TOTAL и его дочерние общества:		
Долгосрочные заемные средства	81'858	10'973
Проценты к уплате	208	43
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	236	-
CNPC и его дочерние общества:		
Долгосрочные заемные средства	119'537	-
Проценты к уплате	208	-

Гарантии. По состоянию на 31 декабря 2014 г. общая величина нефинансовых гарантий, выданных акционерами по существующим и будущим обязательствам Группы, связанным со строительством завода СПГ и фрахтованием СПГ-танкеров, составила 2'840 млн долл. США (на 31 декабря 2013 г.: 150 млн долл. США).

16 ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Вознаграждение ключевому руководящему персоналу. Ключевой управленческий персонал Группы включает Совет директоров и руководителей высшего звена, перечисленных в Соглашении Акционеров. Группа осуществила выплаты денежными средствами руководителям высшего звена в виде краткосрочных вознаграждений, включая заработную плату и премии, в сумме 162 млн рублей и 159 млн рублей за годы, закончившиеся 31 декабря 2014 и 2013 гг. соответственно. Указанные суммы включают налог на доходы физических лиц и отчисления, производимые работодателем во внебюджетные фонды.

Численность Совета директоров составляла девять членов в 2013 году и увеличилась до одиннадцати членов в 2014 году по факту вхождения в Проект CNPC. Вознаграждение членам Совета директоров подлежит одобрению Общим собранием акционеров. За годы, закончившиеся 31 декабря 2014 и 2013 гг. вознаграждение членам Совета директоров не выплачивалось.

17 СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

В декабре 2014 года Правительство Российской Федерации одобрило выделение 150 млрд рублей из Фонда национального благосостояния на финансирование Проекта посредством выкупа процентных облигаций Группы. В феврале 2015 года Центральный Банк Российской Федерации зарегистрировал проспект эмиссии ценных бумаг «Ямала СПГ», и в конце февраля Министерство Финансов приобрело облигации «Ямала СПГ» на сумму 75 млрд рублей (номинальной стоимостью 1,21 млрд долларов США) путем подписки на первый транш. Выплата облигаций предполагается в рублях по курсу доллара США на дату совершения выплаты. Процентная (купонная) ставка установлена в размере наибольшей из величин: (i) ставка LIBOR, определяемая для займов, предоставляемых в долларах США на период шесть месяцев, увеличенная на три процентных пункта, но не более 5% годовых; (ii) Индекс потребительских цен США (United States Consumer Price Index, CPI) за последний календарный год, предшествующий началу периода начисления купонного дохода, увеличенный на один процентный пункт. Погашение облигаций предусмотрено частями равномерно с 2022 по 2030 годы.

В марте 2015 года Группа подписала соглашение с компанией FLUXYS LNG NV/SA о перевалке СПГ в объеме до 8 млн тонн в год в течение 20 лет после ввода в эксплуатацию завода СПГ. В соответствии с соглашением FLUXYS LNG NV/SA принимает на себя обязательства по строительству в терминале Зеебрюгге (Бельгия) резервуара, предназначенного для хранения СПГ, а также сопутствующего оборудования, а Группа получает право эксклюзивного использования данных объектов. На дату утверждения данной консолидированной финансовой отчетности сумма обязательств Группы по данному договору составляет 1'011 млн евро, подлежащих уплате в течение 20 лет с даты начала предоставления услуг по перевалке СПГ.

18 НОВЫЕ ИЛИ ПЕРЕСМОТРЕННЫЕ СТАНДАРТЫ

Некоторые новые стандарты и интерпретации были выпущены и вступают в силу в отношении годовых периодов, начинающихся с 1 января 2015 г. или после этой даты, и при этом не были досрочно применены Группой:

Ежегодные улучшения к МСФО 2013 (выпущены в декабре 2013 года и вступают в силу в отношении годовых периодов, начинающихся с 1 июля 2014 г. или после этой даты). Следующее изменение может оказать влияние на консолидированную финансовую отчетность Группы:

- Изменение к МСФО (IFRS) 13 «*Справедливая стоимость*» поясняет, что портфельное исключение в МСФО (IFRS) 13, которое позволяет компании определять справедливую стоимость группы финансовых активов и финансовых обязательств на нетто-основе, применимо ко всем контрактам (включая контракты на покупку и продажу нефинансовых активов или обязательств), которые находятся в сфере применения МСФО (IAS) 39 «*Финансовые инструменты: признание и оценка*» или МСФО (IFRS) 9 «*Финансовые инструменты*».

МСФО (IFRS) 15 «*Выручка от контрактов с клиентами*» (выпущен 28 мая 2014 г. и вступает в силу в отношении годовых периодов, начинающихся с 1 января 2017 г. или после этой даты). 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. Если вознаграждение по какой-либо причине варьируется, то минимальные суммы должны быть признаны, если они не подвержены существенным рискам измениться в обратную сторону. Расходы, понесенные для обеспечения контрактов с клиентами, должны быть капитализированы и амортизированы в течение всего срока получения выгод от контракта. Группа рассматривает влияние требований стандарта на Группу и сроки его применения.

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). Стандарт отображает все фазы проекта по финансовым инструментам и заменяет все предыдущие версии МСФО (IFRS) 9. Стандарт вводит новые требования для классификации и оценки, обесценения и хеджирования. Группа рассматривает влияние требований стандарта на Группу и сроки его применения.

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. В настоящее время Группа осуществляет оценку влияния данного изменения на раскрытия, представленные в своей консолидированной финансовой отчетности.

ОАО «Ямал СПГ»
Контактная информация

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:

117416 Российская Федерация
город Москва
улица Херсонская, 43/3

Телефон: 7 (495) 228-98-50
Факс: 7 (495) 228-98-49

www.yamallng.ru

Приложение к ежеквартальному отчету. Сведения об учетной политике эмитента.

Приложение №1
к приказу ОАО «Ямал СПГ»
от 29 декабря 2014 г. № 203

**Учетная политика ОАО «Ямал СПГ»
для целей бухгалтерского учета**

**(в редакции от 29 декабря 2014 г. с изменениями,
вступающими в силу с 01.01.2015)**

ОГЛАВЛЕНИЕ

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ.....	4
2. ОРГАНИЗАЦИЯ УЧЕТНОЙ РАБОТЫ.....	4
3. ПЕРВИЧНЫЕ УЧЕТНЫЕ ДОКУМЕНТЫ	5
4. УЧЕТ АКТИВОВ И ХОЗЯЙСТВЕННЫХ ОПЕРАЦИЙ	7
4.1. УЧЕТ РЕЗУЛЬТАТОВ ИНВЕНТАРИЗАЦИИ.....	7
4.2. УЧЕТ ОСНОВНЫХ СРЕДСТВ	7
4.3. УЧЕТ НЕМАТЕРИАЛЬНЫХ АКТИВОВ	8
4.4. УЧЕТ ДОЛГОСРОЧНЫХ ИНВЕСТИЦИЙ	9
4.5. УЧЕТ РАСХОДОВ НА СОЗДАНИЕ ПОИСКОВЫХ АКТИВОВ.	9
4.6. УЧЕТ МАТЕРИАЛЬНО-ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ЗАПАСОВ	10
4.7. УЧЕТ ТОРГОВЫХ ОПЕРАЦИЙ	11
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	17
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.....	20
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, ГСМ, предметов труда, прочих товарно-материальных ценностей – один раз в год на любую дату отчетного месяца 4-ого квартала;
- денежных средств, ценных бумаг, полученных и выданных обеспечений обязательств и платежей – один раз в год на 31 декабря;
- расчетов с покупателями, заказчиками и подрядчиками – один раз в год на 1 октября;
- денежных средств в кассе – один раз в год на 31 декабря (конкретные сроки проведения внезапной ревизии устанавливаются приказом Председателя Правления Общества);
- долгосрочных и краткосрочных финансовых вложений – 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

Путевые листы должны содержать обязательные реквизиты:

- а) наименование, порядковый номер документа, дата составления документа;
- б) срок действия путевого листа (даты (число, месяц, год) начала и окончания срока, в течение которого путевой лист может быть использован);
- в) сведения о собственнике - наименование, организационно-правовая форма, местонахождение, номер телефона;
- г) сведения о транспортном средстве:
 - тип автомобиля, модель автомобиля;
 - государственный регистрационный знак;
 - показания одометра (полные км. пробега) при выезде транспортного средства из гаража (депо) и его заезде в гараж на начало и на конец месяца соответственно.
- д) измерители хозяйственной операции в натуральном выражении (показания одометра, марка горючего, расход горючего, дата и время выезда транспортного средства с места стоянки и заезда на указанную стоянку);
- е) сведения о водителе – фамилия, имя, отчество, дата (число, месяц, год) и время (часы, минуты) проведение предрейсового и послерейсового медицинского осмотра (заверяется штампом и подписью с указанием фамилии, имени и отчества медицинского работника, проводившего соответствующий осмотр);
- ж) штампы или подписи с указанием инициалов и фамилий уполномоченных лиц, назначенных решением руководителя Общества проставлять даты, время и показания одометра при выезде транспортного средства с постоянной стоянки и его заезде на постоянную стоянку.

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 40 000 (сорока тысяч) рублей за единицу, производить в составе материально-производственных запасов на счете 10.14 «Малоценные основные средства».

4.2.5. Списание малоценных основных средств производить единовременно при отпуске в производство. Списание оформлять формой МБ-8 с дальнейшим отражением в количественном учете на забалансовом счете.

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 скважны 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 с использованием специальной аналитики (реквизиты: «Подлежит государственной регистрации», «Дата подачи документов на гос. регистрацию», «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, 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, на основании сводного сметного отчета в соответствии с этапами, предусмотренными в договорах строительства и оформленными актами КС-2 и КС-3, отражать на счете 08-03.

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 (МПЗ), считать единицей бухгалтерского учета номенклатурный номер.

4.6.2. Наименование номенклатурных номеров (наименование НСИ) формировать в соответствии с внутренними стандартами ведения нормативно-справочной информации (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 (количественный и суммовой учет) вести в автоматизированном виде. В ведомостях отражать обороты и остатки по каждому номенклатурному номеру МПЗ по количеству и сумме. Ведомости составлять в двух экземплярах – для бухгалтерской службы и склада.

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 учитывать на счете 44 «Издержки обращения»:

- 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 «Вспомогательное производство», 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 - 20-03 «Затраты по подрядным договорам»; газоконденсат - 20-04 «Добыча газоконденсата»; переработка собственного сырья - 20-07 «Переработка»); добыча песка – 20-08 «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 «Вспомогательное производство» 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 20 и 23 счетов.

Счет 23 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 до момента начала добычи (срок списания – 12 месяцев с месяца начала добычи);
- 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)
- 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 долгосрочных (краткосрочных) 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:

- 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, к которому они относятся, 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 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 «Обязательства по ликвидации основных средств».

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. Оценочное обязательство на предстоящую оплату отпусков работников создавать, в случае если сумма отпускных выплат на неиспользованные дни отпуска по состоянию на конец налогового периода с учетом начисленных страховых взносов превышает 10% от суммы расходов на оплату труда с учетом начисленных страховых взносов за налоговый период.

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.

4.14.5.3 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, 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 29 декабря 2014 г. № 203

**Учетная политика ОАО «ЯМАЛ СПГ» на 2015 г.
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.....	34

1. Общие положения

1.1 Учетная политика ОАО «Ямал СПГ» (далее – Общество) на 2015 г. 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 операций, облагаемых

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 20-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 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 - Финансовый департамент;

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 налогового плана счетов 20, 23, 25, 26.

Проводки по счетам налогового плана счетов формируются автоматически при проведении документов в бухгалтерском учете. Проводки по дебету счета 16 не конвертируются. Данные затраты будут отражены как расходы налогового учета в момент проведения документов «Закрытие 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 относятся на расходы по дате указанной в штампе «Вывоз разрешен» временной декларации, корректировка таможенных платежей производится 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.

4.5.6. Предельную величину процентов, признаваемых расходом, принимать равной ставке рефинансирования Центрального банка Российской Федерации на дату возникновения (получения кредита, займа выдачи собственного векселя, выпуска облигаций и других заемных средств) долгового обязательства, рассчитанной в соответствии с п.1 ст. 269 Налогового Кодекса Российской Федерации.

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 плана счетов 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 стоимость по средней себестоимости.

4.8.4. При реализации покупных товаров определять стоимость методом ФИФО.

4.9. Создание резервов

4.9.1. Резерв по сомнительным долгам образовывать 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.

4.9.2. 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 раздельного 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 раздельный 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 исключением имущества приобретенного (созданного) для целей сдачи в аренду и(или) лизинг (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.