

ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ

Открытое акционерное общество "Ямал СПГ"

Код эмитента: 10428-А

за 1 квартал 2019 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 2019 г.	_____ И.А. Колесников подпись
Главный бухгалтер Дата: 15 мая 2019 г.	_____ Н.П. Комарова подпись М.П.

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

Оглавление

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

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

Раздел II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента

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

Раздел III. Подробная информация об эмитенте

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

Раздел IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента

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

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

- 5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента

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

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. Учетная политика

Введение

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

В отношении ценных бумаг эмитента осуществлена регистрация проспекта ценных бумаг.

Иной информации нет.

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

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

1.1. Сведения о банковских счетах эмитента

Сведения о кредитной организации:

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

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО Сбербанк*

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

ИНН: *7707083893*

БИК: *044525225*

Номер счета: *40702978338000006576*

Корр. счет: *3010181040000000225*

Тип счета: *EUR - Расчетный*

Сведения о кредитной организации:

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

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО Сбербанк*

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

ИНН: *7707083893*

БИК: *044525225*

Номер счета: *40702978638001006576*

Корр. счет: *3010181040000000225*

Тип счета: *EUR - Транзитный*

Сведения о кредитной организации:

Полное фирменное наименование:

АКЦИОНЕРНЫЙ КОММЕРЧЕСКИЙ БАНК «БАНК ОФ ЧАЙНА» (акционерное общество), г. Москва

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

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

ИНН: *7706027060*

БИК: *044525213*

Номер счета: *40702978900000001621*

Корр. счет: *30101810700000000213*

Тип счета: *EUR - Расчетный*

Сведения о кредитной организации:

Полное фирменное наименование:

АКЦИОНЕРНЫЙ КОММЕРЧЕСКИЙ БАНК «БАНК ОФ ЧАЙНА» (акционерное общество), г. Москва

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

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

ИНН: *7706027060*

БИК: *044525213*

Номер счета: *40702978900000881621*

Корр. счет: *30101810700000000213*

Тип счета: *EUR - Транзитный*

Сведения о кредитной организации:

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

Сокращенное фирменное наименование: *Банк ГПБ (АО)*

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

ИНН: *7744001497*

БИК: *044525823*

Номер счета: *40702810200000004807*

Корр. счет: *30101810200000000823*

Тип счета: *RUB - Расчетный*

Сведения о кредитной организации:
Полное фирменное наименование: *«Газпромбанк» (Акционерное общество)*
Сокращенное фирменное наименование: *Банк ГПБ (АО)*
Место нахождения: *117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корпус 1*
ИНН: *7744001497*
БИК: *044525823*
Номер счета: *40702978100000004807*
Корр. счет: *30101810200000000823*
Тип счета: *EUR - Расчетный*

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

Сведения о кредитной организации:
Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество «Сбербанк России»*
Сокращенное фирменное наименование: *ПАО Сбербанк*
Место нахождения: *117997, г. Москва, ул. Вавилова, 19*
ИНН: *7707083893*
БИК: *044525225*
Номер счета: *40702810938000024320*
Корр. счет: *30101810400000000225*
Тип счета: *RUB - Расчетный*

Сведения о кредитной организации:
Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество «Сбербанк России»*
Сокращенное фирменное наименование: *ПАО Сбербанк*
Место нахождения: *117997, г. Москва, ул. Вавилова, 19*
ИНН: *7707083893*
БИК: *044525225*
Номер счета: *40702978038000002074*
Корр. счет: *30101810400000000225*
Тип счета: *EUR - Расчетный*

Сведения о кредитной организации:
Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество «Сбербанк России»*
Сокращенное фирменное наименование: *ПАО Сбербанк*
Место нахождения: *117997, г. Москва, ул. Вавилова, 19*
ИНН: *7707083893*
БИК: *044525225*
Номер счета: *40702978338001002074*
Корр. счет: *30101810400000000225*
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. Наметкина, д. 16, корпус 1.*
ИНН: *7744001497*
БИК: *044525823*
Номер счета: *40702810300000014807*

Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: **RUB - Расчетный**

Сведения о кредитной организации:
Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **Банк ГПБ (АО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Нагатинская, д. 16, корпус 1.**
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**
Номер счета: **40702810400000024807**
Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: **RUB - Расчетный**

Сведения о кредитной организации:
Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **Банк ГПБ (АО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Нагатинская, д. 16, корпус 1**
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**
Номер счета: **40702978200000014807**
Корр. счет: **30101810200000000823**
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: **40702978500007034807**
Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: **EUR - Транзитный**

Сведения о кредитной организации:
Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **Банк ГПБ (АО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Нагатинская, д. 16, корпус 1**
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**
Номер счета: **40702978300000024807**
Корр. счет: **30101810200000000823**
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: **40702978400007024807**
Корр. счет: **30101810200000000823**
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. Наметкина, д. 16, корпус 1*
ИНН: *7744001497*
БИК: *044525823*
Номер счета: *40702978400000034807*
Корр. счет: *30101810200000000823*
Тип счета: *EUR - Расчетный*

Сведения о кредитной организации:
Полное фирменное наименование: *«Газпромбанк» (Акционерное общество)*
Сокращенное фирменное наименование: *Банк ГПБ (АО)*
Место нахождения: *117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корпус 1*
ИНН: *7744001497*
БИК: *044525823*
Номер счета: *40702978300007014807*
Корр. счет: *30101810200000000823*
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. Наметкина, д. 16, корпус 1*
ИНН: *7744001497*
БИК: *044525823*
Номер счета: *40702810200000002281*
Корр. счет: *30101810200000000823*
Тип счета: *RUB - Расчетный*

Сведения о кредитной организации:
Полное фирменное наименование: *«Газпромбанк» (Акционерное общество)*
Сокращенное фирменное наименование: *Банк ГПБ (АО)*
Место нахождения: *117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корпус 1*
ИНН: *7744001497*
БИК: *044525823*
Номер счета: *40702978300000000193*
Корр. счет: *30101810200000000823*
Тип счета: *EUR – Расчетный*

Сведения о кредитной организации:
Полное фирменное наименование: *«Газпромбанк» (Акционерное общество)*
Сокращенное фирменное наименование: *Банк ГПБ (АО)*
Место нахождения: *117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корпус 1*
ИНН: *7744001497*
БИК: *044525823*
Номер счета: *40702978500007000190*
Корр. счет: *30101810200000000823*
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. Наметкина, д. 16, корпус 1*
ИНН: *7744001497*
БИК: *044525823*
Номер счета: *40702978700000000191*
Корр. счет: *30101810200000000823*
Тип счета: *EUR – Расчетный*

Сведения о кредитной организации:
Полное фирменное наименование: *«Газпромбанк» (Акционерное общество)*
Сокращенное фирменное наименование: *Банк ГПБ (АО)*
Место нахождения: *117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корпус 1*
ИНН: *7744001497*
БИК: *044525823*
Номер счета: *40702978100007000189*
Корр. счет: *30101810200000000823*
Тип счета: *EUR – Транзитный*

Сведения о кредитной организации:
Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество «Сбербанк России»*
Сокращенное фирменное наименование: *ПАО Сбербанк*
Место нахождения: *117997, г. Москва, ул. Вавилова, 19*
ИНН: *7707083893*
БИК: *044525225*
Номер счета: *40702810238000038016*
Корр. счет: *30101810400000000225*
Тип счета: *RUB – Расчетный*

Сведения о кредитной организации:
Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество «Сбербанк России»*
Сокращенное фирменное наименование: *ПАО Сбербанк*
Место нахождения: *117997, г. Москва, ул. Вавилова, 19*
ИНН: *7707083893*
БИК: *044525225*
Номер счета: *40702810338000037823*
Корр. счет: *30101810400000000225*
Тип счета: *RUB – Расчетный*

Сведения о кредитной организации:
Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество «Сбербанк России»*
Сокращенное фирменное наименование: *ПАО Сбербанк*
Место нахождения: *117997, г. Москва, ул. Вавилова, 19*
ИНН: *7707083893*
БИК: *044525225*
Номер счета: *40702810338000037878*
Корр. счет: *30101810400000000225*
Тип счета: *RUB – Расчетный*

Сведения о кредитной организации:
Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество «Сбербанк России»*
Сокращенное фирменное наименование: *ПАО Сбербанк*
Место нахождения: *117997, г. Москва, ул. Вавилова, 19*
ИНН: *7707083893*
БИК: *044525225*
Номер счета: *40702810338000038013*
Корр. счет: *30101810400000000225*
Тип счета: *RUB – Расчетный*

Сведения о кредитной организации:
Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество «Сбербанк России»*
Сокращенное фирменное наименование: *ПАО Сбербанк*
Место нахождения: *117997, г. Москва, ул. Вавилова, 19*
ИНН: *7707083893*
БИК: *044525225*
Номер счета: *40702810638000037824*

Корр. счет: **30101810400000000225**
Тип счета: **RUB – Расчетный**

Сведения о кредитной организации:
Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество «Сбербанк России»**
Сокращенное фирменное наименование: **ПАО Сбербанк**
Место нахождения: **117997, г. Москва, ул. Вавилова, 19**
ИНН: **7707083893**
БИК: **044525225**
Номер счета: **40702810738000037834**
Корр. счет: **30101810400000000225**
Тип счета: **RUB – Расчетный**

Сведения о кредитной организации:
Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество «Сбербанк России»**
Сокращенное фирменное наименование: **ПАО Сбербанк**
Место нахождения: **117997, г. Москва, ул. Вавилова, 19**
ИНН: **7707083893**
БИК: **044525225**
Номер счета: **40702810838000037844**
Корр. счет: **30101810400000000225**
Тип счета: **RUB – Расчетный**

Сведения о кредитной организации:
Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество «Сбербанк России»**
Сокращенное фирменное наименование: **ПАО Сбербанк**
Место нахождения: **117997, г. Москва, ул. Вавилова, 19**
ИНН: **7707083893**
БИК: **044525225**
Номер счета: **40702978038000008803**
Корр. счет: **30101810400000000225**
Тип счета: **EUR – Расчетный**

Сведения о кредитной организации:
Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество «Сбербанк России»**
Сокращенное фирменное наименование: **ПАО Сбербанк**
Место нахождения: **117997, г. Москва, ул. Вавилова, 19**
ИНН: **7707083893**
БИК: **044525225**
Номер счета: **40702978338001008803**
Корр. счет: **30101810400000000225**
Тип счета: **EUR – Транзитный**

Сведения о кредитной организации:
Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество «Сбербанк России»**
Сокращенное фирменное наименование: **ПАО Сбербанк**
Место нахождения: **117997, г. Москва, ул. Вавилова, 19**
ИНН: **7707083893**
БИК: **044525225**
Номер счета: **40702978238000008807**
Корр. счет: **30101810400000000225**
Тип счета: **EUR – Расчетный**

Сведения о кредитной организации:
Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество «Сбербанк России»**
Сокращенное фирменное наименование: **ПАО Сбербанк**

Место нахождения: *117997, г. Москва, ул. Вавилова, 19*
ИНН: *7707083893*
БИК: *044525225*
Номер счета: *40702978538001008807*
Корр. счет: *3010181040000000225*
Тип счета: *EUR – Транзитный*

Сведения о кредитной организации:
Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество «Сбербанк России»*
Сокращенное фирменное наименование: *ПАО Сбербанк*
Место нахождения: *117997, г. Москва, ул. Вавилова, 19*
ИНН: *7707083893*
БИК: *044525225*
Номер счета: *40702978338000008794*
Корр. счет: *3010181040000000225*
Тип счета: *EUR – Расчетный*

Сведения о кредитной организации:
Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество «Сбербанк России»*
Сокращенное фирменное наименование: *ПАО Сбербанк*
Место нахождения: *117997, г. Москва, ул. Вавилова, 19*
ИНН: *7707083893*
БИК: *044525225*
Номер счета: *40702978638001008794*
Корр. счет: *3010181040000000225*
Тип счета: *EUR – Транзитный*

Сведения о кредитной организации:
Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество «Сбербанк России»*
Сокращенное фирменное наименование: *ПАО Сбербанк*
Место нахождения: *117997, г. Москва, ул. Вавилова, 19*
ИНН: *7707083893*
БИК: *044525225*
Номер счета: *40702978338000008804*
Корр. счет: *3010181040000000225*
Тип счета: *EUR – Расчетный*

Сведения о кредитной организации:
Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество «Сбербанк России»*
Сокращенное фирменное наименование: *ПАО Сбербанк*
Место нахождения: *117997, г. Москва, ул. Вавилова, 19*
ИНН: *7707083893*
БИК: *044525225*
Номер счета: *40702978638001008804*
Корр. счет: *3010181040000000225*
Тип счета: *EUR – Транзитный*

Сведения о кредитной организации:
Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество «Сбербанк России»*
Сокращенное фирменное наименование: *ПАО Сбербанк*
Место нахождения: *117997, г. Москва, ул. Вавилова, 19*
ИНН: *7707083893*
БИК: *044525225*
Номер счета: *40702978938000008796*
Корр. счет: *3010181040000000225*
Тип счета: *EUR – Расчетный*

Сведения о кредитной организации:

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

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО Сбербанк**

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

ИНН: **7707083893**

БИК: **044525225**

Номер счета: **40702978238001008796**

Корр. счет: **30101810400000000225**

Тип счета: **EUR – Транзитный**

Сведения о кредитной организации:

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

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО Сбербанк**

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

ИНН: **7707083893**

БИК: **044525225**

Номер счета: **40702978938000008806**

Корр. счет: **30101810400000000225**

Тип счета: **EUR – Расчетный**

Сведения о кредитной организации:

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

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО Сбербанк**

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

ИНН: **7707083893**

БИК: **044525225**

Номер счета: **40702978238001008806**

Корр. счет: **30101810400000000225**

Тип счета: **EUR – Транзитный**

Сведения о кредитной организации:

Полное фирменное наименование: **Intesa Sanpaolo S.p.A., Hong Kong Branch**

Сокращенное фирменное наименование: **Intesa Sanpaolo**

Место нахождения: **International Commerce Centre, No.1 Austin Road West, Kowloon, Hong Kong, PRC**

ИНН: **02/30964169**

БИК: **ВСТНKHН**

Номер счета: **8586000001**

Тип счета: **EUR – Расчетный**

Сведения о кредитной организации:

Полное фирменное наименование: **Intesa Sanpaolo S.p.A., Hong Kong Branch**

Сокращенное фирменное наименование: **Intesa Sanpaolo**

Место нахождения: **International Commerce Centre, No.1 Austin Road West, Kowloon, Hong Kong, PRC**

ИНН: **02/30964169**

БИК: **ВСТНKHН**

Номер счета: **8586000002**

Тип счета: **EUR – Расчетный**

Сведения о кредитной организации:

Полное фирменное наименование: **Intesa Sanpaolo S.p.A., Hong Kong Branch**

Сокращенное фирменное наименование: **Intesa Sanpaolo**

Место нахождения: **International Commerce Centre, No.1 Austin Road West, Kowloon, Hong Kong, PRC**

ИНН: **02/30964169**

БИК: **ВСТНKHН**

Номер счета: **8586000003**

Тип счета: **EUR – Расчетный**

Сведения о кредитной организации:

Полное фирменное наименование: ***Intesa Sanpaolo S.p.A., Hong Kong Branch***

Сокращенное фирменное наименование: ***Intesa Sanpaolo***

Место нахождения: ***International Commerce Centre, No.1 Austin Road West, Kowloon, Hong Kong, PRC***

ИНН: ***02/30964169***

БИК: ***ВСТНKHН***

Номер счета: ***8586000004***

Тип счета: ***EUR – Расчетный***

Сведения о кредитной организации:

Полное фирменное наименование: ***Intesa Sanpaolo S.p.A., Hong Kong Branch***

Сокращенное фирменное наименование: ***Intesa Sanpaolo***

Место нахождения: ***International Commerce Centre, No.1 Austin Road West, Kowloon, Hong Kong, PRC***

ИНН: ***02/30964169***

БИК: ***ВСТНKHН***

Номер счета: ***8586000005***

Тип счета: ***EUR – Расчетный***

Сведения о кредитной организации:

Полное фирменное наименование: ***Intesa Sanpaolo S.p.A., Hong Kong Branch***

Сокращенное фирменное наименование: ***Intesa Sanpaolo***

Место нахождения: ***International Commerce Centre, No.1 Austin Road West, Kowloon, Hong Kong, PRC***

ИНН: ***02/30964169***

БИК: ***ВСТНKHН***

Номер счета: ***8586000006***

Тип счета: ***EUR – Расчетный***

Сведения о кредитной организации:

Полное фирменное наименование: ***Intesa Sanpaolo S.p.A., Hong Kong Branch***

Сокращенное фирменное наименование: ***Intesa Sanpaolo***

Место нахождения: ***International Commerce Centre, No.1 Austin Road West, Kowloon, Hong Kong, PRC***

ИНН: ***02/30964169***

БИК: ***ВСТНKHН***

Номер счета: ***8586000007***

Тип счета: ***EUR – Расчетный***

Сведения о кредитной организации:

Полное фирменное наименование: ***Intesa Sanpaolo S.p.A., Hong Kong Branch***

Сокращенное фирменное наименование: ***Intesa Sanpaolo***

Место нахождения: ***International Commerce Centre, No.1 Austin Road West, Kowloon, Hong Kong, PRC***

ИНН: ***02/30964169***

БИК: ***ВСТНKHН***

Номер счета: ***8586000008***

Тип счета: ***EUR – Расчетный***

Сведения о кредитной организации:

Полное фирменное наименование: ***Intesa Sanpaolo S.p.A., Hong Kong Branch***

Сокращенное фирменное наименование: ***Intesa Sanpaolo***

Место нахождения: ***International Commerce Centre, No.1 Austin Road West, Kowloon, Hong Kong, PRC***

ИНН: ***02/30964169***

БИК: ***ВСТНKHН***

Номер счета: ***8586000009***

Тип счета: ***EUR – Расчетный***

Сведения о кредитной организации:

Полное фирменное наименование: ***Intesa Sanpaolo S.p.A., Hong Kong Branch***

Сокращенное фирменное наименование: **Intesa Sanpaolo**
Место нахождения: **International Commerce Centre, No.1 Austin Road West, Kowloon, Hong Kong, PRC**
ИНН: **02/30964169**
БИК: **ВСТНKHН**
Номер счета: **8586000010**
Тип счета: **EUR – Расчетный**

Сведения о кредитной организации:
Полное фирменное наименование: **Intesa Sanpaolo S.p.A., Hong Kong Branch**
Сокращенное фирменное наименование: **Intesa Sanpaolo**
Место нахождения: **International Commerce Centre, No.1 Austin Road West, Kowloon, Hong Kong, PRC**
ИНН: **02/30964169**
БИК: **ВСТНKHН**
Номер счета: **8586000011**
Тип счета: **EUR – Расчетный**

Сведения о кредитной организации:
Полное фирменное наименование: **Intesa Sanpaolo S.p.A., Hong Kong Branch**
Сокращенное фирменное наименование: **Intesa Sanpaolo**
Место нахождения: **International Commerce Centre, No.1 Austin Road West, Kowloon, Hong Kong, PRC**
ИНН: **02/30964169**
БИК: **ВСТНKHН**
Номер счета: **8586000012**
Тип счета: **EUR – Расчетный**

Сведения о кредитной организации:
Полное фирменное наименование: **Intesa Sanpaolo S.p.A., Hong Kong Branch**
Сокращенное фирменное наименование: **Intesa Sanpaolo**
Место нахождения: **International Commerce Centre, No.1 Austin Road West, Kowloon, Hong Kong, PRC**
ИНН: **02/30964169**
БИК: **ВСТНKHН**
Номер счета: **8586000013**
Тип счета: **EUR – Расчетный**

Сведения о кредитной организации:
Полное фирменное наименование: **Intesa Sanpaolo S.p.A., Hong Kong Branch**
Сокращенное фирменное наименование: **Intesa Sanpaolo**
Место нахождения: **International Commerce Centre, No.1 Austin Road West, Kowloon, Hong Kong, PRC**
ИНН: **02/30964169**
БИК: **ВСТНKHН**
Номер счета: **8586000015**
Тип счета: **EUR – Расчетный**

Сведения о кредитной организации:
Полное фирменное наименование: **Intesa Sanpaolo S.p.A., Hong Kong Branch**
Сокращенное фирменное наименование: **Intesa Sanpaolo**
Место нахождения: **International Commerce Centre, No.1 Austin Road West, Kowloon, Hong Kong, PRC**
ИНН: **02/30964169**
БИК: **ВСТНKHН**
Номер счета: **8586000017**
Тип счета: **YUAN – Расчетный**

Сведения о кредитной организации:
Полное фирменное наименование: **Intesa Sanpaolo S.p.A., Hong Kong Branch**
Сокращенное фирменное наименование: **Intesa Sanpaolo**
Место нахождения: **International Commerce Centre, No.1 Austin Road West, Kowloon, Hong Kong, PRC**

ИНН: **02/30964169**
БИК: **ВСТНКНН**
Номер счета: **8586000018**
Тип счета: **YUAN – Расчетный**

Сведения о кредитной организации:
Полное фирменное наименование: **Intesa Sanpaolo S.p.A., Hong Kong Branch**
Сокращенное фирменное наименование: **Intesa Sanpaolo**
Место нахождения: **International Commerce Centre, No.1 Austin Road West, Kowloon, Hong Kong, PRC**
ИНН: **02/30964169**
БИК: **ВСТНКНН**
Номер счета: **8586000019**
Тип счета: **YUAN – Расчетный**

Сведения о кредитной организации:
Полное фирменное наименование: **Intesa Sanpaolo S.p.A., Hong Kong Branch**
Сокращенное фирменное наименование: **Intesa Sanpaolo**
Место нахождения: **International Commerce Centre, No.1 Austin Road West, Kowloon, Hong Kong, PRC**
ИНН: **02/30964169**
БИК: **ВСТНКНН**
Номер счета: **8586000020**
Тип счета: **YUAN – Расчетный**

Сведения о кредитной организации:
Полное фирменное наименование: **Intesa Sanpaolo S.p.A., Hong Kong Branch**
Сокращенное фирменное наименование: **Intesa Sanpaolo**
Место нахождения: **International Commerce Centre, No.1 Austin Road West, Kowloon, Hong Kong, PRC**
ИНН: **02/30964169**
БИК: **ВСТНКНН**
Номер счета: **8586000021**
Тип счета: **YUAN – Расчетный**

Сведения о кредитной организации:
Полное фирменное наименование: **Intesa Sanpaolo S.p.A., Hong Kong Branch**
Сокращенное фирменное наименование: **Intesa Sanpaolo**
Место нахождения: **International Commerce Centre, No.1 Austin Road West, Kowloon, Hong Kong, PRC**
ИНН: **02/30964169**
БИК: **ВСТНКНН**
Номер счета: **8586000022**
Тип счета: **YUAN – Расчетный**

1.2. Сведения об аудиторе (аудиторской организации) эмитента

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

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

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов

Полное наименование: *Саморегулируемая организация аудиторов "Российский Союз Аудиторов"*

Место нахождения: *107031 Россия, г. Москва, Петровский пер. 8 стр. 2*

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
2018	2018
2017	2017
2016	2016
2015	2015
2014	2014

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

Факторов, которые могут оказать влияние на независимость аудитора (аудиторской организации) от эмитента, в том числе 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.

Наличие долей участия аудитора (лиц, занимающих должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации) в уставном капитале эмитента:

Аудитор (лица, занимающие должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации) долей в уставном капитале эмитента не имеют.

Предоставление эмитентом заемных средств аудитору (лицам, занимающим должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации):

Предоставление эмитентом заемных средств аудитору (лицам, занимающим должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации) не осуществлялось.

Наличие тесных деловых взаимоотношений (участие в продвижении продукции (услуг) эмитента, участие в совместной предпринимательской деятельности и т.д.), а также родственных связей:

Тесных деловых взаимоотношений (участие в продвижении продукции (услуг) эмитента, участие в совместной предпринимательской деятельности и т.д.), а также родственных связей нет.

Сведения о лицах, занимающих должности в органах управления и (или) органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, которые одновременно занимают должности в органах управления и (или) органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации:

Лиц, занимающих должности в органах управления и (или) органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, которые одновременно занимают должности в органах управления и (или) органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации, нет.

Иные факторы, которые могут повлиять на независимость аудитора от эмитента:

Иных факторов, которые могут повлиять на независимость аудитора от 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 завершенного 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 2018 год: 10 909 281,60 руб., в том числе НДС 1 818 213,60.

Отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги нет.

1.3. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента

ФИО: **Воронкин Алексей Владимирович**

Оценщик работает на основании трудового договора с юридическим лицом

Телефон: **+7 (495) 787-0600**

Факс: **+7 (495) 787-0601**

Адрес электронной почты: **avoronkin@deloitte.ru**

Сведения о юридическом лице, с которым оценщик заключил трудовой договор

Полное фирменное наименование: **ЗАО «Делойт и Туш СНГ»**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения: **ул. Лесная, д. 5, Москва, 125047, Россия**

ИНН: **7703097990**

ОГРН: **1027700425444**

Данные о членстве оценщика в саморегулируемых организациях оценщиков

Полное наименование: **Саморегулируемая межрегиональная ассоциация оценщиков**

Место нахождения

123007 Россия, Москва, Хорошевское ш. 32 корп. А

Дата регистрации оценщика в реестре саморегулируемой организации оценщиков: **20.03.2009**

Регистрационный номер: **002882**

Информация об услугах по оценке, оказываемых данным оценщиком:

Услуги по оценке рыночной стоимости по состоянию на 31.12.2018 для целей предоставления банкам-кредиторам.

ФИО: **Асриян Вячеслав Карленович**

Оценщик работает на основании трудового договора с юридическим лицом

Телефон: **+7 (495) 787-0600**

Факс: **+7 (495) 787-0601**

Адрес электронной почты: **emorev@deloitte.ru**

Сведения о юридическом лице, с которым оценщик заключил трудовой договор

Полное фирменное наименование: **ЗАО «Делойт и Туш СНГ»**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения: **ул. Лесная, д. 5, Москва, 125047, Россия**

ИНН: **7703097990**

ОГРН: **1027700425444**

Данные о членстве оценщика в саморегулируемых организациях оценщиков
Полное наименование: *Саморегулируемая межрегиональная ассоциация оценщиков*
Место нахождения
123007 Россия, Москва, Хорошевское ш. 32 корп. А
Дата регистрации оценщика в реестре саморегулируемой организации оценщиков: *20.06.2014*
Регистрационный номер: *003721*

Информация об услугах по оценке, оказываемых данным оценщиком:
Услуги по оценке рыночной стоимости по состоянию на 31.12.2018 для целей предоставления банкам-кредиторам.

1.4. Сведения о консультантах эмитента

Финансовые консультанты по основаниям, перечисленным в пункте, 1.4. Приложения 3 к Положению Банка России от 30 декабря 2014 года № 454-П «О раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг», в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала не привлекались.

1.5. Сведения о лицах, подписавших ежеквартальный отчет

ФИО: *Колесников Игорь Александрович*
Год рождения: *1975*
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 предоставленного им обеспечения

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

2.3.4. Прочие обязательства эмитента

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

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

Политика эмитента в области управления рисками:

В целях достижения максимальной гибкости Общества к рискам и уменьшению возможных потерь, связанных с этими рисками, в Обществе реализована Система интегрированного управления рисками. В Компании реализована управленческая структура, в которой отсутствует конфликт интересов. Сотрудники Компании, участвующие в подготовке управленческих решений, подверженных рискам, осведомлены о рисках и осуществляют идентификацию, анализ и оценку таких рисков.

2.4.1. Отраслевые риски

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

Уменьшение спроса на продукцию, снижение объемов потребления:

Внутренний рынок:

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

Внешний рынок:

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

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

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

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

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

Внутренний рынок:

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

Внешний рынок:

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

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

Внутренний рынок:

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

Внешний рынок:

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

Проект эмитента обладает высокой устойчивостью к колебаниям рыночных цен на энергоносители ввиду:

- сравнительно низкой себестоимости добычи углеводородов и производства СПГ;
- диверсификации поставок СПГ проекта на рынках АТР и Европы;
- 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 регулярно анализирует международную обстановку, прогнозирует развитие событий и их влияние на деятельность Эмитента. В случае наступления негативных событий Эмитент предпримет все возможные действия для ликвидации их последствий.

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

Хозяйственная деятельность в России связана с определенными рисками, экономика России имеет высокую экспортную сырьевую ориентированность, что объясняет ее сильную зависимость от мировых цен на сырьевые товары. Также существующая угроза дальнейших санкций по отношению к России со стороны ведущих западных государств является фактором риска, учитывая, что держателем контрольного пакета акций Эмитента является ПАО «НОВАТЭК» (в 2014 году США включили ПАО «НОВАТЭК» в список лиц, с которыми резидентам США запрещено осуществлять сделки, связанные с предоставлением нового финансирования на срок более 60 дней (до 28 ноября 2017 года данное ограничение применялось к предоставлению нового финансирования на срок не более 90 дней).

Кроме того, Общество подвержено влиянию текущей ценовой конъюнктуры на международном рынке СПГ и жидких углеводородов, поскольку не имеет возможности влиять на базовую цену контрактов. Снижение цен на СПГ и жидкие углеводороды может негативно сказаться на финансовых результатах Общества.

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 реализовать комплекс мер в случае усугубления отрицательного влияния ситуации в стране и регионе на его деятельность: Уточнение программ финансирования и инвестиций, оптимизация расходов, принятие мер по антикризисному управлению в зависимости от характера изменений.

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:

Эмитент осуществляет свою деятельность в экономически и социально стабильном регионе, в котором вероятность возникновения военных конфликтов, введения чрезвычайного положения или проведения забастовок находится на низком уровне.

Активная маркетинговая и финансовая политика позволяют Эмитенту снизить влияние страновых и региональных рисков. Кроме того, руководство Эмитента проводит регулярный анализ макроэкономического окружения и принимает оперативные решения с целью минимизации возможных рисков.

Социальные риски:

Эмитент подвержен следующим рискам социального характера:

- внутренние риски, связанные с возможным несоответствием социальных программ, осуществляемых в Компании, среднеотраслевому уровню, что может привести к росту текучести кадров;

- внешние риски, связанные с возможными препятствиями для осуществления нормальной производственной деятельности со стороны населения, проживающего вблизи производственных объектов.

Эмитент стремится обеспечить соответствие реализуемых социальных программ среднеотраслевому уровню и использует современные механизмы привлечения и удержания высокопрофессиональных работников.

Производственные объекты Эмитента расположены за пределами густонаселенных территорий, Эмитент осуществляет мониторинг соблюдения норм и правил при эксплуатации объектов.

Кроме того, Эмитентом разработана долгосрочная программа развития коренных малочисленных народов Севера, реализуется план взаимодействия с заинтересованными сторонами, на регулярной основе проводятся консультации с местным населением по вопросам разработки и реализации Проекта «Ямал СПГ».

Риски, связанные с террористической угрозой:

Эмитентом проводятся необходимые мероприятия, направленные на неукоснительное соблюдение требований Федерального закона № 256-ФЗ от 21.07.2011 «О безопасности объектов топливно-энергетического комплекса» и Федерального закона №16-ФЗ от 09.02.2007 "О транспортной безопасности". На постоянной основе осуществляется комплекс организационных и практических мероприятий по обеспечению безопасности объектов, в том числе линейных.

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

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

2.4.3. Финансовые риски

Риски, связанные с изменением процентных ставок:

В рамках своей основной деятельности Эмитент осуществляет привлечение заемных средств для нужд реализации проекта. Денежные потоки Эмитента подвержены риску изменения процентных ставок по полученным акционерным займам, кредитам от российских и международных кредитных организаций и выпущенным облигациям. Акционеры предоставляют займы Эмитенту по ставкам, которые могут быть изменены в зависимости от фактических ставок заимствования акционеров. Ставка купонного дохода по облигациям имеет ограничение максимальной величины процентной ставки, в части влияния значения ставки LIBOR. Процентные ставки по банковским кредитам меняются в зависимости от значения ставок EURIBOR.

Риски связанные с изменением курса валют:

Эмитент подвержен рискам колебания валюты, в основном рубля по отношению к иностранным валютам.

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

Управление риском изменения процентных ставок для эмитента состоит в постоянном мониторинге рынка заемного капитала и использовании экономически обоснованных источников заемных средств в части процентной ставки и сроков, а также в работе по поддержанию процентных ставок по действующим кредитным договорам на приемлемом для Эмитента уровне.

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

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

Состояние российской экономики характеризуется относительно высоким уровнем инфляции, что может

привести к удорожанию используемых в производстве и инвестициях ресурсов.

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

В рамках мероприятий, направленных на снижение влияния указанных факторов, Эмитент на постоянной основе оценивает инфляционные риски, а также проводит оптимизацию затрат посредством разработки и внедрения 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 иностранных валютах.

В первую очередь, изменение цен на газ 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 может приводить к снижению ликвидности.

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

В настоящий момент Эмитент не может достоверно оценить влияние дальнейшего снижения ликвидности финансовых рынков, роста нестабильности на валютных и фондовых рынках на финансовое положение Эмитента.

Эмитент полагает, что им предпринимаются все необходимые и достаточные меры для поддержания устойчивости и роста бизнеса 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 и не исключает возможности ужесточения валютного регулирования.

Внешний рынок:

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

Риски, связанные с изменением налогового законодательства:

Внутренний рынок:

Возможны изменения налогового законодательства (в части изменения порядка налогообложения и ставок налогов, как для юридических лиц в целом, так и для компаний, деятельность которых связана с добычей и реализацией газа и жидких углеводородов);

Внешний рынок:

На внешнем рынке можно обозначить риски, связанные с изменением валютного, налогового, таможенного и лицензионного регулирования, которые могут повлечь ухудшение финансового состояния Эмитента.

Эмитент строит свою деятельность на четком соответствии налоговому, таможенному и валютному законодательству, а также требованиям полученных лицензий, отслеживает и своевременно реагирует на изменения в нормативных актах, а также стремится к конструктивному диалогу с регулирующими органами в вопросах интерпретации норм законодательства.

Риски, связанные с изменением правил таможенного контроля:

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

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.

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

Внутренний рынок:

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

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

Внешний рынок:

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

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

Внутренний рынок:

Эмитент осуществляет регулярный мониторинг решений, принимаемых высшими судами, а также оценивает тенденции правоприменительной практики, формирующейся на уровне арбитражных судов федеральных округов, активно применяя и используя ее не только при защите в судебном порядке своих прав и законных интересов, но и при разрешении правовых вопросов, возникающих в процессе осуществления деятельности Эмитента.

Внешний рынок:

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

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

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

При осуществлении финансово-хозяйственной деятельности эмитент придерживается принципа осмотрительности.

2.4.5. Риск потери деловой репутации (репутационный риск)

Эмитент подвержен рискам, заключающимся в нарушении взаимоотношений внутри Компании, акционерами и инвесторами, государством и обществом, потребителями и поставщиками, иными юридическими и физическими лицами, в том числе риску мошенничества, коррупции и конфликта интересов. С целью минимизации этических рисков с 2014 года действует Политика Общества в области деловой этики, соблюдения законодательства и противодействия коррупции.

С целью исключения этических рисков во взаимоотношениях с третьими лицами Эмитент осуществляет конкурсные процедуры при выборе контрагентов и реализует комплекс мероприятий по внутреннему контролю, тесно сотрудничает с уполномоченными органами в области противодействия коррупции.

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 и Ревизионной комиссии;*
- *Регламентированными бизнес-процессами и наличием квалифицированной команды профессионалов, обеспечивающих эффективность систем инвестиционного, операционного и финансового управления.*

2.4.7. Риски, связанные с деятельностью эмитента

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

Риск недостаточности внешнего финансирования проекта:

Подписание кредитных договоров снимает риски недостаточности внешнего финансирования проекта.

Риски, связанные с технологией добычи, подготовки и сжижения газа:

В 4 квартале 2017 г. было начато производство СПГ на первой технологической линии, производство СПГ на второй и третьей технологических линиях началось в 3 и 4 кварталах 2018 г. соответственно.

В связи с этим, Эмитент стал подвержен риску аварий и инцидентов на опасных производственных объектах, в результате которых может произойти остановка производства, выбросы и разливы опасных веществ, что может негативно повлиять на деловую репутацию, повлечь за собой непредвиденные расходы на ликвидацию последствий в особо крупном размере и негативно повлиять на финансовые результаты Эмитента.

Во избежание непредвиденных расходов Эмитент придерживается принципа ответственного инвестирования в производство, который характеризуется использованием в проектных решениях современных технологий, материалов и оборудования. Использование этого принципа существенно сокращает риски, но не может полностью исключить их возникновение в силу следующих причин:

- *природные (стихийные бедствия);*
- *антропогенные (человеческий фактор);*
- *техногенные (аварии, отказы технических устройств, применяемых на опасных производственных объектах, отклонение от установленного режима технологического процесса).*

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, включающее поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведку и добычу полезных ископаемых в пределах Южно-Тамбейского участка недр со сроком действия до 2045 года. Эмитент имеет право продлить срок действия лицензии после истечения первоначально установленного срока.

Риск не подтверждения объемов запасов:

По международной классификации SEC по состоянию на 31.12.2018 размер доказанных запасов составил: газ – 706 943 млн м3; конденсат – 24 032 тыс. т

Эмитент ежегодно осуществляет подсчет и оценку запасов с учетом информации, полученной по результатам разведочного и эксплуатационного бурения и проведения прочих исследований.

Запасы эмитента по международным стандартам ежегодно оцениваются независимым международным аудитором.

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 соответствии с графиком проекта вступили в силу обязательства по части заключенных договоров тайм-чартера и заключенным договорам купли-продажи СПГ. 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 - законтрактованы с надежными азиатскими и европейскими покупателями на долгосрочной основе, поэтому потери покупателей не ожидается.

Риски в области информационных технологий и информационной безопасности (кибер-риски):

Эмитент подвержен рискам в области информационных технологий и информационной безопасности, таким как несанкционированный доступ, изменение или разрушение цифровых активов.

Эмитент использует многоуровневую систему защиты цифровых активов, а именно: все информационные системы классифицированы, в отношении каждой из них определены владельцы и условия предоставления прав доступа, регламентированы условия хранения и архивирования информации. Эмитент использует только лицензированное программное обеспечение.

Риски в области охраны окружающей среды, охраны труда и промышленной безопасности:

Производственная деятельность Эмитента связана с экологическими рисками, рисками в области промышленной безопасности, охраны труда и здоровья работников.

Внедрена и функционирует интегрированная система менеджмента в области охраны труда, здоровья, охраны окружающей и социальной среды (ИСМ), сертифицированная на соответствие международным стандартам управления ISO 14001:2015 и OHSAS 18001:2007, направленная на рациональное использование ресурсов, минимизацию негативного влияния производственной деятельности на окружающую среду, снижение опасных факторов для здоровья работников, рисков производственного травматизма и аварий на опасных производственных объектах. В рамках ИСМ Эмитент осуществляет непрерывный контроль и мониторинг исполнения требований к обеспечению промышленной и экологической безопасности, разрабатываются и осуществляются мероприятия организационного и технического характера, направленные на снижение рисков возникновения аварий и инцидентов и сокращение возможных потерь.

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 и эксплуатацию Завода СПГ.

Основными видами деятельности Общества являются:

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

3.1.4. Контактная информация

Место нахождения эмитента:

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

Адрес эмитента, указанный в едином государственном реестре юридических лиц:

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

Иной адрес для направления почтовой корреспонденции:

117393 Россия, г. Москва, Академика Пилюгина 22

Телефон: +7 (495) 228 98 50

Факс: +7 (495) 228 98 49

Адрес электронной почты: yamalspg@yamalspg.ru

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

<https://disclosure.lprime.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: **Колесников Игорь Александрович**

Срок действия доверенности: **12.01.2022**

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: **Молокова Тамара Ивановна**

Срок действия доверенности: **27.05.2019**

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
09.10.4

Коды ОКВЭД
06.20
43.13
42.21
43.91
43.21
43.99
46.71
49.50.1
49.50.2

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 Европейский рынок. Yamal Trade PTE. LTD. – 100% дочернее предприятие ОАО «Ямал СПГ», занимающееся сбытом СПГ и СГК, подписал договоры купли-продажи СПГ с надёжными азиатскими и европейскими покупателями и осуществляет поставку согласно договорам.

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

Падение мировых цен на СПГ и СГК; стагнация рынков сбыта; наступление форс-мажорных обстоятельств.

Действия Эмитента по уменьшению такого влияния:

Постоянный мониторинг цен на внешних рынках сбыта продукции; перераспределение объемов в направлении с наиболее благоприятной конъюнктурой цен; наложение предусмотренных штрафных санкций в случае нарушения покупателями условий договоров по срокам и объемам приобретаемой продукции; применение пункта 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:

Геологическое изучение, включающее поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведку и добычу полезных ископаемых

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: **29.04.2016**

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

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: **31.12.2019**

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-Р-ДЗВО-С-2017-05061/00

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 для питьевого, хозяйственно-бытового и производственного водоснабжения – комплекса по добыче, подготовке, сжижению газа, отгрузке СПГ и газового конденсата Южно-Тамбейского ГКМ.

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **12.10.2017**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2036**

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:

332-П

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

Разрешения на сброс веществ (за исключением радиоактивных веществ) и микроорганизмов в водный объект (озеро без названия бассейн Обской губы – Верхний склад ГСМ и склад ГСМ)

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **13.06.2018**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **25.01.2023**

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

Отраслевая комиссия МИНЭНЕРГО России по аттестации аварийно-спасательных служб (формирований) и спасателей топливно-энергетического комплекса (ОАК ТЭК 16/2-1)

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

Свидетельство об аттестации на право ведения аварийно-спасательных работ № 00173, регистрационный номер 16/2-1-318

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

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

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **03.04.2019**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **03.04.2022**

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

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

4-А/00011

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

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

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

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

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

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

ВХ-00-016198

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

Лицензия на осуществление деятельности по эксплуатации взрывопожароопасных производственных и химически опасных производственных объектов I, II и III классов опасности.

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **03.10.2016**

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

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Саморегулируемая организация Союз «Строители Ямало-Ненецкого автономного округа»***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **СРО-С-073-20112009**

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

Свидетельство о допуске к определённому виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства.

Наименование видов работ:

П.1. Геодезические работы, выполняемые на строительных площадках;

п.п. 1.1. Разбивочные работы в процессе строительства (в том числе на особо опасных, технически сложных, уникальных объектах);

п.п. 1.2. Геодезический контроль точности геометрических параметров зданий и сооружений (в том числе на особо опасных, технически сложных, уникальных объектах);

П. 32. Работы по осуществлению строительного контроля привлекаемым застройщиком или заказчиком на основании договора юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем.

п.п. 32.9. Строительный контроль при строительстве, реконструкции и капитальном ремонте объектов нефтяной и газовой промышленности (вид работ № 23.9, 23.10, группа видов работ № 22) (в том числе на особо опасных, технически сложных, уникальных объектах);

П. 33. Работы по организации строительства, реконструкции и капитального ремонта привлекаемым застройщиком или заказчиком на основании договора юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем (генеральным подрядчиком).

п.п. 33.1. Промышленное строительство;

п.п. 33.1.14. Объекты нефтегазового комплекса (в том числе на особо опасных, технически сложных, уникальных объектах).

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **30.06.2017**

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: **A59-60514**

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

Свидетельство о регистрации опасных производственных объектов в государственном реестре опасных производственных объектов.

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **29.08.2017**

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 технические нужды при строительстве эксплуатационных скважин. 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:

Приказ № 700-П

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

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

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.08.2018**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.08.2023**

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

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

153 (Распоряжение № 419-р)

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

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

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

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

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **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-2017-04587/00

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 для питьевого, хозяйственно-бытового и производственного водоснабжения объектов Южно-Тамбейского газоконденсатного месторождения. Озеро Глубокое (бассейн Обской губы Карского моря).

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **10.04.2017**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2036**

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) - 7439 - СТОУРБ

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

Лицензия на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию и размещению отходов I-IV классов опасности. Виды работ: Сбор, транспортирование, обработка, утилизация, обезвреживание и размещение отходов I-IV классов опасности.

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **18.03.2019**

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

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **15/17**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Разрешение на сброс загрязняющих веществ от объектов КПСГ**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **19.12.2017**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **03.11.2022**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Министерство Российской Федерации по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий (МЧС России)**

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

89-Б/00071

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

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

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **26.08.2015**

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

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **10/15**

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

Разрешение на сброс загрязняющих веществ в окружающую среду (после очистки от объектов п. Сабетта в Обскую губу Карского моря) ОАО «Ямал СПГ»

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **30.06.2015**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **24.04.2020**

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **16/15**

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

Разрешение на сброс загрязняющих веществ в окружающую среду (после очистки от объектов Верхнего склада ГСМ в озеро без названия) ОАО «Ямал СПГ»

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **25.08.2015**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **24.04.2020**

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **6/16**

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

Разрешение на сброс веществ (за исключением радиоактивных веществ) и микроорганизмов в водный объект (объекты подготовительного периода морского порта Сабетта (без топливного причала)

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

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **17.01.2020**

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 81168 ТЭ

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

Лицензия на право пользования недрами с целевым назначением и видами работ разведка и добыча песка на месторождении «Гидронамывной карьер № 206 (Участок 7, Участок 8, Участок 9)» на Южно-Тамбейском ГКМ

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **15.04.2016**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **15.06.2019**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **УФСБ России по городу Москве и Московской области**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **Серия ГТ № 0095276, регистрационный номер 29987**

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

Проведение работ, связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **19.05.2017**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **30.12.2019**

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **Свидетельство об аттестации на право ведения аварийно-спасательных работ серия 16/2-1 № 09597, регистрационный номер 16/2-1-493**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Свидетельство на право ведения поисково-спасательных, газоспасательных и аварийно-спасательных работ, связанных с тушением пожаров.**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **21.06.2017**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **21.06.2020**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Саморегулируемая организация, основанная на членстве лиц, выполняющих инженерные изыскания. Ассоциация «Инженерные изыскания в строительстве» («АИИС»)**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **01-И-№2362**

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. Работы в составе инженерно-геодезических изысканий;

п.п. 1.1. Создание опорных геодезических сетей;

п.п. 1.2. Геодезические наблюдения за деформациями и осадками зданий и сооружений, движениями земной поверхности и опасными природными процессами;

п.п. 1.3. Создание и обновление инженерно-топографических планов в масштабах 1:200 – 1:5000, в том числе в цифровой форме, съёмка подземных коммуникаций и сооружений;

п.п. 1.4. Трассирование линейных объектов;

п.п. 1.5. Инженерно-гидрографические работы;

п.п. 1.6. Специальные геодезические и топографические работы при строительстве и реконструкции зданий и сооружений.

П. 5. Работы в составе инженерно-геотехнических изысканий. (Выполняются в составе инженерно-геологических изысканий или отдельно на изученной в инженерно-геологическом отношении территории под отдельные здания и сооружения).

п.п. 5.1. Проходка горных выработок с их опробованием и лабораторные исследования механических свойств грунтов с определением характеристик для конкретных схем расчета оснований фундаментов;

п.п. 5.2. Полевые испытания грунтов с определением их стандартных прочностных и деформационных характеристик (штамповые, сдвиговые, прессиометрические, срезные). Испытания эталонных и натурных свай;

п.п. 5.3. Определение стандартных механических характеристик грунтов методами статического, динамического и бурового зондирования;

п.п. 5.4. Физическое и математическое моделирование взаимодействия зданий и сооружений с геологической средой;

п.п. 5.5. Специальные исследования характеристик грунтов по отдельным программам для нестандартных, в том числе нелинейных методов расчёта оснований фундаментов и конструкций зданий и сооружений;

п.п. 5.6. Геотехнический контроль строительства зданий, сооружений и прилегающих территорий.

П. 6. Обследование состояния грунтов основания зданий и сооружений.

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **30.08.2017**

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

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Министерство транспорта Российской Федерации, Федеральная служба по надзору в сфере транспорта**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **Лицензия на осуществление погрузочно-разгрузочной деятельности применительно к опасным грузам на внутреннем водном транспорте, в морских портах, серия МР-4 № 002642.**

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

Работы по перегрузке опасных грузов в морских портах с одного транспортного средства на другое транспортное средство (одним из которых является судно) непосредственно. Разрешенный класс опасных грузов 2, 3.

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **10.07.2017**

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

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Федеральная служба государственной регистрации, кадастра и картографии**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **Лицензия на осуществление геодезической и картографической деятельности, № 72 01585Ф, Серия РГ№ 0068395.**

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

Создание и (или) обновление государственных топографических карт или государственных топографических планов; Создание государственных геодезических сетей; Создание государственных нивелирных сетей; Создание геодезических сетей специального назначения, в том числе сетей дифференциальных геодезических станций.

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **05.09.2017**

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

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **53/1**

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

Разрешение на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух.

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **19.09.2017**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2021**

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: **12/17**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Разрешение на сброс веществ (за исключением радиоактивных веществ) и микроорганизмов в водный объект (объекты подготовительного и основного периода морского порта Сабетта (топливный причал))**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **01.09.2017**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **04.07.2022**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Саморегулируемая организация, основанная на членстве лиц, осуществляющих подготовку проектной документации Ассоциация «Объединение организаций выполняющих проектные работы в газовой и нефтяной отрасли «ИНЖЕНЕР-ПРОЕКТИРОВЩИК»**

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

ИП-273-943

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.6. Работы по подготовке технологических решений:

п.п. 6.8. Работы по подготовке технологических решений объектов нефтегазового назначения и их комплексов (в том числе на особо опасных, технически сложных, уникальных объектах);

П. 13. Работы по организации подготовки проектной документации, привлекаемым застройщиком или заказчиком на основании договора юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем (генеральным проектировщиком) (в том числе на особо опасных, технически сложных, уникальных объектах).

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **30.08.2017**

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

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

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

570-П

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

Разрешение на сброс веществ (за исключением радиоактивных веществ) и микроорганизмов в водный объект (Обская губа - объекты КОЖО)

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **07.08.2018**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **19.01.2023**

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:

1032-п

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

Разрешение на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух (Завод СПГ)

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **26.11.2018**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **25.11.2025**

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:

1081-П

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

Разрешение на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух (Площадки строительства эксплуатационных скважин)

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **03.12.2018**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **02.12.2025**

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **101/18**

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

Разрешение на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух (ЕРС городок)

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **29.12.2018**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **25.12.2025**

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: **1326-п**

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

Разрешение на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух полигон ТБиПО и цех переработки бурового шлама)

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **29.12.2018**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **28.12.2025**

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: **1328-п**

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

Разрешение на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух (вахтовый поселок Сабетта, включая склад ГСМ)

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **29.12.2018**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **28.12.2025**

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: **1330-п**

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

Разрешение на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух (Морской порт Сабетта)

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **29.12.2018**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **28.12.2025**

3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов

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

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

а) Запасы полезных ископаемых:

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

1. Наименование месторождения: Южно-Тамбейское газоконденсатное месторождение

Владелец прав на месторождение: **Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **газ, конденсат**

Запасы углеводородного сырья:

По международной классификации SEC по состоянию на 31.12.2018 размер доказанных запасов составил: газ – 706 943 млн м³; конденсат – 24 032 тыс. т.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды):

Добыча за отчетный период в рамках ОПП составила 6 676,8 млн м³ газа, 291,9 тыс. тонн конденсата.

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

Юридическое лицо, получившее лицензию: **Эмитент**

1. Номер лицензии: СЛХ 13239 НЭ

Дата выдачи лицензии: **13.07.2005**

Срок действия лицензии: **31.12.2045**

Возможность и основания для продления срока действия лицензии:

Возможность и основания для продления срока действия лицензии предусмотрены статьей 10 Закона РФ «О недрах» от 31.02.1992 № 2395-1

Основание выдачи лицензии:

В июле 2005 года переоформлена на ОАО «Ямал СПГ» на основании ст. 17-1 Закона РФ «О недрах» в связи с учреждением юридическим лицом-пользователем недр (ОАО «Тамбейнефтегаз») нового юридического лица ОАО «Ямал СПГ», созданного для продолжения деятельности на предоставленном участке недр.

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Южно-Тамбейский участок недр расположен на западном побережье Обской губы 12 км южнее п. Сабетты Ямальского района ЯНАО

Вид лицензии:

Геологическое изучение, включающее поиск и оценку месторождений полезных ископаемых, разведка и добыча полезных ископаемых.

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Обязательства не установлены.**

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

Недропользователь осуществляет платежи и налоги в соответствии с действующим законодательством РФ.

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 в целом выполняются. Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии: изменение законодательства о недрах, природоохранного и налогового законодательства в части увеличения финансовой нагрузки на пользователей недр; изменение ресурсной базы и уточнение геологического строения объектов в процессе ГРП.

Юридическое лицо, получившее лицензию: **Эмитент**

2. Номер лицензии: СЛХ 15365 ЗП

Дата выдачи лицензии: **24.05.2012**

Срок действия лицензии: **31.12.2019**

Возможность и основания для продления срока действия лицензии:

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

Основание выдачи лицензии:

Право пользования недрами Южно-Тамбейского участка предоставляется 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 №062.12-3С.

Пункт лицензионных обязательств:

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

Выполнение:

Завершено бурение четырёх поглощающих скважин, проведены геофизические исследования и опытно-фильтрационные работы.

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:

Разработана и согласована с Ямалнедрами программа организации и ведения мониторинга подземных вод на Южно-Тамбейском месторождении при размещении промышленных сточных вод способом подземного захоронения в недра на специально обустроенном участке методом их закачки в пласт горных пород через систему поглощающих скважин ОАО «Ямал СПГ».

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:

Выполнено. По результатам составлен отчет Гидрогеологическое обоснование возможности размещения сточных вод на Южно-Тамбейском месторождении на период опытно-промышленной эксплуатации.

Пункт лицензионных обязательств:

3.2.5. Не позднее 30.04.2019 г. представить отчёт о результатах геологического изучения участка недр на государственную экспертизу геологической информации.

Выполнение:

Выполнено. 20.04.2018 г. на государственную экспертизу геологической информации передан отчёт по «Гидрогеологическому обоснованию возможности размещения сточных вод на Южно-Тамбейском месторождении на период опытно-промышленной эксплуатации».

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:

Описание основных средств, используемых для переработки:

В 4 квартале 2017 г. было начато производство СПГ на первой технологической линии комплекса по добыче, подготовке, сжижению газа, отгрузке СПГ, производство СПГ на второй и третьей линиях началось в 3 и 4 квартале 2018 г. соответственно. Установленная мощность каждой линии 5,5 млн тонн СПГ в год;

Номенклатура выпускаемой продукции кроме СПГ включает стабилизированный конденсат - СГК.

Сырьем комплекса является пластовая смесь, добываемая из скважин Южно-Тамбейского газоконденсатного месторождения.

Отгрузка продукции осуществляется на морской транспорт ледового класса.

В состав комплекса по добыче, подготовке, сжижению газа, отгрузке СПГ и газового конденсата Южно-Тамбейского ГКМ входят следующие объекты:

1. Объекты добычи и транспортировки газа на месторождении.

Кусты газовых скважин и газосборная сеть.

2. Входные сооружения завода СПГ в составе:

- здание переключающей арматуры;*
- пробкоуловители;*
- установки сепарации газа;*
- установка подогрева газа;*
- установки стабилизации конденсата;*
- установки регенерации метанола;*
- компрессорная газов стабилизации;*
- прочие вспомогательные системы.*

3. Завод СПГ.

3.1. Технологические линии в составе:

- Установка удаления кислых газов;*
- Установка осушки газа и удаление ртути;*
- Установка извлечения сжиженных углеводородных газов (СУГ);*
- Установки охлаждения и сжижения*

3.2. Общие установки и вспомогательные системы в составе:

- Установки фракционирования;*
- Система топливного газа;*
- Система технического воздуха и воздуха КИП;*
- прочие вспомогательные системы.*

4. Хранение и отгрузка СПГ и СГК.

- Резервуары хранения стабильного конденсата с насосной конденсата;*
- резервуары хранения СПГ;*
- технологические причалы по отгрузке СПГ и СГК.*

5. Электростанция в составе:

- Газотурбинные установки;*
- Установки утилизации тепла.*

6. Прочие внеплощадочные объекты и инфраструктура.

Эмитент и подконтрольные ему организации не привлекают контрагентов для переработки добываемых полезных ископаемых.

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 № 262RU1420000001;

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 сведения об эмитентах, 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.**

В ближайшее время планируется запуск четвертой линии завода СПГ.

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:

Саморегулируемая организация Союз «Строители Ямало-Ненецкого Автономного Округа»

Срок участия эмитента: **с 30.06.2017**

Роль (место) и функции эмитента в организации:

ОАО «Ямал СПГ» является членом Саморегулируемой организации Союз «Строители Ямало-Ненецкого Автономного Округа». К функциям эмитента относится участие в работе партнерства.

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

Срок участия эмитента: **до 31.05.2019**

Роль (место) и функции эмитента в организации:

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

Наименование группы, холдинга или ассоциации:

Саморегулируемая организация Ассоциация «Инженер-проектировщик»

Срок участия эмитента: **с 30.08.2017**

Роль (место) и функции эмитента в организации:

ОАО «Ямал СПГ» является членом Саморегулируемой организации Ассоциация «Инженер-проектировщик». К функциям эмитента относится участие в работе партнерства.

Наименование группы, холдинга или ассоциации: **Саморегулируемая организация «АИИС»**

Срок участия эмитента: **с 30.08.2017**

Роль (место) и функции эмитента в организации:

ОАО «Ямал СПГ» является членом Саморегулируемой организации «АИИС». К функциям эмитента относится участие в работе партнерства.

3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение

Полное фирменное наименование: *Yamal Trade PTE. LTD.*

Сокращенное фирменное наименование: *Отсутствует*

Место нахождения: *018982 Синганур, Синганур, Марина Бульвар, Марина Бэй Финансовый Центр, 12 оф. 35-05*

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

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

Вид контроля: *прямой контроль*

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

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

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

Описание основного вида деятельности общества:

1) Оптовая торговля твердым, жидким и газообразным топливом и сопутствующей продукцией, не отнесенной к каким-либо другим категориям (напр. битумом) (46619).

Органы управления:

Наименование органа управления: *Единоличный исполнительный орган общества*

Физические лица, входящие в состав данного органа управления общества:

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Брек Габриэль Арман Марсель	0	0

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 планируется осуществлять за счет средств за счет средств запланированных в бюджете.

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 завершённый отчетный год, а также за соответствующий отчетный период, основные факторы, оказывающие влияние на состояние отрасли:

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

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

По данным компании Kpler SAS в 2018 г. мировой спрос на СПГ увеличился на 11,2% по сравнению с 2017 г. и составил 318,1 млн тонн.

В первом квартале 2019 г. мировой спрос на СПГ увеличился на 14,8% по сравнению с аналогичным периодом 2018 г. и составил 91,1 млн тонн.

Ожидается, что к 2025 году спрос на СПГ вырастет до 403 млн тонн, а к 2030 г. достигнет 490 млн тонн. Совокупный ежегодный темп роста мирового спроса на СПГ до 2030 г. ожидается в размере 4-5 %.

По оценкам аналитиков к 2025 году прогноз годового разрыва между спросом и предложением на мировом рынке СПГ ожидается на уровне в 40-45 млн тонн, а к 2030 г. разрыв составит более 130 млн тонн.

Азия является крупнейшим рынком СПГ в мире.

По данным компании Kpler SAS в 2018 г. на долю азиатских стран пришлось 244,2 млн тонн СПГ или 76,8% мирового спроса, суммарный азиатский импорт СПГ вырос на 9,9% по сравнению с 2017 г. Крупнейшими импортерами в данном регионе по состоянию на конец 2018 г. являются: Япония – 81 млн тонн, Китай – 53,4 млн тонн и Южная Корея – 43,1 млн тонн.

В первом квартале 2019 г. на долю азиатских стран пришлось 62,1 млн тонн СПГ или 68,1% мирового спроса, суммарный азиатский импорт СПГ сократился на 3% по сравнению с аналогичным периодом 2018 года. Крупнейшими импортерами в данном регионе в первом квартале 2019 г. являются: Япония – 21,6 млн тонн, Китай – 15,4 млн тонн и Южная Корея 10,3 млн тонн.

Европа также является одним из ключевых рынков СПГ.

По данным компании Kpler SAS в 2018 г. на долю европейских стран пришлось 55,5 млн тонн СПГ или 17,4% мирового спроса, суммарный европейский импорт СПГ вырос на 18,5% по сравнению с 2017 г.

В первом квартале 2019 г. на долю европейских стран пришлось 25,1 млн тонн СПГ или 27,5% мирового спроса, суммарный европейский импорт СПГ вырос на 112,8% по сравнению с аналогичным периодом 2018 года. В газоснабжении европейского региона СПГ будет играть всё более важную роль и составит около половины растущей потребности в новых поставках.

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 на 32,2% за последние пять лет (2014-2018 г.г.), 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 СПГ в мире является достаточно развитым, оценивается на уровне около 60 млн тонн в год и имеет тенденцию к росту.

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

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

Основными рынками сбыта продукции Проекта являются страны АТР, а также Европейский рынок. Yamal Trade PTE. LTD., 100% дочернее предприятие Ямал СПГ, занимающееся сбытом произведенного в рамках Проекта СПГ и SGK, 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, при этом совокупный объем экспорта составит более 26 млн тонн. Полная 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.

Запуск первой технологической линии состоялся в четвертом квартале 2017 г. С четвертого квартала 2018 г. Проект «Ямал СПГ» осуществляет отгрузку партий СПГ, произведенных на первой, второй и третьей технологических линиях завода СПГ.

4.7. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента

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

Эмитент осуществляет свою деятельность на территории Российской Федерации.

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

- *волатильность курсов валют, мировых цен/индексов на нефть и газ;*
- *ужесточение санкций США и ЕС в отношении российских компаний и банковского сектора.*

Прогноз в отношении продолжительности действия указанных факторов и условий:

Указанные факторы могут оказывать влияние в краткосрочной и среднесрочной перспективе.

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

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

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

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

К указанным конкурентным преимуществам можно отнести:

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

- *соответствие графику и продвинутая стадия реализации проекта.*

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

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

- *диверсификация источников финансирования;*
- *заключены долгосрочные контракты с покупателями продукции;*
- *заключены договоры с поставщиками и подрядчиками;*
- *Эмитент разместил большинство заказов на 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):

Факторы с вероятностью наибольшей степени негативного влияния на результаты деятельности Эмитента в будущем:

- *волатильность курсов валют, мировых цен/индексов на нефть и газ.*

Вероятность возникновения таких факторов Эмитент оценивает, как среднюю.

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

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

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

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

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

4.8. Конкуренты эмитента

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

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

В первом квартале 2019 года по данным компании Kpler SAS запуск новых СПГ-проектов не производился.

Согласно прогнозам аналитиков, дефицит предложения появится уже в 2021 году. К 2025 году годовой разрыв между спросом и предложением на мировом рынке СПГ ожидается на уровне в 40-45 млн. тонн, а к 2030 году составит более 130 млн тонн.

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

Таким образом, начало производства СПГ на трех технологических линиях Проекта «Ямал СПГ» мощностью 16,5 млн тонн СПГ в год стало уникальным примером реализации подобных проектов в арктической зоне России, богатой углеводородами, для которой сжижение и морская транспортировка СПГ является эффективным способом освоения запасов.

Полная реализация проекта строительства завода по производству СПГ на ресурсной базе Южно-Тамбейского месторождения мощностью 17,4 млн тонн в год, включая три линии мощностью 5,5 млн тонн в год каждая и одну линию мощностью до 900 тысяч тонн в год, существенно увеличит долю российского СПГ на мировом рынке.

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

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

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

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

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

5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента

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

Органами управления Общества являются:

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

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен уставом Эмитента.

Высшим органом управления Общества является Общее собрание акционеров.

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

- 1) внесение изменений и дополнений в Устав Общества (за исключением случаев, предусмотренных пунктами 2-6 статьи 12 Федерального закона «Об акционерных обществах») или утверждение Устава Общества в новой редакции;*
- 2) реорганизация Общества, а также принятие иных решений, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах» в отношении различных форм реорганизации;*
- 3) ликвидация Общества, назначение ликвидационной комиссии и утверждение промежуточного и окончательного ликвидационных балансов;*
- 4) избрание членов Совета директоров и досрочное прекращение их полномочий;*
- 5) выплата вознаграждений членам Совета директоров в период исполнения ими своих обязанностей и (или) компенсация расходов, связанных с исполнением ими функций членов Совета директоров; определение размеров таких вознаграждений и компенсаций;*
- 6) определение количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций и прав, предоставляемых этими акциями;*
- 7) увеличение уставного капитала Общества путем увеличения номинальной стоимости акций;*
- 8) увеличение уставного капитала Общества путем размещения дополнительных акций посредством закрытой подписки, а также посредством открытой подписки обыкновенных акций, составляющих более 25 (двадцати пяти) процентов ранее размещенных обыкновенных акций;*
- 9) размещение эмиссионных ценных бумаг Общества, конвертируемых в акции, посредством закрытой подписки, а также размещение посредством открытой подписки конвертируемых в обыкновенные акции ценных бумаг Общества, которые могут быть конвертированы в обыкновенные акции, составляющие более 25 (двадцати пяти) процентов ранее размещенных обыкновенных акций;*
- 10) уменьшение уставного капитала Общества путем уменьшения номинальной стоимости акций (в том числе с одновременной выплатой всем акционерам Общества денежных средств);*
- 11) уменьшение уставного капитала Общества путем погашения выкупленных Обществом акций;*
- 12) избрание членов ревизионной комиссии Общества («Ревизионная комиссия») и досрочное прекращение их полномочий;*
- 13) выплата вознаграждений членам Ревизионной комиссии в период исполнения ими своих обязанностей и (или) компенсация расходов, связанных с исполнением ими функций членов Ревизионной комиссии, определение размеров таких вознаграждений и компенсаций;*
- 14) утверждение аудитора Общества;*
- 15) выплата (объявление) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года, в том числе принятие решения о размере дивидендов и форме их выплаты, а также определение срока и порядка их выплаты;*
- 16) утверждение годовых отчетов, годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчетов о прибылях и об убытках (счетов прибылей и убытков) Общества, а также распределение прибыли (в том числе выплата (объявление) дивидендов, за исключением прибыли, распределенной в качестве дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года) и убытков Общества по результатам финансового года;*
- 17) определение порядка ведения общего собрания акционеров;*
- 18) дробление и консолидация акций;*

- 19) принятие решений об одобрении сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, в случаях, предусмотренных статьей 83 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- 20) принятие решений об одобрении крупных сделок, предметом которых является имущество, стоимость которого составляет более 50 (пятидесяти) процентов балансовой стоимости активов Общества;
- 21) принятие решений об одобрении крупных сделок в случаях, предусмотренных статьей 79 Федерального закона «Об акционерных обществах», за исключением сделок, подлежащих одобрению в соответствии с подпунктом 20 пункта 10.2 Устава;
- 22) принятие решения об участии в финансово-промышленных группах, ассоциациях и иных объединениях коммерческих организаций;
- 23) утверждение внутренних документов, регулирующих деятельность органов Общества;
- 24) передача полномочий Генерального директора коммерческой организации (управляющей организации) или индивидуальному предпринимателю (управляющему);
- 25) определение цены (денежной оценки) имущества в случаях, предусмотренных пунктом 1 статьи 77 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- 26) принятие решения о проведении Ревизионной комиссией проверки (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности Общества;
- 27) возмещение расходов на подготовку и проведение общего собрания акционеров за счет средств Общества в случае, предусмотренном пунктом 9 статьи 55 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- 28) определение перечня документов, которые обязано хранить Общество в дополнение к документам, определенным Федеральным законом «Об акционерных обществах»;
- 29) принятие решения об обращении в соответствии с законодательством Российской Федерации о ценных бумагах в федеральный орган исполнительной власти по рынку ценных бумаг с заявлением об освобождении Общества от обязанности осуществлять раскрытие или предоставление информации, предусмотренной законодательством Российской Федерации о ценных бумагах;
- 30) принятие решения по вопросам, указанным в пункте 1 статьи 84.6 Федерального закона «Об акционерных обществах» после получения Обществом добровольного или обязательного предложения;
- 31) решение иных вопросов, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах».

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

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

- 1) избрание Генерального директора и досрочное прекращение его полномочий;
- 2) утверждение проектной документации, необходимой Обществу в соответствии с законодательством Российской Федерации для разработки Месторождения, а также для строительства инфраструктуры в целях эксплуатации Месторождения, а также любых существенных изменений к такой проектной документации;
- 3) избрание Председателя Совета директоров;
- 4) определение приоритетных направлений деятельности Общества;
- 5) созыв годового и внеочередного общих собраний акционеров, за исключением случаев, предусмотренных пунктом 8 статьи 55 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- 6) определение даты составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, и другие вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров в соответствии с Уставом и положениями главы VII Федерального закона «Об акционерных обществах» и связанные с подготовкой и проведением общего собрания акционеров;
- 7) размещение Обществом облигаций и иных эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах» за исключением случаев, предусмотренных подпунктами 8 и 9 пункта 10.2 и подпунктами 14 и 15 пункта 11.2 Устава;
- 8) определение цены (денежной оценки) имущества, цены размещения и выкупа эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;
- 9) приобретение размещенных Обществом акций, облигаций и иных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом;
- 10) рекомендации по размеру выплачиваемых членам Ревизионной комиссии вознаграждений и компенсаций;
- 11) рекомендации по размеру дивиденда по акциям и порядку его выплаты;
- 12) использование резервного фонда и иных фондов Общества;
- 13) предложение о принятии общим собранием акционеров Общества решений по вопросам, указанным в подпунктах 2, 7, 8, 10 и 18-24 пункта 10.2 Устава;

- 14) увеличение уставного капитала Общества путем размещения посредством открытой подписки обыкновенных акций, составляющих не более 25 (двадцати пяти) процентов ранее размещенных обыкновенных акций;
- 15) размещение Обществом посредством открытой подписки конвертируемых в обыкновенные акции эмиссионных ценных бумаг, которые могут быть конвертированы в обыкновенные акции, составляющие не более 25 (двадцати пяти) процентов ранее размещенных обыкновенных акций;
- 16) утверждение следующих внутренних документов Общества:
 - Положение о Конкурсном комитете;
 - Положение о Комитете по добыче;
 - Положение о Комитете по СПГ и морским объектам;
 - Положение о Комитете по морской транспортировке;
 - Положение о Комитете по финансам и вспомогательным услугам;
 - Положение о Комитете по маркетингу;
 - Политики в области страхования;
 - Политика деловой этики и соблюдения законодательства.
- 17) создание филиалов и дочерних обществ, и открытие представительств Общества, а также ликвидация указанных дочерних обществ, филиалов и представительств;
- 18) одобрение сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, в случаях, предусмотренных статьей 83 Федерального закона «Об акционерных обществах» (за исключением сделок, подлежащих одобрению в соответствии с подпунктом 19 пункта 10.2 Устава);
- 19) одобрение крупных сделок в случаях, предусмотренных главой X Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- 20) утверждение регистратора Общества и условий договора с ним, а также расторжение договора с ним;
- 21) принятие решений об участии и о прекращении участия Общества в других организациях (за исключением организаций, указанных в подпункте 22 пункта 10.2 Устава и подпункте 68 пункта 11.2), в том числе посредством приобретения и отчуждения долей участия в уставном капитале таких организаций, а также приобретение прав залогодержателя и иных обеспечительных прав на доли участия в уставном капитале других организаций;
- 22) утверждение положений о филиалах и представительствах;
- 23) предварительное утверждение годового отчета и годовой бухгалтерской отчетности Общества;
- 24) утверждение повестки дня общего собрания акционеров;
- 25) определение размера оплаты услуг аудитора Общества;
- 26) принятие решения о проведении Ревизионной комиссией проверки (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности Общества;
- 27) утверждение решения о выпуске (дополнительном выпуске) ценных бумаг;
- 28) утверждение проспекта ценных бумаг;
- 29) утверждение отчета об итогах выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг;
- 30) утверждение отчета об итогах предъявления акционерами требований о выкупе принадлежащих им акций в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;
- 31) рекомендации в отношении полученного Обществом добровольного или обязательного предложения, включающие оценку предложенной цены приобретаемых ценных бумаг и возможного изменения их рыночной стоимости после приобретения, оценку планов лица, направившего добровольное или обязательное предложение, в отношении Общества, в том числе в отношении его работников;
- 32) согласие на совмещение Генеральным директором должностей в органах управления других организаций;
- 33) определение перечня документов, которые обязано хранить Общество в дополнение к документам, определенным Федеральным законом «Об акционерных обществах»;
- 34) внесение в Устав изменений, связанных с созданием филиалов, открытием представительств Общества и их ликвидацией;
- 35) принятие решения о реализации приобретенных Обществом собственных акций;
- 36) принятие решения о включении в состав годового отчета Общества раздела о состоянии его чистых активов, если по окончании второго финансового года или каждого последующего финансового года стоимость чистых активов Общества окажется меньше его уставного капитала;
- 37) определение лица, уполномоченного на подписание от имени Общества договора с Генеральным директором, определяющего его права и обязанности;
- 38) принятие решения о назначении иного лица председательствующим на общем собрании акционеров Общества, помимо председателя Совета директоров;
- 39) принятие решения о продлении, переоформлении, передаче или отказе от лицензии серия СЛХ № 13239 НЭ от 13 июля 2005 года на геологическое изучение и добычу углеводородного сырья из пластов ПК1 - БЯ14 Месторождения;

- 40) принятие решения о приобретении, продлении, переоформлении, передаче или отказе от какой-либо новой лицензии на геологическое изучение и/или разведку и/или добычу углеводородного сырья;
- 41) утверждение Плана разработки (как этот термин определен ниже), а также любых изменений и дополнений к нему;
- 42) одобрение стратегии морской транспортировки СПГ, а также любых существенных изменений к такой стратегии;
- 43) одобрение договоров на проектирование, материально-техническое снабжение и строительство комплекса для получения, хранения, переработки и сжижения природного газа на Месторождении, договоров на эксплуатационное бурение, а также договоров, связанных с разработкой Месторождения, заключаемых до даты утверждения Советом директоров окончательного инвестиционного решения о финансировании Проекта и сумма по которым превышает 400 000 000 (четыреста миллионов) долларов США;
- 44) утверждение окончательного инвестиционного решения о финансировании Проекта;
- 45) одобрение существенных условий долгосрочных договоров на поставку СПГ и СГК или соглашений о намерениях в отношении таких договоров, заключаемых Обществом или дочерними обществами Общества;
- 46) одобрение существенных условий долгосрочных договоров фрахтования судов для поставки СПГ и СГК, заключаемых Обществом или дочерними обществами Общества;
- 47) утверждение плана внешнего финансирования Проекта, а также любых отклонений от плана внешнего финансирования Проекта, влекущих существенное повышение размера ответственности акционеров Общества либо их обязательств;
- 48) одобрение договоров, связанных с предоставлением Обществу финансирования с ограниченным правом требования для осуществления реализации Проекта («Проектное финансирование»), а также форм таких договоров;
- 49) определение периодичности направления Генеральным директором запросов акционерам Общества на финансирование Общества в соответствии с годовым бюджетом и планом работ либо промежуточным бюджетом, в том случае, если такие запросы подлежат направлению реже либо чаще, чем раз в квартал;
- 50) утверждение пятилетних бизнес-планов, а также бюджетов на период разработки Месторождения и изменений к ним;
- 51) утверждение годовых бюджетов и планов работ, а также утверждение любых изменений, вносимых в утвержденные годовые бюджеты и планы работ;
- 52) одобрение сделок, сумма которых превышает 200 000 000 (двести миллионов) долларов США (или эквивалент указанной суммы в иной валюте);
- 53) одобрение сделок и/или действий, влекущих установление каких-либо обременений в отношении имущества Общества в обеспечение исполнения обязательств Общества, если рыночная стоимость такого имущества превышает 25 000 000 (двадцать пять миллионов) долларов США (или эквивалент указанной суммы в иной валюте);
- 54) одобрение сделок, связанных с предоставлением гарантий или иного вида обеспечения в целях обеспечения исполнения обязательств каких-либо третьих лиц, если размер таких гарантий или иного вида обеспечения превышает 25 000 000 (двадцать пять миллионов) долларов США (или эквивалент указанной суммы в иной валюте);
- 55) одобрение действий (включая направление искового заявления, отзыва искового заявления, урегулирование спора или претензии путем подписания мирового или иного соглашения), совершаемых в рамках судебного разбирательства с участием Общества, сумма иска по которому эквивалентна 25 000 000 (двадцати пяти миллионам) долларов США (или эквивалент указанной суммы в иной валюте) и более;
- 56) одобрение сделок Общества с акционером Общества или аффилированным лицом акционера Общества, а также сделок Общества, в которых аффилированное лицо акционера Общества выступает в качестве выгодоприобретателя (за исключением сделок, подлежащих одобрению общим собранием акционеров Общества в соответствии с подпунктом 19 пункта 10.2 Устава);
- 57) одобрение внесения изменений в агентский договор № 107/10-ЯСПГ заключенный между Обществом и ООО «Газпром Экспорт» 18 июня 2010 г., а также одобрение заключения нового агентского договора с ОАО «Газпром» или его аффилированными лицами в отношении экспорта СПГ;
- 58) изменение маркетинговой стратегии Общества;
- 59) одобрение юрисдикции учреждения и устава (учредительных документов) дочернего общества Общества, создаваемого для целей маркетинга и реализации СПГ Проекта;
- 60) одобрение существенных договоров страхования, не предусмотренных внутренней политикой Общества в области страхования;
- 61) одобрение изменения Ежеквартальных лимитов по финансированию;
- 62) (i) принятие решения о порядке голосования от имени Общества, о выдаче доверенностей и/или инструкций на голосование представителям Общества в органах управления иных юридических лиц, участником которых является Общество, по вопросам, предусмотренным утвержденным бизнес-планом Общества на пять лет или бизнес-планом такого юридического лица, в котором Общество владеет долей участия;
- (ii) принятие решения о порядке голосования от имени Общества, о выдаче доверенностей и/или

инструкций на голосование представителей Общества в органах управления иных юридических лиц, участником которых является Общество, по вопросам, непредусмотренным утвержденным бизнес-планом Общества на пять лет или бизнес-планом такого юридического лица, в котором Общество владеет долей участия;

63) одобрение договоров, подлежащих предварительному рассмотрению конкурсным комитетом Общества («Конкурсный комитет») в соответствии с пунктом 14.2 Устава, за исключением случаев, когда такой договор заключается в соответствии с рекомендацией Конкурсного комитета;

64) утверждение ежеквартального отчета Генерального директора о реализации и ходе исполнения годового бюджета и плана работ;

65) принятие решения о формировании дополнительных резервов денежных средств Обществом;

66) утверждение кандидатуры гаранта, обеспечивающего финансовые обязательства соответствующего акционера Общества по предоставляемой им в пользу Общества гарантии в рамках финансирования Проекта («Гарант по финансированию»);

67) принятие решения о том, что Гарант по финансированию соответствующего акционера Общества более не удовлетворяет требованиям, определенным для него, и об обязанности соответствующего акционера обеспечить замену такого Гаранта по финансированию в течение 30 (тридцати) дней;

68) принятие решений об участии и о прекращении участия Общества в 100% дочерних обществах, единственное направление деятельности которых входит в объем Проекта, в том числе посредством создания и ликвидации таких организаций, либо приобретения и отчуждения долей участия в уставном капитале таких организаций, а также приобретение прав залогодержателя и иных обеспечительных прав на доли участия в уставном капитале таких организаций;

69) утверждение формы соглашения о конфиденциальности, подлежащего заключению между Обществом и каждым из членов Совета директоров;

70) иные вопросы, предусмотренные Федеральным законом «Об акционерных обществах».

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

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

1) осуществляет оперативное руководство деятельностью Общества. Издает приказы и дает указания, обязательные для исполнения всеми работниками Общества;

2) без доверенности действует от имени Общества, в том числе представляет его интересы, как в Российской Федерации, так и за ее пределами;

3) выдает доверенности от имени Общества, в том числе доверенности с правом передоверия;

4) совершает от имени Общества сделки, с учетом ограничений, предусмотренных Уставом и иных ограничений, установленных законодательством;

5) представляет на утверждение Совета директоров годовые отчеты и годовые бухгалтерские отчеты, годовые бюджеты и планы работ;

6) организует ведение бухгалтерского учета и отчетности Общества;

7) назначает приказом руководителей представительств и филиалов Общества и заключает с ними трудовые договоры либо дополнительные соглашения к ним на основании решения Совета директоров Общества;

8) издает приказы о назначении на должности работников Общества, об их переводе и увольнении, применяет меры поощрения и налагает дисциплинарные взыскания, заключает от имени Общества трудовые договоры (контракты);

9) создает Конкурсный комитет, назначает секретаря Конкурсного комитета, а также председательствует на заседаниях Конкурсного комитета;

10) отвечает за подготовку ежеквартального отчета о реализации и ходе исполнения годового бюджета и плана работ и представляет его Совету директоров для утверждения;

11) утверждает технические программы работ и предложения по планированию Проекта;

12) утверждает штатные расписания Общества, филиалов и представительств Общества в пределах фонда оплаты труда, предусмотренного бизнес-планом Общества, должностные оклады на все должности, предусмотренные штатным расписанием, положения о структурных подразделениях Общества, должностные инструкции и иные положения, относящиеся к текущей деятельности Общества (за исключением положений, подлежащих одобрению общим собранием акционеров Общества и Советом директоров);

13) распоряжается имуществом и средствами Общества для обеспечения его текущей деятельности в соответствии с ограничениями, установленными Уставом. При этом сделки, подлежащие одобрению общим собранием акционеров Общества или Советом директоров, а также сделки, заключение которых в соответствии с положением о Конкурсном комитете возможно только по результатам проведения конкурса, Генеральный директор вправе совершать только после принятия соответствующего решения общим собранием акционеров, Советом директоров или Конкурсным комитетом Общества;

- 14) контролирует своевременное поступление денежных средств и соответствие расходов 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 управления либо аналогичном документе:

В Обществе принята Политика ОАО «Ямал СПГ» в области деловой этики, соблюдения законодательства и противодействия коррупции от 29.01.2014 г.

За последний отчетный период не вносились изменения в устав (учредительные документы) эмитента либо во внутренние документы, регулирующие деятельность органов эмитента.

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

5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента

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

ФИО: *Дэнг Джингхуа*

Год рождения: *1974*

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		
2001	2015	HSBC Global Banking Hong Kong	Директор
2015	2018	Silk Road Fund Co., Ltd	Заместитель директора финансового департамента
2016	н.в.	ОАО «Ямал СПГ»	Член Совета директоров
2018	н.в.	Silk Road Fund Co., Ltd	Управляющий директор, Директор финансового департамента

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

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

Лицо указанных долей не имеет.

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

Указанных родственных связей нет.

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.

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

Лицо указанных должностей не занимало.

ФИО: **Ершова Ирина Александровна (председатель)**

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.	ПАО «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	2018	ООО «СеверЭнергия»	Член Совета директоров
2011	2018	ООО «Ямал развитие»	Председатель Совета директоров, Член Совета директоров
2011	н.в.	ОАО «Ямал СПГ»	Член Совета директоров
2012	2014	ОАО «Сибнефтегаз»	Член Совета директоров
2013	н.в.	ЗАО «Нортгаз»	Член Совета директоров
2015	н.в.	ЗАО «Тернефтегаз»	Председатель Совета директоров, Член Совета директоров
2017	н.в.	ООО «Криогаз-Высоцк»	Председатель Совета директоров, Член Совета директоров
2017	н.в.	АО «АРКТИКГАЗ»	Председатель Совета директоров, Член Совета директоров
2019	н.в.	ОАО «Ямал СПГ»	Председатель Совета директоров

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

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

Лицо указанных долей не имеет.

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

Указанных родственных связей нет.

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.

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

Лицо указанных должностей не занимало.

ФИО: *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.	ПАО «НОВАТЭК»	Ведущий специалист; главный специалист; заместитель директора департамента; директор финансового департамента.
2010	2018	ООО «Ямал развитие»	Член Совета директоров
2011	н.в.	ОАО «Ямал СПГ»	Член Совета директоров
2014	2014	ООО «СеверЭнергия»	Член Совета директоров

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

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

Лицо указанных долей не имеет.

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

Указанных родственных связей нет.

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (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: **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.	ПАО «НОВАТЭК»	Начальник управления; заместитель директора юридического департамента.
2010	2018	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	2016	ООО «СеверЭнергия»	Генеральный директор
2014	2018	ООО «СеверЭнергия»	Член Совета директоров
2017	н.в.	АО «АРКТИКГАЗ»	Член Совета директоров
2018	н.в.	ООО «ЭкропромСтрой»	Генеральный директор
2018	н.в.	ЗАО «Нортгаз»	Член Совета директоров

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

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

Лицо указанных долей не имеет.

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

Указанных родственных связей нет.

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (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: **Ерошин Юрий Александрович**

Год рождения: **1980**

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		
2013	2017	АО «Читаэнергообл»	Член Совета директоров
2013	2018	ПАО «Фортум» (по 2017 – ОАО «Фортум»)	Вице-президент по управлению портфелем производства и трейдинга
2016	н.в.	ПАО «ТГК-1» (по 2016 – ОАО «ТГК-1»)	Член Совета директоров
2017	н.в.	АО «ЧЭР» (по 2017 – ОАО «ЧЭР»)	Член Совета директоров
2017	н.в.	ПАО «Мурманская ТЭЦ» (по 2015 – ОАО «Мурманская ТЭЦ»)	Член Совета директоров
2018	н.в.	ПАО «НОВАТЭК»	Коммерческий директор по реализации газа и СПГ на внешних рынках
2019	н.в.	ОАО «Ямал СПГ»	Член Совета директоров

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

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

Лицо указанных долей не имеет.

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

Указанных родственных связей нет.

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.

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

Лицо указанных должностей не занимало.

ФИО: *Ишбия Жан-Марк*

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		
2011	2014	ТОТАЛЬ РАЗВЕДКА РАЗРАБОТКА РОССИЯ (TOTAL E&P RUSSIE)	Директор Департамента по развитию бизнеса
2014	2017	ПАО «НОВАТЭК»	Советник по перспективным проектам; Директор департамента СПГ проектов
2017	2018	ПАО «НОВАТЭК»	Директор департамента СПГ проектов
2017	н.в.	ОАО «Ямал СПГ»	Член Совета директоров
2018	н.в.	ООО «Арктик СПГ 2»	Заместитель Генерального директора - Директор проекта

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

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

Лицо указанных долей не имеет.

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

Указанных родственных связей нет.

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.

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

Лицо указанных должностей не занимало.

ФИО: **Колесников Игорь Александрович**

Год рождения: **1975**

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

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2011	2014	ОАО «НОВАТЭК»	Директор департамента финансового планирования, анализа
2011	2014	ОАО «Сибнефтегаз»	Член Совета директоров
2013	2014	ООО «СеверЭнергия»	Член Совета директоров
2013	2014	ЗАО «Нортгаз»	Член Совета директоров
2013	2015	ЗАО «Тернефтегаз»	Член Совета директоров
2014	2019	ОАО «Ямал СПГ»	Первый заместитель генерального директора – Финансовый директор
2014	н.в.	ОАО «Ямал СПГ»	Член Совета директоров
2014	2018	ПАО «НОВАТЭК»	Советник Председателя Правления (по совместительству)
2016	2019	ОАО «Ямал СПГ»	Председатель Совета директоров
2019	н.в.	ОАО «Ямал СПГ»	Генеральный директор, Руководитель Филиала ОАО «Ямал СПГ» в городе Москве

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

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

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

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

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

ФИО: **Вандерсинн Вильфрид**

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		
2011	2016	«Тоталь Разведка Разработка Норвегия»	Старший Менеджер Проекта - Мартин Линге SURF
2016	2017	«Тоталь Разведка Разработка Россия»	Менеджер по управлению активом «Ямал СПГ»
2017	н.в.	«Тоталь Разведка Разработка Россия»	Директор по управлению активом «Ямал СПГ»
2017	н.в.	ОАО «Ямал СПГ»	Член Совета директоров

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

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

Лицо указанных долей не имеет.

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

Указанных родственных связей нет.

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.

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

Лицо указанных должностей не занимало.

ФИО: *Ле Фолль Арно*

Год рождения: *1978*

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		
2013	2016	«Тоталь Марокко» (Касабланка, Марокко)	Управляющий директор
2016	2017	«Тоталь Разведка Разработка Ангола» (Луанда, Ангола)	Директор по стратегии и управлению портфелем
2018	н.в.	«Тоталь Разведка Разработка Россия»	Генеральный директор
2018	н.в.	ОАО «Ямал СПГ»	Член Совета директоров
2019	н.в.	ПАО «НОВАТЭК»	Член Совета директоров

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

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

Лицо указанных долей не имеет.

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

Указанных родственных связей нет.

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (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
2018	н.в.	CNPC International Russia Company	Президент
2018	н.в.	ООО «Синопетро Инвестиционная Компания»	Генеральный директор

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

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

Лицо указанных долей не имеет.

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

Указанных родственных связей нет.

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 Цзин*

Год рождения: *1979*

Образование: *Высшее, кандидат юридических 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		
2014	2018	China National Oil and Gas Exploration and Development Company Ltd. (предыдущее наименование – China National Oil and Gas Exploration and Development Corporation)	Директор Юридического Департамента
2017	н.в.	ОАО «Ямал СПГ»	Член Совета директоров
2018	2019	China National Oil and Gas Exploration and Development Company Ltd. (предыдущее наименование – China National Oil and Gas Exploration and Development Corporation)	Заместитель генерального юрисконсульта
2019	н.в.	China National Oil and Gas Exploration and Development Company Ltd. (предыдущее наименование – China National Oil and Gas Exploration and Development Corporation)	Заместитель главного экономиста

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

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

Лицо указанных долей не имеет.

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

Указанных родственных связей нет.

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.

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

Лицо указанных должностей не занимало.

5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента

ФИО: *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		
2011	2014	ОАО «НОВАТЭК»	Директор департамента финансового планирования, анализа
2011	2014	ОАО «Сибнефтегаз»	Член Совета директоров
2013	2014	ООО «СеверЭнергия»	Член Совета директоров
2013	2014	ЗАО «Нортгаз»	Член Совета директоров
2013	2015	ЗАО «Тернефтегаз»	Член Совета директоров
2014	2019	ОАО «Ямал СПГ»	Первый заместитель генерального директора – Финансовый директор
2014	н.в.	ОАО «Ямал СПГ»	Член Совета директоров
2014	2018	ПАО «НОВАТЭК»	Советник Председателя Правления (по совместительству)
2016	2019	ОАО «Ямал СПГ»	Председатель Совета директоров
2019	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 (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.

5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

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

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

Вознаграждения: *Совет директоров*

Единица измерения: *руб.*

Наименование показателя	2018	2019, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	0	0
Заработная плата	0	0
Премии	0	0
Комиссионные	0	0
Иные виды вознаграждений	0	0
ИТОГО	0	0

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

Компенсации:

Единица измерения: *руб.*

Наименование органа управления	2018	2019, 3 мес.
Совет директоров	0	0

Дополнительная информация:

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

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

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

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

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

К компетенции Ревизионной комиссии относятся следующие вопросы:

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

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

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

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

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

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

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

В обществе не образован комитет по аудиту Совета Директоров.

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, устанавливающий 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:

Правила информационного обмена в ОАО «Ямал СПГ» от 31.05.2012;
Регламент предоставления доступа, управления идентификаторами и средствами аутентификации пользователей в информационных системах персональных данных ОАО «Ямал СПГ» от 17.01.2014;
Регламент реагирования на обращение субъектов персональных данных в ОАО «Ямал СПГ» от 17.01.2014;
Регламент реагирования на инциденты информационной безопасности в ОАО «Ямал СПГ» от 17.01.2014;
Политика в области обработки и защиты персональных данных ОАО «Ямал СПГ» от 06.02.2014;
Положение о коммерческой тайне ОАО «Ямал СПГ» от 09.06.2016.

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*

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		
2012	н.в.	ПАО «НОВАТЭК»	Начальник Управления внутреннего аудита
2012	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: **Мерзлякова Анна Валерьевна**

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		
2011	2014	Финансовый отдел концерна «Тоталь» (Париж, Франция)	Начальник географической группы Азиатско-Тихоокеанский регион
2014	2017	«Тоталь Разведка Разработка Азербайджан» (Баку, Азербайджан)	Финансовый и Административный Директор
2017	н.в.	«Тоталь Разведка Разработка Россия»	Финансовый директор
2017	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: *Ли Миньце*

Год рождения: *1968*

Образование: *Высшее, магистр менеджерских и инвестиционных 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		
2015	2017	China National Oil Development Corporation	Заместитель финансового директора
2017	н.в.	China National Oil Development Corporation	Ревизионный Директор
2017	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.

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

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

Вознаграждения:

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

Единица измерения: *руб.*

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

Вознаграждение за участие в работе органа контроля:

Единица измерения: *руб.*

Наименование показателя	2018	2019, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	0	0
Зарботная плата	0	0
Премии	0	0
Комиссионные	0	0
Иные виды вознаграждений	0	0
ИТОГО	0	0

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

Компенсации:

Единица измерения: *руб.*

Наименование органа контроля (структурного подразделения)	2018	2019, 3 мес.
Ревизионная комиссия	0	0

Дополнительная информация:

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

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

Единица измерения: *руб.*

Наименование показателя	2018	2019, 3 мес.
Средняя численность работников, чел.	2 383	2 365
Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период	9 454 949 054	1 882 978 387
Выплаты социального характера работников за отчетный период	263 139 640	53 947 597

Средняя численности работников обусловлена текущей стадией реализации проекта. Сохраняются темпы реализации этапов развития проекта по комплексному освоению Южно-Тамбейского газоконденсатного месторождения, включая строительство и запуск 4-ой технологической линии Завода СПГ, необходимость осуществления контроля за качеством выполняемых работ, за производством оборудования и пусконаладочными работами и необходимость обеспечения хозяйственной деятельности эмитента.

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 капитале эмитента

Эмитент не имеет обязательств перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента, а также не предоставляет и не предусматривает возможности предоставления сотрудникам (работникам) эмитента опционов эмитента.

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

6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента

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

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

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

Дата составления списка лиц, включенных в составленный последним список лиц, имевших (имеющих) право на участие в общем собрании акционеров эмитента (иного списка лиц, составленного в целях осуществления (реализации) прав по акциям эмитента и для составления, которого номинальные держатели акций эмитента представляли данные о лицах, в интересах которых они владели (владеют) акциями эмитента): **29.12.2018**

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

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

Информация о количестве акций эмитента, принадлежащих подконтрольным ему организациям: **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:

I.

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: **20.015%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **20.015%**

Лица, контролирующие участника (акционера) эмитента:

I.1.

Полное фирменное наименование: **ELF AQUITAINE**

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 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: **100034, Китай, Пекин, район Хичинг, Фьюченгмен Байдежи 6 корп. 1**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **20.015%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **20.015%**

Лица, контролирующие участника (акционера) эмитента:

2.1.

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

Сокращенное фирменное наименование: **CNPC**

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

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

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

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

Вид контроля: **Прямой контроль**

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

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

3.

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

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

Место нахождения: **629850 Россия, ЯНАО, Пуровский район, город Тарко-Сале**

ИНН: **6316031581**

ОГРН: **1026303117642**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **50.073%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **50.073%**

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: **YAUM Limited**

Сокращенное фирменное наименование: **Отсутствует**

Место нахождения: **3032, Кипр, Лимассол, Гладетнос, М. Киприану Хаус 116**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **9.897%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **9.897%**

Лица, контролирующие участника (акционера) эмитента:

Информация об указанных лицах эмитенту не предоставлена (отсутствует).

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

Информация об указанных лицах эмитенту не предоставлена (отсутствует).

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

5.

Номинальный держатель

Информация о номинальном держателе:

Полное фирменное наименование: **Публичное Акционерное Общество «Сбербанк России»**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО Сбербанк**

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

ИНН: **7707083893**

ОГРН: **1027700132195**

Телефон: +7 (495) 500-5550
Факс: +7 (495) 957-5731
Адрес электронной почты: sberbank@sberbank.ru

Сведения о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг:

Номер: **045-02768-000100**

Дата выдачи: **08.11.2000**

Дата окончания действия: **Бессрочная**

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

Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **2 531 110**

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 акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий»

Сокращенное фирменное наименование: **НКО АО 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: **045-12042-000100**

Дата выдачи: **19.02.2009**

Дата окончания действия: **Бессрочная**

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

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

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

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

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

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

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

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

6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном капитале эмитента

Ограничений на участие в уставном капитале эмитента нет.

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

Составы акционеров (участников) эмитента, владевших не менее чем пятью процентами уставного капитала эмитента, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также не менее 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:
12.02.2018

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, %: **20.015**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **20.015**

Полное фирменное наименование:

CHINA NATIONAL OIL AND GAS EXPLORATION AND DEVELOPMENT CORPORATION

Сокращенное фирменное наименование: **CNODC**

Место нахождения:

100034, Китайская народная республика, Пекин, округ Хичинг, Фьюченгмен Байдежи, 6 корп. 1

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **20.015**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **20.015**

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

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

Место нахождения: **629850, Российская Федерация, ЯНАО, Пуровский район, город Тарко-Сале**

ИНН: **6316031581**

ОГРН: **1026303117642**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **50.073**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **50.073**

Полное фирменное наименование: **YAUM Limited**

Сокращенное фирменное наименование: **Отсутствует**

Место нахождения: **Гладстонос 116, М. Киприану Хаус, 3032, Лимассол, Кипр**

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **9.897**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **9.897**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента:
30.04.2018

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, %: **20.015**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **20.015**

Полное фирменное наименование:

CHINA NATIONAL OIL AND GAS EXPLORATION AND DEVELOPMENT CORPORATION

Сокращенное фирменное наименование: **CNODC**

Место нахождения:

100034, Китайская народная республика, Пекин, округ Хичинг, Фьюченгмен Байдежи, 6 корп. 1

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **20.015**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **20.015**

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

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

Место нахождения: **629850, Российская Федерация, ЯНАО, Пуровский район, город Тарко-Сале**

ИНН: **6316031581**

ОГРН: **1026303117642**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **50.073**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **50.073**

Полное фирменное наименование: **YAYM Limited**

Сокращенное фирменное наименование: **Отсутствует**

Место нахождения: **Гладстонс 116, М. Киприану Хаус, 3032, Лимассол, Кипр**

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **9.897**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **9.897**

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

21.05.2018

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, %: **20.015**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **20.015**

Полное фирменное наименование:

CHINA NATIONAL OIL AND GAS EXPLORATION AND DEVELOPMENT CORPORATION

Сокращенное фирменное наименование: **CNODC**

Место нахождения:

100034, Китайская народная республика, Пекин, округ Хичинг, Фьюченгмен Байдежи, 6 корп. 1

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **20.015**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **20.015**

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

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

Место нахождения: **629850, Российская Федерация, ЯНАО, Пуровский район, город Тарко-Сале**

ИНН: **6316031581**

ОГРН: **1026303117642**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **50.073**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **50.073**

Полное фирменное наименование: **YAYM Limited**

Сокращенное фирменное наименование: **Отсутствует**

Место нахождения: **Гладстонс 116, М. Киприану Хаус, 3032, Лимассол, Кипр**

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **9.897**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **9.897**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента:
29.12.2018

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, %: **20.015**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **20.015**

Полное фирменное наименование:

CHINA NATIONAL OIL AND GAS EXPLORATION AND DEVELOPMENT CORPORATION

Сокращенное фирменное наименование: **CNODC**

Место нахождения:

100034, Китайская народная республика, Пекин, округ Хичинг, Фьюченгмен Байдежи, 6 корп. 1

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **20.015**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **20.015**

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

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

Место нахождения: **629850, Российская Федерация, ЯНАО, Пуровский район, город Тарко-Сале**
ИНН: **6316031581**

ОГРН: **1026303117642**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **50.073**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **50.073**

Полное фирменное наименование: **YAUM Limited**

Сокращенное фирменное наименование: **Отсутствует**

Место нахождения: **Гладстонс 116, М. Киприану Хаус, 3032, Лимассол, Кипр**

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **9.897**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **9.897**

Дополнительная информация: **Отсутствует**

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

Указанных сделок не совершалось.

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

2018

Бухгалтерский баланс на 31.12.2018

	Форма № 1 по ОКУД	Коды
	Дата	0710001
Организация: Открытое акционерное общество "Ямал СПГ"	по ОКПО	31.12.2018
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	76551334
Вид деятельности: Сжижение и обогащение природного газа на месте добычи для последующей транспортировки	по ОКВЭД	7709602713
Организационно-правовая форма / форма собственности: открытое акционерное общество / Совместная частная и иностранная собственность	по ОКОПФ / ОКФС	09.10.4
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	12200 / 34
Местонахождение (адрес): 629700 Россия, ЯНАО, Ямальский район, с. Яр-Сале, Худи Сэроко 25 корп. А		384

Пояснения	АКТИВ	Код строки	На	На	На
			31.12.2018 г.	31.12.2017 г.	31.12.2016 г.
1	2	3	4	5	6
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110			95
	Результаты исследований и разработок	1120			
	Нематериальные поисковые активы	1130			
	Материальные поисковые активы	1140			
	Основные средства	1150	1 650 760 963	1 472 514 976	1 103 866 403
	Доходные вложения в материальные ценности	1160			
	Финансовые вложения	1170	24 697 931	23 998 747	17 772 298
	Отложенные налоговые активы	1180	109 288 359	61 755 883	37 813 833
	Прочие внеоборотные активы	1190	511 949	317 565	238 200
	ИТОГО по разделу I	1100	1 785 259 202	1 558 587 171	1 159 690 829
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Запасы	1210	12 244 479	8 038 743	2 841 219
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	518 458	87 149	1 215 289
	Дебиторская задолженность	1230	53 516 721	18 172 317	16 462 201
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240			
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	6 602 259	27 822 860	12 172 395
	Прочие оборотные активы	1260	219 045	313 533	248 953

	ИТОГО по разделу II	1200	73 100 962	54 434 602	32 940 057
	БАЛАНС (актив)	1600	1 858 360 164	1 613 021 773	1 192 630 886

Пояснения	ПАССИВ	Код строки	На 31.12.2018 г.	На 31.12.2017 г.	На 31.12.2016 г.
1	2	3	4	5	6
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	361 082	361 082	361 082
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320			
	Переоценка внеоборотных активов	1340			
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	61 903 261	61 903 261	61 903 261
	Резервный капитал	1360			
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	-329 039 565	-156 414 071	-88 018 014
	ИТОГО по разделу III	1300	-266 775 222	-94 149 728	-25 753 671
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	1 794 081 301	1 629 686 871	1 168 335 164
	Отложенные налоговые обязательства	1420	44 958 519	31 460 447	16 324 410
	Оценочные обязательства	1430	813 529	533 993	842 202
	Прочие обязательства	1450			
	ИТОГО по разделу IV	1400	1 839 853 349	1 661 681 311	1 185 501 776
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	217 890 271	2 400 371	1 705 165
	Кредиторская задолженность	1520	66 928 016	42 688 329	30 919 487
	Доходы будущих периодов	1530			
	Оценочные обязательства	1540	463 750	401 490	258 129
	Прочие обязательства	1550			
	ИТОГО по разделу V	1500	285 282 037	45 490 190	32 882 781
	БАЛАНС (пассив)	1700	1 858 360 164	1 613 021 773	1 192 630 886

Отчет о финансовых результатах за 2018 г.

	Форма № 2 по ОКУД	Коды
		0710002
	Дата	31.12.2018
Организация: Открытое акционерное общество "Ямал СПГ"	по ОКПО	76551334
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	7709602713
Вид деятельности: Сжижение и обогащение природного газа на месте добычи для последующей транспортировки	по ОКВЭД	09.10.4
Организационно-правовая форма / форма собственности: открытое акционерное общество / Совместная частная и иностранная собственность	по ОКОПФ / ОКФС	12200 / 34
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384
Местонахождение (адрес): 629700 Россия, ЯНАО, Ямальский район, с. Яр-Сале, Худи Сэроко 25 корп. А		

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 12 мес. 2018 г.	За 12 мес. 2017 г.
1	2	3	4	5
	Выручка	2110	182 360 374	13 764 427
	Себестоимость продаж	2120	-61 906 491	-12 156 344
	Валовая прибыль (убыток)	2100	120 453 883	1 608 083
	Коммерческие расходы	2210		
	Управленческие расходы	2220	-354 950	-256 181
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	120 098 933	1 351 902
	Доходы от участия в других организациях	2310		
	Проценты к получению	2320	467 568	676 891
	Проценты к уплате	2330	-43 449 161	-3 057 989
	Прочие доходы	2340	348 748 684	331 677 219
	Прочие расходы	2350	-632 525 922	-407 850 093
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	-206 659 898	-77 202 070
	Текущий налог на прибыль	2410		
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	64 479	208 097
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	-13 498 072	-21 891 004
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	47 532 476	37 123 321
	Прочее	2460		-6 426 304
	Чистая прибыль (убыток)	2400	-172 625 494	-68 396 057
	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	-172 625 494	-68 396 057
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	-47.8	-18.9
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910		

Отчет об изменениях капитала за 2018 г.

	Форма № 3 по ОКУД	Коды
		0710003
	Дата	31.12.2018
Организация: Открытое акционерное общество "Ямал СПГ"	по ОКПО	76551334
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	7709602713
Вид деятельности: Сжижение и обогащение природного газа на месте добычи для последующей транспортировки	по ОКВЭД	09.10.4
Организационно-правовая форма / форма собственности: открытое акционерное общество / Совместная частная и иностранная собственность	по ОКОПФ / ОКФС	12200 / 34
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384
Местонахождение (адрес): 629700 Россия, ЯНАО, Ямальский район, с. Яр-Сале, Худи Сэроко 25 корп. А		

1. Движение капитала							
Наименование показателя	Код строки	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
1	2	3	4	5	6	7	8
Величина капитала на 31 декабря года, предшествующего предыдущему	3100	361 082		61 903 261		-88 018 014	-25 753 671
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					-68 396 057	-68 396 057
в том числе:							
убыток	3221					-68 396 057	-68 396 057
переоценка имущества	3222						
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223						

уменьшение номинальной стоимости акций	3224						
уменьшение количества акций	3225						
реорганизация юридического лица	3226						
дивиденды	3227						
Изменение добавочного капитала	3230						
Изменение резервного капитала	3240						
Величина капитала на 31 декабря предыдущего года	3200	361 082		61 903 261		-156 414 071	-94 149 728
За отчетный год:							
Увеличение капитала – всего:	3310						
в том числе:							
чистая прибыль	3311						
переоценка имущества	3312						
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313						
дополнительный выпуск акций	3314						
увеличение номинальной стоимости акций	3315						
реорганизация юридического лица	3316						
Уменьшение капитала – всего:	3320					-172 625 494	-172 625 494
в том числе:							
убыток	3321					-172 625 494	-172 625 494
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	361 082		61 903 261		-329 039 565	-266 775 222

2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок					
Наименование показателя	Код строк и	На 31.12.2016 г.	Изменения капитала за 2017 г.		На 31.12.2017 г.
			за счет чистой прибыли	за счет иных факторов	
1	2	3	4	5	6
Капитал – всего					
до корректировок	3400				
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410				
исправлением ошибок	3420				
после корректировок	3500				
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401				
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411				
исправлением ошибок	3421				
после корректировок	3501				
другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки:					
(по статьям)					
до корректировок	3402				
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412				
исправлением ошибок	3422				
после корректировок	3502				

Справки				
Наименование показателя	Код	На 31.12.2018 г.	На 31.12.2017 г.	На 31.12.2016 г.
1	2	3	4	5
Чистые активы	3600	-266 775 222	-94 149 728	-25 753 671

Отчет о движении денежных средств за 2018 г.

	Форма № 4 по ОКУД	Коды
		0710004
	Дата	31.12.2018
Организация: Открытое акционерное общество "Ямал СПГ"	по ОКПО	76551334
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	7709602713
Вид деятельности: Сжижение и обогащение природного газа на месте добычи для последующей транспортировки	по ОКВЭД	09.10.4
Организационно-правовая форма / форма собственности: открытое акционерное общество / Совместная частная и иностранная собственность	по ОКОПФ / ОКФС	12200 / 34
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384
Местонахождение (адрес): 629700 Россия, ЯНАО, Ямальский район, с. Яр-Сале, Худи Сэроко 25 корп. А		

Наименование показателя	Код строки	За 12 мес.2018 г.	За 12 мес.2017 г.
1	2	3	4
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	149 766 301	13 299 514
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	148 585 364	10 942 766
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	610 572	946 683
от перепродажи финансовых вложений	4113		
прочие поступления	4119	570 365	1 410 065
Платежи - всего	4120	-42 530 105	-10 499 499
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	-20 762 614	-10 019 819
в связи с оплатой труда работников	4122	-4 874 046	-36 479
процентов по долговым обязательствам	4123	-13 707 707	-278 514
налога на прибыль организаций	4124		
прочие платежи	4125	-3 185 738	-164 687
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	107 236 196	2 800 015
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Поступления - всего	4210	4 740 826	885 475
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	3 163	2 597
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212		
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213		
дивидендов, процентов по долговым финансовым	4214		

вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях			
прочие поступления	4219	4 737 663	882 878
Платежи - всего	4220	-187 517 013	-339 446 130
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	-182 553 166	-320 338 231
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222		-1 847 149
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223		-4 201 071
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	-4 963 847	-13 059 679
прочие платежи	4229		
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	-182 776 187	-338 560 655
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего	4310	56 428 742	371 105 935
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	56 428 742	371 105 935
денежных вкладов собственников (участников)	4312		
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313		
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314		
прочие поступления	4319		
Платежи - всего	4320	-4 144 484	-20 080 140
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		
прочие платежи	4329	-4 144 484	-20 080 140
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	52 284 258	351 025 795
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	-23 255 733	15 265 155
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	27 822 860	12 172 395
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	6 602 259	27 822 860
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	2 035 132	385 310

Приложение к бухгалтерскому балансу:

Информация приводится в приложении к настоящему ежеквартальному отчету.

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 31.03.2019

	Форма № 1 по ОКУД	Коды
	Дата	0710001
Организация: Открытое акционерное общество "Ямал СПГ"	по ОКПО	31.03.2019
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	76551334
Вид деятельности: Сжижение и обогащение природного газа на месте добычи для последующей транспортировки	по ОКВЭД	7709602713
Организационно-правовая форма / форма собственности: открытое акционерное общество / Совместная частная и иностранная собственность	по ОКОПФ / ОКФС	09.10.4
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	12200 / 34
Местонахождение (адрес): 629700 Россия, ЯНАО, Ямальский район, с. Яр-Сале, Худи Сэроко 25 корп. А		384

Пояснения	АКТИВ	Код строки	На 31.03.2019 г.	На 31.12.2018 г.	На 31.12.2017 г.
1	2	3	4	5	6
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110			
	Результаты исследований и разработок	1120			
	Нематериальные поисковые активы	1130			
	Материальные поисковые активы	1140			
	Основные средства	1150	1 636 487 417	1 650 760 963	1 472 514 976
	Доходные вложения в материальные ценности	1160			
	Финансовые вложения	1170	24 253 256	24 697 931	23 998 747
	Отложенные налоговые активы	1180	93 549 610	109 288 359	61 755 883
	Прочие внеоборотные активы	1190	652 475	511 949	317 565
	ИТОГО по разделу I	1100	1 754 942 758	1 785 259 20 2	1 558 587 171
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Запасы	1210	11 947 718	12 244 479	8 038 743
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	605 199	518 458	87 149
	Дебиторская задолженность	1230	58 003 178	53 516 721	18 172 317
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240			
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	25 231 809	6 602 259	27 822 860
	Прочие оборотные активы	1260	230 303	219 045	313 533
	ИТОГО по разделу II	1200	96 018 207	73 100 962	54 434 602
	БАЛАНС (актив)	1600	1 850 960 965	1 858 360 164	1 613 021 773

Пояснения	ПАССИВ	Код строки	На 31.03.2019 г.	На 31.12.2018 г.	На 31.12.2017 г.
1	2	3	4	5	6
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	361 082	361 082	361 082
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320			
	Переоценка внеоборотных активов	1340			
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	61 903 261	61 903 261	61 903 261
	Резервный капитал	1360			
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	-173 608 991	-329 039 565	-156 414 071
	ИТОГО по разделу III	1300	-111 344 648	-266 775 222	-94 149 728
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	1 655 698 015	1 794 081 301	1 629 686 871
	Отложенные налоговые обязательства	1420	45 735 409	44 958 519	31 460 447
	Оценочные обязательства	1430	813 529	813 529	533 993
	Прочие обязательства	1450			
	ИТОГО по разделу IV	1400	1 702 246 953	1 839 853 34 9	1 661 681 311
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	209 227 503	217 890 271	2 400 371
	Кредиторская задолженность	1520	50 287 638	66 928 016	42 688 329
	Доходы будущих периодов	1530			
	Оценочные обязательства	1540	543 519	463 750	401 490
	Прочие обязательства	1550			
	ИТОГО по разделу V	1500	260 058 660	285 282 037	45 490 190
	БАЛАНС (пассив)	1700	1 850 960 965	1 858 360 164	1 613 021 773

**Отчет о финансовых результатах
за 3 месяца 2019 г.**

	Форма № 2 по ОКУД	Коды
	Дата	0710002
Организация: Открытое акционерное общество "Ямал СПГ"	по ОКПО	31.03.2019
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	76551334
Вид деятельности: Сжижение и обогащение природного газа на месте добычи для последующей транспортировки	по ОКВЭД	7709602713
Организационно-правовая форма / форма собственности: открытое акционерное общество / Совместная частная и иностранная собственность	по ОКОПФ / ОКФС	09.10.4
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	12200 / 34
Местонахождение (адрес): 629700 Россия, ЯНАО, Ямальский район, с. Яр-Сале, Худи Сэроко 25 корп. А		384

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 3 мес.2019 г.	За 3 мес.2018 г.
1	2	3	4	5
	Выручка	2110	73 162 621	20 871 319
	Себестоимость продаж	2120	-25 937 150	-12 616 710
	Валовая прибыль (убыток)	2100	47 225 471	8 254 609
	Коммерческие расходы	2210		
	Управленческие расходы	2220	-374 343	-496 693
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	46 851 128	7 757 916
	Доходы от участия в других организациях	2310		
	Проценты к получению	2320	92 042	188 007
	Проценты к уплате	2330	-15 086 703	-8 749 933
	Прочие доходы	2340	181 752 898	53 572 408
	Прочие расходы	2350	-27 449 053	-81 819 636
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	186 160 312	-29 051 238
	Текущий налог на прибыль	2410	-14 214 098	
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	-13 286	-14 819
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	-776 891	-1 517 942
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	-15 738 749	6 296 577
	Прочее	2460		
	Чистая прибыль (убыток)	2400	155 430 574	-24 272 603
	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	155 430 574	-24 272 603
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900		
	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

2018 - МСФО/GAAP

Отчетный период

Год: **2018**

7.4. Сведения об учетной политике эмитента

Информация приводится в приложении к настоящему ежеквартальному отчету.

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

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

7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершённого отчетного года.

Сведения о существенных изменениях в составе имущества эмитента, произошедших в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала:

Содержание изменения: **Приобретение в состав имущества эмитента.**

Вид имущества (объекта недвижимого имущества), которое выбыло из состава (приобретено в состав) имущества эмитента: **Объекты недвижимого имущества.**

Краткое описание имущества (объекта недвижимого имущества), которое выбыло из состава (приобретено в состав) имущества эмитента: **Объекты недвижимого имущества.**

Основание для изменения: **Ввод новых объектов, законченных строительством, в эксплуатацию.**

Дата наступления изменения: **31.03.2019**

Цена приобретения имущества: **650 175 419**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Дополнительная информация: **Информация отражена за 2, 3, 4 кв. 2018 г. и за 1 кв. 2019 г.**

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

Эмитент не участвовал/не участвует в судебных процессах, которые отразились/могут отразиться на финансово-хозяйственной деятельности, в течение периода с даты начала последнего завершённого финансового года и до даты окончания отчетного квартала.

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

8.1. Дополнительные сведения об эмитенте

8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного капитала эмитента

Размер уставного капитала эмитента на дату окончания отчетного квартала, руб.: **361 133 400**

Обыкновенные акции:

Общая номинальная стоимость: **361 133 400**

Размер доли в УК, %: **100**

Привилегированные:

Общая номинальная стоимость: **0**

Размер доли в УК, %: **0**

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

Величина уставного капитала, приведенная в настоящем пункте, не соответствует учредительным документам (уставу) эмитента.

8.1.2. Сведения об изменении размера уставного капитала эмитента

Изменений размера УК за данный период не было.

8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента

Наименование высшего органа управления эмитента: ***Общее собрание акционеров***

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 50 (пятьдесят) 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 представлению 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, 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 капитала либо не менее чем пятью процентами обыкновенных акций

Список коммерческих организаций, в которых эмитент на дату окончания последнего отчетного квартала владеет не менее чем пятью процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем пятью процентами обыкновенных акций:

1.

Полное фирменное наименование:

Общество с ограниченной ответственностью "Международный аэропорт Сабетта"

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "МАС"***

Место нахождения: ***629003 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: ***Отсутствует***

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

Указанные сделки в течение данного периода не совершались.

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 размещены и не являются погашенными): **3 611 334**

Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены или находятся в процессе размещения (количество акций дополнительного выпуска, государственная регистрация которого осуществлена, но в отношении которого не осуществлена государственная регистрация отчета об итогах дополнительного выпуска или не представлено уведомление об итогах дополнительного выпуска в случае, если в соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» государственная регистрация отчета об итогах дополнительного выпуска акций не осуществляется): **0**

Количество объявленных акций: **296 389 666**

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

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: *ISIN: RU000A0JV8S8*

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: *Нет*

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: *4-01-10428-A*

Дата государственной регистрации: *05.02.2015*

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: *Центральный банк Российской Федерации*

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: *1 207 024*

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.:

USD1,207,024,000 (по курсу ЦБ на дату размещения)

Номинал, руб.: *USD1,000 (по курсу ЦБ на дату размещения)*

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: *Нет*

Состояние ценных бумаг выпуска: *размещение завершено*

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

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг: *10.03.2016*

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: *30*

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска:

- *2567-ой день с даты начала размещения Облигаций – 5,88% от номинальной стоимости каждой Облигации, что составляет 58,8 доллара США, но в сумме, не превышающей непогашенную часть номинальной стоимости Облигаций выпуска;*

- *2749-ый день с даты начала размещения Облигаций – 5,88% от номинальной стоимости каждой Облигации, что составляет 58,8 доллара США, но в сумме, не превышающей непогашенную часть номинальной стоимости Облигаций выпуска;*

- *2931-ый день с даты начала размещения Облигаций – 5,88% от номинальной стоимости каждой Облигации, что составляет 58,8 доллара США, но в сумме, не превышающей непогашенную часть номинальной стоимости Облигаций выпуска;*

- *3113-ый день с даты начала размещения Облигаций – 5,88% от номинальной стоимости каждой Облигации, что составляет 58,8 доллара США, но в сумме, не превышающей непогашенную часть номинальной стоимости Облигаций выпуска;*

- *3295-ый день с даты начала размещения Облигаций – 5,88% от номинальной стоимости каждой Облигации, что составляет 58,8 доллара США, но в сумме, не превышающей непогашенную часть номинальной стоимости Облигаций выпуска;*

- *3477-ой день с даты начала размещения Облигаций – 5,88% от номинальной стоимости каждой Облигации, что составляет 58,8 доллара США, но в сумме, не превышающей непогашенную часть номинальной стоимости Облигаций выпуска;*

- *3659-ый день с даты начала размещения Облигаций – 5,88% от номинальной стоимости каждой Облигации, что составляет 58,8 доллара США, но в сумме, не превышающей непогашенную часть номинальной стоимости Облигаций выпуска;*

- *3841-ый день с даты начала размещения Облигаций – 5,88% от номинальной стоимости каждой Облигации, что составляет 58,8 доллара США, но в сумме, не превышающей непогашенную часть номинальной стоимости Облигаций выпуска;*

- *4023-ий день с даты начала размещения Облигаций – 5,88% от номинальной стоимости каждой Облигации, что составляет 58,8 доллара США, но в сумме, не превышающей непогашенную часть номинальной стоимости Облигаций выпуска;*

- *4205-ый день с даты начала размещения Облигаций – 5,88% от номинальной стоимости каждой Облигации, что составляет 58,8 доллара США, но в сумме, не превышающей непогашенную часть номинальной стоимости Облигаций выпуска;*

- *4387-ой день с даты начала размещения Облигаций – 5,88% от номинальной стоимости каждой Облигации, что составляет 58,8 доллара США, но в сумме, не превышающей непогашенную часть номинальной стоимости Облигаций выпуска;*

- *4569-ый день с даты начала размещения Облигаций – 5,88% от номинальной стоимости каждой Облигации, что составляет 58,8 доллара США, но в сумме, не превышающей непогашенную часть номинальной стоимости Облигаций выпуска;*

- *4751-ый день с даты начала размещения Облигаций – 5,88% от номинальной стоимости каждой Облигации, что составляет 58,8 доллара США, но в сумме, не превышающей непогашенную часть номинальной стоимости Облигаций выпуска;*

- 4933-ий день с даты начала размещения Облигаций – 5,88% от номинальной стоимости каждой Облигации, что составляет 58,8 доллара США, но в сумме, не превышающей непогашенную часть номинальной стоимости Облигаций выпуска;
- 5115-ый день с даты начала размещения Облигаций – 5,88% от номинальной стоимости каждой Облигации, что составляет 58,8 доллара США, но в сумме, не превышающей непогашенную часть номинальной стоимости Облигаций выпуска;
- 5297-ой день с даты начала размещения Облигаций – 5,88% от номинальной стоимости каждой Облигации, что составляет 58,8 доллара США, но в сумме, не превышающей непогашенную часть номинальной стоимости Облигаций выпуска;
- 5479-ый день с даты начала размещения Облигаций – 5,92% от номинальной стоимости каждой Облигации, что составляет 59,2 доллара США, но в сумме, не превышающей непогашенную часть номинальной стоимости Облигаций выпуска.

Указывается точно: **Нет**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: <https://disclosure.lprime.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: **ISIN: RU000A0JVYR5**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Нет**

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-02-10428-А**

Дата государственной регистрации: **05.02.2015**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **Центральный банк Российской Федерации**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **1 156 206**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.:

USD1,156,206,000 (по курсу ЦБ на дату размещения)

Номинал, руб.: **USD1,000 (по курсу ЦБ на дату размещения)**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **размещение завершено**

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

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг: **05.04.2016**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **30**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска:

- 2567-ой день с даты начала размещения Облигаций – 5,88% от номинальной стоимости каждой Облигации, что составляет 58,8 доллара США, но в сумме, не превышающей непогашенную часть номинальной стоимости Облигаций выпуска;

- 2749-ый день с даты начала размещения Облигаций – 5,88% от номинальной стоимости каждой Облигации, что составляет 58,8 доллара США, но в сумме, не превышающей непогашенную часть номинальной стоимости Облигаций выпуска;

- 2931-ый день с даты начала размещения Облигаций – 5,88% от номинальной стоимости каждой Облигации, что составляет 58,8 доллара США, но в сумме, не превышающей непогашенную часть номинальной стоимости Облигаций выпуска;

- 3113-ый день с даты начала размещения Облигаций – 5,88% от номинальной стоимости каждой Облигации, что составляет 58,8 доллара США, но в сумме, не превышающей непогашенную часть номинальной стоимости Облигаций выпуска;

- 3295-ый день с даты начала размещения Облигаций – 5,88% от номинальной стоимости каждой Облигации, что составляет 58,8 доллара США, но в сумме, не превышающей непогашенную часть номинальной стоимости Облигаций выпуска;

- 3477-ой день с даты начала размещения Облигаций – 5,88% от номинальной стоимости каждой Облигации, что составляет 58,8 доллара США, но в сумме, не превышающей непогашенную часть номинальной стоимости Облигаций выпуска;

- 3659-ый день с даты начала размещения Облигаций – 5,88% от номинальной стоимости каждой Облигации, что составляет 58,8 доллара США, но в сумме, не превышающей непогашенную часть номинальной стоимости Облигаций выпуска;
- 3841-ый день с даты начала размещения Облигаций – 5,88% от номинальной стоимости каждой Облигации, что составляет 58,8 доллара США, но в сумме, не превышающей непогашенную часть номинальной стоимости Облигаций выпуска;
- 4023-ий день с даты начала размещения Облигаций – 5,88% от номинальной стоимости каждой Облигации, что составляет 58,8 доллара США, но в сумме, не превышающей непогашенную часть номинальной стоимости Облигаций выпуска;
- 4205-ый день с даты начала размещения Облигаций – 5,88% от номинальной стоимости каждой Облигации, что составляет 58,8 доллара США, но в сумме, не превышающей непогашенную часть номинальной стоимости Облигаций выпуска;
- 4387-ой день с даты начала размещения Облигаций – 5,88% от номинальной стоимости каждой Облигации, что составляет 58,8 доллара США, но в сумме, не превышающей непогашенную часть номинальной стоимости Облигаций выпуска;
- 4569-ый день с даты начала размещения Облигаций – 5,88% от номинальной стоимости каждой Облигации, что составляет 58,8 доллара США, но в сумме, не превышающей непогашенную часть номинальной стоимости Облигаций выпуска;
- 4751-ый день с даты начала размещения Облигаций – 5,88% от номинальной стоимости каждой Облигации, что составляет 58,8 доллара США, но в сумме, не превышающей непогашенную часть номинальной стоимости Облигаций выпуска;
- 4933-ий день с даты начала размещения Облигаций – 5,88% от номинальной стоимости каждой Облигации, что составляет 58,8 доллара США, но в сумме, не превышающей непогашенную часть номинальной стоимости Облигаций выпуска;
- 5115-ый день с даты начала размещения Облигаций – 5,88% от номинальной стоимости каждой Облигации, что составляет 58,8 доллара США, но в сумме, не превышающей непогашенную часть номинальной стоимости Облигаций выпуска;
- 5297-ой день с даты начала размещения Облигаций – 5,88% от номинальной стоимости каждой Облигации, что составляет 58,8 доллара США, но в сумме, не превышающей непогашенную часть номинальной стоимости Облигаций выпуска;
- 5479-ый день с даты начала размещения Облигаций – 5,92% от номинальной стоимости каждой Облигации, что составляет 59,2 доллара США, но в сумме, не превышающей непогашенную часть номинальной стоимости Облигаций выпуска.

Указывается точно: *Нет*

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: <https://disclosure.lprime.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: *Акционерное общество ВТБ Регистратор*

Сокращенное фирменное наименование: *АО ВТБ Регистратор*

Место нахождения: *127015, г. Москва, ул. Правды, д. 23*

ИНН: *5610083568*

ОГРН: *1045605469744*

Данные о лицензии на осуществление деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг:

Номер: *10-000-1-00347*

Дата выдачи: *21.02.2008*

Дата окончания действия: *Бессрочная*

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

Дата, с которой регистратор осуществляет ведение реестра владельцев ценных бумаг эмитента: *28.11.2007*

В обращении находятся документарные ценные бумаги эмитента с обязательным централизованным хранением

Депозитари:

Полное фирменное наименование:

Небанковская кредитная организация акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий»

Сокращенное фирменное наименование: *НКО АО 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: *045-12042-000100*

Дата выдачи: *19.02.2009*

Дата окончания действия: *Бессрочная*

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

Иные сведения о ведении реестра владельцев ценных бумаг: *Отсутствуют*

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

- 1. Международные договоры и соглашения об избежании двойного налогообложения, заключенные между Российской Федерацией и иностранными государствами, резидентами которых являются владельцы ценных бумаг Эмитента.*
- 2. Федеральный закон «О валютном регулировании и валютном контроле» от 10.12.2003 № 173-ФЗ.*
- 3. Гражданский кодекс Российской Федерации (часть первая) от 30.11.1994 № 51-ФЗ.*
- 4. Налоговый кодекс Российской Федерации (часть первая) от 31.07.1998 № 146-ФЗ.*
- 5. Налоговый кодекс Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ.*
- 6. Таможенный кодекс Таможенного союза, ратифицирован федеральным законом от 02.06.2010 № 114-ФЗ как неотъемлемая часть Договора о Таможенном кодексе Таможенного союза (решение Межгосударственного Совета ЕврАзЭС от 27.11.2009 № 17).*
- 7. Федеральный закон «О таможенном регулировании в Российской Федерации» от 27.11.2010 № 311-ФЗ.*
- 8. Федеральный закон «Об иностранных инвестициях в Российской Федерации» от 09.07.1999 № 160-ФЗ.*
- 9. Федеральный закон «Об инвестиционной деятельности в Российской Федерации, осуществляемой в форме капитальных вложений» от 25.02.1999 № 39-ФЗ.*

10. **Федеральный закон «О противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем, и финансированию терроризма» от 07.08.2001 № 115-ФЗ.**
11. **Федеральный закон «Об акционерных обществах» от 26.12.1995 № 208-ФЗ.**
12. **Федеральный закон «О рынке ценных бумаг» от 22.04.1996 № 39-ФЗ.**
13. **Федеральный закон «О правовом положении иностранных граждан в Российской Федерации» от 25.07.2002 № 115-ФЗ.**
14. **Федеральный закон «О защите прав и законных интересов инвесторов на рынке ценных бумаг» от 05.03.1999 № 46-ФЗ.**
15. **Федеральный закон от 26.10.2002 № 127-ФЗ «О несостоятельности (банкротстве)».**
16. **Федеральный закон от 28.12.2010 № 409-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в части регулирования выплаты дивидендов (распределения прибыли)».**

8.7. Сведения об объявленных (начисленных) и (или) о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента

8.7.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента

В течение указанного периода решений о выплате дивидендов эмитентом не принималось.

8.7.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента

Указывается информация по каждому выпуску облигаций, по которым за пять последних завершённых отчётных лет, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее пяти лет – за каждый завершённый отчётный год, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчётного квартала, выплачивался доход.

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **01**

документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-01-10428-А**

Дата государственной регистрации выпуска: **05.02.2015**

Количество облигаций выпуска, шт.: **1 207 024**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, USD: **1 000**

Объём выпуска по номинальной стоимости: **1 207 024 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

1)

Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска: **Первый купон**

Размер доходов, подлежащих выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска: **18.62 долларов США**

Размер доходов, подлежащих выплате по облигациям выпуска, в совокупности по всем облигациям выпуска:

22 474 786.88 долларов США

Срок, отведенный для выплаты дохода по облигациям выпуска:

201-й день с даты начала размещения облигаций выпуска

Форма и иные условия выплаты доходов по облигациям выпуска: **денежные средства**

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска: **1 539 221 145,28 рублей**

Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска: **доходы по облигациям выпуска выплачены в полном объеме.**

2)

Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска: **Второй купон**

Размер доходов, подлежащих выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска: **17.65 долларов США**

Размер доходов, подлежащих выплате по облигациям выпуска, в совокупности по всем облигациям выпуска:

21 303 973.60 долларов США

Срок, отведенный для выплаты дохода по облигациям выпуска:

383-й день с даты начала размещения облигаций выпуска

Форма и иные условия выплаты доходов по облигациям выпуска: **денежные средства**

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска: **1 559 137 041,28 рублей**

Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска: **доходы по облигациям выпуска выплачены в полном объеме.**

3)

Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска: **Третий купон**

Размер доходов, подлежащих выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска: **19.39 долларов США**

Размер доходов, подлежащих выплате по облигациям выпуска, в совокупности по всем облигациям выпуска:

23 404 195.36 долларов США

Срок, отведенный для выплаты дохода по облигациям выпуска:

565-й день с даты начала размещения облигаций выпуска

Форма и иные условия выплаты доходов по облигациям выпуска: **денежные средства**

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска: **1 515 756 598,72 рублей**

Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска: **доходы по облигациям выпуска выплачены в полном объеме.**

4)

Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска: **Четвертый купон**

Размер доходов, подлежащих выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска: **21.20 долларов США**

Размер доходов, подлежащих выплате по облигациям выпуска, в совокупности по всем облигациям выпуска:

25 588 908.80 долларов США

Срок, отведенный для выплаты дохода по облигациям выпуска:

747-й день с даты начала размещения облигаций выпуска

Форма и иные условия выплаты доходов по облигациям выпуска: **денежные средства**

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска: **1 492 774 861,76 рублей**

Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска: **доходы по облигациям выпуска выплачены в полном объеме.**

5)

Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска: **Пятый купон**

Размер доходов, подлежащих выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска: **22.02 долларов США**

Размер доходов, подлежащих выплате по облигациям выпуска, в совокупности по всем облигациям выпуска:

26 578 668.48 долларов США

Срок, отведенный для выплаты дохода по облигациям выпуска:

929-й день с даты начала размещения облигаций выпуска

Форма и иные условия выплаты доходов по облигациям выпуска: **денежные средства**

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска: **1 535 756 986,40 рублей**

Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска: **доходы по облигациям выпуска выплачены в полном объеме.**

6)

Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска: **Шестой купон**

Размер доходов, подлежащих выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска: **22.21 долларов США**

Размер доходов, подлежащих выплате по облигациям выпуска, в совокупности по всем облигациям выпуска:

26 808 003.04 долларов США

Срок, отведенный для выплаты дохода по облигациям выпуска:

111-й день с даты начала размещения облигаций выпуска

Форма и иные условия выплаты доходов по облигациям выпуска: **денежные средства**

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска: **1 530 735 766,56 рублей**

Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска: **доходы по облигациям выпуска выплачены в полном объеме.**

7)

Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска: **Седьмой купон**

Размер доходов, подлежащих выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска: **24.93 долларов США**

Размер доходов, подлежащих выплате по облигациям выпуска, в совокупности по всем облигациям выпуска:

30 091 108.32 долларов США

Срок, отведенный для выплаты дохода по облигациям выпуска:

1293-й день с даты начала размещения облигаций выпуска

Форма и иные условия выплаты доходов по облигациям выпуска: **денежные средства**

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска: **2 038 506 622,88 рублей**

Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска: **доходы по облигациям выпуска выплачены в полном объеме.**

8)

Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска: **Восьмой купон**

Размер доходов, подлежащих выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска: **24.93 долларов США**

Размер доходов, подлежащих выплате по облигациям выпуска, в совокупности по всем облигациям выпуска:

30 091 108.32 долларов США

Срок, отведенный для выплаты дохода по облигациям выпуска:

1475-й день с даты начала размещения облигаций выпуска

Форма и иные условия выплаты доходов по облигациям выпуска: **денежные средства**

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска: **1 979 857 362,72 рублей**

Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска: **доходы по облигациям выпуска выплачены в полном объеме.**

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **02**

документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-02-10428-А**

Дата государственной регистрации выпуска: **05.02.2015**

Количество облигаций выпуска, шт.: **1 156 206**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, USD: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **1 156 206 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

1)

Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска: **Первый купон**

Размер доходов, подлежащих выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска: **19.86 долларов США**

Размер доходов, подлежащих выплате по облигациям выпуска, в совокупности по всем облигациям выпуска:

22 962 251.16 долларов США

Срок, отведенный для выплаты дохода по облигациям выпуска:

201-й день с даты начала размещения облигаций выпуска

Форма и иные условия выплаты доходов по облигациям выпуска: **денежные средства**

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска: **1 485 828 768,54 рублей**

Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска: **доходы по облигациям выпуска выплачены в полном объеме.**

Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска: *доходы по облигациям выпуска выплачены в полном объеме.*

8.8. Иные сведения

Иные сведения отсутствуют.

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

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

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

Аудиторское заключение независимого аудитора

Акционерам и Совету директоров Открытого акционерного общества «Ямал СПГ»:

Наше мнение

По нашему мнению, прилагаемая бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Открытого акционерного общества «Ямал СПГ» (далее – «Общество») по состоянию на 31 декабря 2018 года, а также его финансовые результаты и движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности, установленными в Российской Федерации.

Предмет аудита

Мы провели аудит бухгалтерской отчетности Общества, которая включает:

- бухгалтерский баланс по состоянию на 31 декабря 2018 года;
- отчет о финансовых результатах за год, закончившийся на указанную дату;
- отчет об изменениях капитала за год, закончившийся на указанную дату;
- отчет о движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату;
- пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Основание для выражения мнения

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наша ответственность в соответствии с этими стандартами описана далее в разделе «Ответственность аудитора за аудит бухгалтерской отчетности» нашего заключения.

Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

Независимость

Мы независимы по отношению к Обществу в соответствии с Кодексом этики профессиональных бухгалтеров Совета по международным стандартам этики для бухгалтеров (Кодекс СМСЭБ) и этическими требованиями Кодекса профессиональной этики аудиторов и Правил независимости аудиторов и аудиторских организаций, применимыми к нашему аудиту бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, и нами выполнены прочие этические обязанности в соответствии с этими требованиями и Кодексом СМСЭБ.

Ответственность руководства и лиц, отвечающих за корпоративное управление, за бухгалтерскую отчетность

Руководство несет ответственность за подготовку и достоверное представление данной бухгалтерской отчетности в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности, установленными в Российской Федерации, и за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для подготовки бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

При подготовке бухгалтерской отчетности руководство несет ответственность за оценку способности Общества продолжать непрерывно свою деятельность, за раскрытие в соответствующих случаях сведений, относящихся к непрерывности деятельности, и за составление отчетности на основе допущения о непрерывности деятельности, за исключением случаев, когда руководство намеревается ликвидировать Общество, прекратить его деятельность или когда у него отсутствует какая-либо иная реальная альтернатива, кроме ликвидации или прекращения деятельности.

Лица, отвечающие за корпоративное управление, несут ответственность за надзор над процессом подготовки бухгалтерской отчетности Общества.

Ответственность аудитора за аудит бухгалтерской отчетности

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в выпуске аудиторского заключения, содержащего наше мнение. Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с МСА, всегда выявляет существенные искажения при их наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что в отдельности или в совокупности они могут повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой бухгалтерской отчетности.

В рамках аудита, проводимого в соответствии с МСА, мы применяем профессиональное суждение и сохраняем профессиональный скептицизм на протяжении всего аудита. Кроме того, мы выполняем следующее:

- выявляем и оцениваем риски существенного искажения бухгалтерской отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибки, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;
- получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля Общества;
- оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики и обоснованность бухгалтерских оценок и соответствующего раскрытия информации, подготовленного руководством;
- делаем вывод о правомерности применения руководством допущения о непрерывности деятельности, а на основании полученных аудиторских доказательств – вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, в результате которых могут возникнуть значительные сомнения в способности Общества продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском заключении к соответствующему раскрытию информации в бухгалтерской отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского заключения. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что Общество утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;



- проводим оценку представления бухгалтерской отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли бухгалтерская отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление.

Мы осуществляем информационное взаимодействие с лицами, отвечающими за корпоративное управление, доводя до их сведения, помимо прочего, информацию о запланированном объеме и сроках аудита, а также о существенных замечаниях по результатам аудита, в том числе о значительных недостатках системы внутреннего контроля, которые мы выявляем в процессе аудита.

АО " ПРК Аудит "

15 марта 2019 года

Москва, Российская Федерация



М. Е. Тимченко, руководитель задания (квалификационный аттестат № 01-000267),
Акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

Аудируемое лицо: Открытое акционерное общество «Ямал СПГ»

Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 7 апреля 2005 г., и присвоен государственный регистрационный номер 1057746608754

Место нахождения аудируемого лица: Российская Федерация, 629700, Ямало-Ненецкий автономный округ, Ямальский район, с. Яр-Сале, ул. Худи-Сэроко, дом №25, корпус А

Независимый аудитор:
Акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

Зарегистрировано Государственным учреждением Московская регистрационная палата 28 февраля 1992 г. за № 008.890
Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 22 августа 2002 г., и присвоен государственный регистрационный номер 1027700148431

Член саморегулируемой организации аудиторов «Российский Союз аудиторов» (Ассоциация)

Основной регистрационный номер записи в реестре аудиторов и аудиторских организаций – 11603050547

Приложение к ежеквартальному отчету. Информация, сопутствующая годовой бухгалтерской(финансовой) отчетности эмитента

**Пояснения к бухгалтерскому балансу
и отчету о финансовых результатах за 2018 год**

Организация Открытое акционерное общество "Ямал СПГ"
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид экономической деятельности Сжигание и обогащение природного газа на месте добычи для последующей транспортировки
Организационно-правовая форма / форма собственности Открытое акционерное общество / Совместная частная и иностранная собственность
Единица измерения: Тys. руб.

Дата (число, месяц, год)	Коды
31.12.2018	31.12.2018
по ОКПО	76551334
ИНН	7709602713
по ОКВЭД	09.10.4
по ОКФС/ОКФС	12267 / 34
по ОКЕИ	384

**1. Нематериальные активы и расходы на научно-исследовательские,
опытно-конструкторские и технологические работы (НИОКР)**
1.1. Наличие и движение нематериальных активов

Наименование показателя	Код строки	Период	Изменения за период												
			На начало года		выбыло					убыток от обесценения		переоценка		На конец периода	
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения	первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения	начислено амортизации	убыток от обесценения	первоначальная стоимость	накопленная амортизация	первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14		
Нематериальные активы - всего	5100	2018 г.	1 140	(1 140)	-	-	-	-	-	-	-	1 140	(1 140)		
	5110	2017 г.	1 140	(1 045)	-	-	-	(95)	-	-	-	1 140	(1 140)		
в том числе:															
Интернет-Сайт ОАО "Ямал СПГ"	5101	2018 г.	1 140	(1 140)	-	-	-	-	-	-	-	1 140	(1 140)		
	5111	2017 г.	1 140	(1 045)	-	-	-	(95)	-	-	-	1 140	(1 140)		
И т.д.															

**2. Основные средства
2.1. Наличие и движение основных средств**

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года		Изменения за период							На конец периода	
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация	поступило	выбыло первоначальная стоимость	накопленная амортизация	начислено амортизации	переоценка		первоначальная стоимость	накопленная амортизация	
									7	8			9
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего	5200	2018 г.	670 555 887	(19 897 230)	686 378 960	(330 885)	79 434	(66 352 135)	-	-	1 356 603 962	(86 169 931)	
в том числе:	5210	2017 г.	76 023 835	(10 240 368)	594 571 569	(39 517)	17 934	(9 674 796)	-	-	670 555 887	(19 897 230)	
<i>Машины и оборудование (кроме офисного)</i>	5201	2018 г.	3 557 787	(677 996)	28 613 630	(16 423)	14 335	(1 313 047)	-	-	32 154 984	(1 976 708)	
	5211	2017 г.	1 663 228	(341 083)	1 906 917	(12 358)	8 171	(345 084)	-	-	3 557 787	(677 996)	
<i>Производственный и хозяйственный инвентарь</i>	5202	2018 г.	331 297	(74 470)	24 729	(12 569)	3 879	(40 661)	-	-	343 457	(111 252)	
	5212	2017 г.	272 250	(40 582)	59 674	(627)	330	(34 218)	-	-	331 297	(74 470)	
<i>Офисное оборудование</i>	5203	2018 г.	726 689	(503 967)	90 413	(8 920)	5 966	(128 418)	-	-	808 182	(626 419)	
	5213	2017 г.	625 067	(385 842)	101 781	(159)	159	(118 284)	-	-	726 689	(503 967)	
<i>Транспортные средства</i>	5204	2018 г.	490 362	(214 499)	341 185	-	-	(87 764)	-	-	831 547	(302 263)	
	5214	2017 г.	406 522	(157 671)	88 587	(4 747)	4 747	(61 575)	-	-	490 362	(214 499)	
<i>Сооружения</i>	5205	2018 г.	621 830 496	(14 692 634)	360 887 693	(276 582)	41 964	(42 648 312)	-	-	982 441 607	(57 298 982)	
	5215	2017 г.	51 339 289	(7 595 223)	570 491 323	(116)	116	(7 097 527)	-	-	621 830 496	(14 692 634)	
<i>Здания</i>	5206	2018 г.	43 619 256	(3 733 664)	296 421 310	(16 391)	13 290	(22 133 933)	-	-	340 024 175	(25 854 307)	
	5216	2017 г.	21 717 479	(1 719 967)	21 923 287	(21 510)	4 411	(2 018 108)	-	-	43 619 256	(3 733 664)	

2.2. Незавершенные капитальные вложения

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				затраты за период	списано	принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость	
1	2	3	4	5	6	7	8
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств - всего	5240	2018 г.	538 556 493	495 643 032	(8 505)	(686 055 674)	348 135 346
	5250	2017 г.	657 071 749	476 838 033	(531 952)	(594 821 337)	538 556 493
АЭРОПОРТ	5241	2018 г.	-	-	-	-	-
	5251	2017 г.	-	49 624	(49 624)	-	-
КОМПЛЕКС ОБЪЕКТОВ ЖИЗНЕОБЕСПЕЧЕНИЯ ЮТТКМ (КОЖО)	5242	2018 г.	2 826 466	973 385	-	(1 917 595)	1 882 256
	5252	2017 г.	3 456 490	792 324	(453 362)	(968 986)	2 826 466
КОМПЛЕКС ПОДГОТОВКИ И СЖИЖЕНИЯ ГАЗА (КПСГ) С ИНФРАСТРУКТУРОЙ	5243	2018 г.	506 093 612	459 056 195	-	(642 491 835)	322 657 972
	5253	2017 г.	598 283 792	437 266 771	(25 928)	(529 431 023)	506 093 612
МОРСКОЙ ПОРТ И СУДОХОДНЫЙ ПОДХОДНОЙ КАНАЛ В ОБСКОЙ ГУБЕ	5244	2018 г.	15 092 762	21 594 549	-	(24 695 776)	11 991 535
	5254	2017 г.	30 083 937	26 356 508	-	(41 347 683)	15 092 762
БУРЕНИЕ РАЗВЕДОЧНОЕ, ЭКСПЛУАТАЦИОННОЕ, ПОИСКОВОЕ, ПРОЧЕЕ	5245	2018 г.	12 506 325	12 566 928	(8 505)	(15 733 932)	9 330 816
	5255	2017 г.	18 702 724	10 528 595	-	(16 724 994)	12 506 325
ГАЗОСНАБЖЕНИЕ ПИЛОТНЫХ ОБЪЕКТОВ СТРОИТЕЛЬСТВА КОМПЛЕКСА (ГПОС)	5246	2018 г.	-	-	-	-	-
	5256	2017 г.	4 555 231	185 293	-	(4 740 524)	-
КОМПЛЕКС СЖИЖЕНИЯ ПРИРОДНОГО ГАЗА "Арктический каскад"	5247	2018 г.	-	777 514	-	-	777 514
	5257	2017 г.	-	-	-	-	-
ПРОЧИЕ	5248	2018 г.	2 037 328	674 461	-	(1 216 536)	1 495 253
	5258	2017 г.	1 989 575	1 658 918	(3 038)	(1 608 127)	2 037 328

2.3. Изменение стоимости основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации

Наименование показателя	Код строки	За 2018 г.	За 2017 г.
1	2	3	4
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции - всего	5260	427 953	78 292

2.4. Иное использование основных средств

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.
1	2	3	4	5
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280	6 941 585	7 092 788	6 478 904
Переданные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5281	-	-	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5282	-	-	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5283	769 911	1 450 034	1 711 078
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5284	-	-	-
Основные средства, переведенные на консервацию	5285	717 424	1 535 424	1 429 872
Основные средства, переданные в залог	5286	915 274 038	68 288 582	888 065
Иное использование основных средств, числящихся на балансе	5287	-	-	-
Иное использование основных средств, числящихся за балансом	5288	-	-	-

3. Финансовые вложения

3.1. Наличие и движение финансовых вложений

Наименование показателя	Код строки	Период	Изменения за период						На конец периода			
			На начало года		Изменения за период				На конец периода			
			первоначальная стоимость	накопленная корректировка	выбыло (погашено)	накопленная корректировка	Доведение первоначальной стоимости до номинальной	Изменение первоначальной стоимости, выраженной в иностранной валюте, в связи с изменением курса иностранной валюты	первоначальная стоимость	накопленная корректировка		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
Долгосрочные финансовые вложения - всего												
в том числе:												
Вложения в уставные капиталы												
Вложения в уставные капиталы дочерних и зависимых обществ												
в том числе:												
MAC	530211	2018 г.	18 783 544	-	-	-	-	-	x	-	18 783 544	-
	531211	2017 г.	16 936 395	-	1 847 149	-	-	-	x	-	18 783 544	-
Yamal Trade PTE LTD	530212	2018 г.	669 994	-	-	-	-	-	x	-	669 994	-
	531212	2017 г.	669 994	-	-	-	-	-	x	-	669 994	-
Другие виды финансовых вложений												
Государственные и муниципальные ценные бумаги	5304	2018 г.	4 545 209	-	-	-	-	-	-	699 184	5 244 393	-
	5314	2017 г.	165 909	-	4 201 071	-	-	-	-	178 229	4 545 209	-
	53041	2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53141	2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Предоставленные займы	53042	2018 г.	4 545 209	-	-	-	-	-	-	699 184	5 244 393	-
	53142	2017 г.	165 909	-	4 201 071	-	-	-	-	178 229	4 545 209	-

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года		Изменения за период					На конец периода	
			первоначальная стоимость	накопленная корректировка	поступило	выбыло (погашено)		Доведение первоначальной стоимости до номинальной	текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)	первоначальная стоимость	накопленная корректировка
						первоначальная стоимость	накопленная корректировка				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Краткосрочные финансовые вложения - всего	5305	2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5315	2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5300	2018 г.	23 998 747	-	-	-	-	-	699 184	24 697 931	-
Финансовых вложений - итого	5310	2017 г.	17 772 298	-	6 048 220	-	-	-	178 229	23 998 747	-

3.2. Иное использование финансовых вложений

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2015 г.
		1	2	3
Финансовые вложения, находящиеся в залоге - всего	2	3	4	5
в том числе:	5320	19 453 538	19 453 538	-
Вложения в уставный капитал	5321	19 453 538	19 453 538	-
Вложения в уставные капиталы дочерних и зависимых обществ	53 211	19 453 538	19 453 538	-
в том числе:	532111	18 783 544	18 783 544	-
ООО MAC	532112	669 994	669 994	-
Yamal Trade PTE LTD				

4. Запасы

4.1. Наличие и движение запасов

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период							На конец периода	
		3	4	5	6	выбыло			9	10	11	12
						себестоимость	величина резерва под снижение стоимости	поступления и затраты				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
Запасы - всего	5400	2018 г.	8 038 743	-	66 213 584	62 007 848	-	-	x	12 244 479	-	
в том числе:	5420	2017 г.	2 841 219	-	16 695 912	11 498 388	-	-	x	8 038 743	-	
Сырье, материалы и другие аналогичные ценности	5401	2018 г.	5 797 869	-	4 839 581	(518 847)	-	-	(516 928)	9 601 675	-	
	5421	2017 г.	616 406	-	7 291 916	(2 147 499)	-	-	37 046	5 797 869	-	
Готовая продукция	5402	2018 г.	1 675 449	-	56 326 837	(56 443 727)	-	-	(8)	1 558 551	-	
	5422	2017 г.	1 735 444	-	4 634 955	(4 686 865)	-	-	(8 065)	1 675 449	-	
Товары для перепродажи	5403	2018 г.	536 290	-	4 628 599	(4 039 975)	-	-	(40 661)	1 084 253	-	
	5423	2017 г.	431 153	-	4 753 051	(4 618 933)	-	-	(28 981)	536 290	-	
Затраты в незавершенном производстве	5404	2018 г.	29 135	-	418 567	(1 005 299)	-	-	557 597	-	-	
и т.д.	5424	2017 г.	58 216	-	15 990	(45 071)	-	-	-	29 135	-	

4.2. Запасы в залоге

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.
		3	4	5
1	2	3	4	5
Запасы, не оплаченные на отчетную дату, - всего	5440	464 750	424 850	1 571 093
в том числе:				
ГСМ	5441	4 099	69 244	649 996
Трубная продукция	5442	25 386	2 247	128 399
Запасные части	5443	128 412	156 518	-
Прочие материалы	5444	279 999	172 687	792 698
Плиты аэродромные	5445	-	-	-
Инструменты	5446	26 854	24 154	-

5. Дебиторская и кредиторская задолженность

5.1. Наличие и движение дебиторской задолженности

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года		Изменения за период								На конец периода		
			учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	поступление				выбыло				перевод из авансов на строительство в краткосрочную дебиторскую задолженность	учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам
					в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке операции)	7	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	8	9	10	11				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14		
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	5510	2018 г.	19 021 702	(849 385)	437 792 474	2 300 533	(98 507)	404 664 187	-	14 091	-	54 450 522	(933 801)		
	5530	2017 г.	16 462 201	-	220 217 018	1 207	(849 385)	218 186 856	-	-	-	528 132	19 021 702	(849 385)	
в том числе:															
Покупатели и заказчики	5511	2018 г.	3 504 832	(280 864)	184 230 189	2 300 533	(44 534)	(150 614 258)	-	232	-	39 421 296	(325 166)		
	5531	2017 г.	1 105 515	-	16 755 248	1 207	(280 864)	(14 357 138)	-	-	-	3 504 832	(280 864)		
	5512	2018 г.	486 512	-	3 353 280	-	-	(2 871 902)	-	-	-	967 890	-		
Авансы выданные	5532	2017 г.	98 348	-	3 410 963	-	-	(3 022 799)	-	-	-	486 512	-		
	5513	2018 г.	15 030 358	(568 521)	250 209 005	-	(53 973)	(251 178 027)	-	13 859	-	14 061 336	(608 635)		
Прочая	5533	2017 г.	15 258 338	-	200 050 807	-	(568 521)	(200 806 919)	-	-	-	15 030 358	(568 521)		
	5500	2018 г.	19 021 702	-	437 792 474	2 300 533	(98 507)	404 664 187	-	14 091	-	54 450 522	(933 801)		
Итого	5520	2017 г.	16 462 201	-	220 217 018	1 207	(849 385)	218 186 856	-	-	528 132	19 021 702	(849 385)		

5.2. Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	Код строки	Период	Остаток на начало года	Изменения за период					Остаток на конец периода
				поступление		выбыло	перевод из долгосрочную задолженность (и наоборот)		
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	принитающиеся проценты, штрафы, курсовые разницы и иные начисления			погашение	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего	5551	2018 г.	1 629 686 871	75 565 280	303 748 733	-	-	(214 919 583)	1 794 081 301
в том числе:	5571	2017 г.	1 168 335 164	371 105 935	90 245 772	-	-	-	1 629 686 871
займы	5552	2018 г.	1 629 686 871	75 565 280	303 748 733	-	-	(214 919 583)	1 794 081 301
	5572	2017 г.	1 168 335 164	371 105 935	90 245 772	-	-	-	1 629 686 871
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	5560	2018 г.	45 088 700	571 787 144	40 303 664	(587 261 467)	(19 337)	214 919 583	284 818 287
в том числе:	5580	2017 г.	32 624 652	482 368 660	14 059 215	(483 957 174)	(6 653)	-	45 088 700
расчеты с поставщиками и подрядчиками	5561	2018 г.	22 357 381	548 240 570	1 925 255	(525 981 212)	(19 337)	-	46 522 657
	5581	2017 г.	9 259 493	441 193 394	25 817	(428 114 670)	(6 653)	-	22 357 381
авансы полученные	5562	2018 г.	151 669	3 384 350	-	(3 451 261)	-	-	84 758
	5582	2017 г.	149 240	4 746 739	-	(4 744 310)	-	-	151 669
расчеты по налогам и взносам	5563	2018 г.	96 343	1 333 701	-	(1 339 089)	-	-	90 955
	5583	2017 г.	138 242	2 170 847	-	(2 212 746)	-	-	96 343
займы	5564	2018 г.	2 400 371	-	38 378 409	(37 808 092)	-	214 919 583	217 890 271
	5584	2017 г.	1 705 165	-	14 033 398	(13 338 192)	-	-	2 400 371
прочая	5565	2018 г.	20 082 936	18 828 523	-	(18 681 813)	-	-	20 229 646
	5585	2017 г.	21 372 512	34 257 680	-	(35 547 256)	-	-	20 082 936
Итого	5550	2018 г.	1 674 775 571	647 352 424	344 052 397	(587 261 467)	(19 337)	x	2 078 899 588
	5570	2017 г.	1 200 959 816	853 474 595	104 304 987	(483 957 174)	(6 653)	x	1 674 775 571

6. Затраты на производство

Наименование показателя	Код строки	2018 г.	2017 г.
1	2	3	4
Материальные затраты	5610	5 264 212	6 830 776
в том числе:			
<i>покупная стоимость проданных товаров</i>	56101	4 039 975	4 618 737
Расходы на оплату труда	5620	4 874 046	930 539
Отчисления на социальные нужды	5630	520 122	94 262
Амортизация	5640	44 406 178	2 318 656
Строительно монтажные работы	5650	-	973 511
Прочие затраты	5650	7 050 850	2 903 603
Итого по элементам	5660	62 115 408	14 051 347
Изменение остатков незавершенного производства, готовой продукции и др. (увеличение [-])	5670	146 033	(1 638 822)
Итого расходы по обычным видам деятельности	5600	62 261 441	12 412 525

7. Оценочные обязательства

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2017	Признано	Погашено	Списано как избыточная сумма	На 31 декабря 2018
1	2	3	4	5	6	7
Оценочные обязательства - всего	5700	935 483	341 796	-	-	1 277 279
в том числе:						
Оценочное обязательство по ликвидации основных средств	5701	533 993	279 536	-	-	813 529
Оценочное обязательство на предстоящую оплату отпусков	5702	401 490	62 260	-	-	463 750

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2016	Признано	Погашено	Списано как избыточная сумма	На 31 декабря 2017
1	2	3	4	5	6	7
Оценочные обязательства - всего	5710	1 100 331	143 361	-	(308 209)	935 483
в том числе:						
Оценочное обязательство по ликвидации основных средств	5711	842 202	-	-	(308 209)	533 993
Оценочное обязательство на предстоящую оплату отпусков	5712	258 129	143 361	-	-	401 490

8. Обеспечения обязательств

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.
1	2	3	3	4
Полученные - всего	5800	1 471 883 334	1 244 642 690	1 242 274 062
в том числе:				
банковские гарантии	5801	69 641 607	63 746 046	74 932 704
гарантии материнских компаний подрядчиков	5802	1 402 241 727	1 180 896 644	1 167 341 358
Выданные - всего	5810	2 273 302 657	1 415 761 145	1 255 480 900



Руководитель _____ Колесников И.А. Главный бухгалтер _____ Комарова Н. П.

15 марта 2019 г.

Приложение к ежеквартальному отчету. Приложение к годовому бухгалтерскому балансу

ПОЯСНЕНИЯ
К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ
ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ЯМАЛ СПГ»
ЗА 2018 ГОД

I. Общие сведения

1. Информация об Обществе

Дата государственной регистрации общества и регистрационный номер

Открытое акционерное общество «Ямал СПГ» (далее «Общество») зарегистрировано 07.04.2005 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.

Общество зарегистрировано по адресу: Российская Федерация, 629700, Ямало-Ненецкий автономный округ, Ямальский район, село Яр-Сале, улица Худи Сэроко, дом 25 корпус А.

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	Архангельская обл., г. Архангельск, ул. Космонавта Комарова, д. 14, стр. 2

Обособленное подразделение ЯНАО г. Новый Уренгой было закрыто 24.04.2018.

3. Основные виды деятельности

Общество занимается реализацией проекта, включающего в себя разработку Южно-Тамбейского газоконденсатного месторождения (Месторождение), строительство и эксплуатацию инфраструктуры Месторождения, производство 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 был избран решением внеочередного общего собрания акционеров Общества от 18.02.2019.

- Ершова Ирина Александровна – Директор Департамента бюджетирования и управления эффективностью публичного акционерного общества «НОВАТЭК»;
- Колесников Игорь Александрович – Генеральный директор Общества;
- Косопкин Сергей Александрович – Директор финансового департамента публичного акционерного общества «НОВАТЭК»;
- Рабинович Александр Владимирович – Заместитель директора юридического департамента публичного акционерного общества «НОВАТЭК»;
- Ерошин Юрий Александрович - коммерческий директор по реализации газа и СПГ на внешних рынках публичного акционерного общества «НОВАТЭК»;
- Жан-Марк Ишбия – Директор департамента СПГ-проектов публичного акционерного общества «НОВАТЭК»;
- Арно Ле Фолль – Глава представительства компании «Тоталь разведка разработка Россия»;
- Вильфрид Вандерсипп – Менеджер по управлению активом «Ямал СПГ» компании «Тоталь разведка разработка Россия»;

- Цзян Ци – Генеральный директор Департамента китайско-российского сотрудничества компании «China National Petroleum Corporation» (CNPC);
- Люй Цзин – Директор юридического департамента компании «China National Oil & Gas Exploration and Development Corporation» (CNOOC);
- Дэнг Джингхуа – Заместитель директора финансового департамента Silk Road Fund Co., Ltd;

Предыдущий состав Совета директоров Общества был избран решением внеочередного общего собрания акционеров Общества от 13.06.2018.

Состав Совета директоров Общества, действовавший с 13.06.2018 по 17.02.2019:

- Дэнг Джингхуа – Заместитель директора финансового департамента Silk Road Fund Co., Ltd;
- Ершова Ирина Александровна – Директор Департамента бюджетирования и управления эффективностью публичного акционерного общества «НОВАТЭК»;
- Косопкин Сергей Александрович – Директор финансового департамента публичного акционерного общества «НОВАТЭК»;
- Рабинович Александр Владимирович – Заместитель директора юридического департамента публичного акционерного общества «НОВАТЭК»;
- Кот Евгений Анатольевич – Генеральный директор Общества;
- Жан-Марк Ишбия – Директор департамента СПГ-проектов публичного акционерного общества «НОВАТЭК»;
- Колесников Игорь Александрович – Первый заместитель Генерального директора – финансовый директор Общества;
- Вильфрид Вандерсипп – Менеджер по управлению активом «Ямал СПГ» компании «Тоталь разведка разработка Россия»;
- Арно Ле Фолль – Глава представительства компании «Тоталь разведка разработка Россия»;
- Цзян Ци – Генеральный директор Департамента китайско-российского сотрудничества компании «China National Petroleum Corporation» (CNPC);
- Люй Цзин – Директор юридического департамента компании «China National Oil & Gas Exploration and Development Corporation» (CNOOC);

Предыдущий состав Совета директоров Общества был избран решением внеочередного общего собрания акционеров Общества от 04.04.2018.

Состав Совета директоров Общества, действовавший с 04.04.2018 по 12.06.2018:

- Дэнг Джингхуа – Заместитель директора финансового департамента Silk Road Fund Co., Ltd;
- Ершова Ирина Александровна – Директор Департамента бюджетирования и управления эффективностью публичного акционерного общества «НОВАТЭК»;
- Косопкин Сергей Александрович – Директор финансового департамента публичного акционерного общества «НОВАТЭК»;
- Рабинович Александр Владимирович – Заместитель директора юридического департамента публичного акционерного общества «НОВАТЭК»;
- Кот Евгений Анатольевич – Генеральный директор Общества;
- Жан-Марк Ишбия – Директор департамента СПГ-проектов публичного акционерного общества «НОВАТЭК»;
- Колесников Игорь Александрович – Первый заместитель Генерального директора – финансовый директор Общества;
- Вильфрид Вандерсипп – Менеджер по управлению активом «Ямал СПГ» компании «Тоталь разведка разработка Россия»;
- Арно Ле Фолль – Глава представительства компании «Тоталь разведка разработка Россия»;
- Цзян Ци – Генеральный директор Департамента китайско-российского сотрудничества компании «China National Petroleum Corporation» (CNPC);
- Люй Цзин – Директор юридического департамента компании «China National Oil & Gas Exploration and Development Corporation» (CNOOC);

Предыдущий состав Совета директоров Общества был избран решением внеочередного общего собрания акционеров Общества от 10.10.2017.

Состав Совета директоров Общества, действовавший с 11.10.2017 по 03.04.2018:

- Дэнг Джингхуа – Заместитель директора финансового департамента Silk Road Fund Co., Ltd;
- Ершова Ирина Александровна – Директор Департамента бюджетирования и управления эффективностью публичного акционерного общества «НОВАТЭК»;

- Косопкин Сергей Александрович – Директор финансового департамента публичного акционерного общества «НОВАТЭК»;
- Рабинович Александр Владимирович – Заместитель директора юридического департамента публичного акционерного общества «НОВАТЭК»;
- Кот Евгений Анатольевич – Генеральный директор Общества;
- Жан-Марк Ишбия – Директор департамента СПГ-проектов публичного акционерного общества «НОВАТЭК»;
- Колесников Игорь Александрович – Первый заместитель Генерального директора – финансовый директор Общества;
- Вильфрид Вандерсипп – Менеджер по управлению активом «Ямал СПГ» компании «Тоталь разведка разработка Россия»;
- Жак Буассезон – Уполномоченный Генеральный директор компании «Тоталь разведка разработка Россия»;
- Цзян Ци – Генеральный директор Департамента китайско-российского сотрудничества компании «China National Petroleum Corporation» (CNPC);
- ёЛюй Цзин – Директор юридического департамента компании «China National Oil & Gas Exploration and Development Corporation» (CNODC).

б) Исполнительный орган

Единоличным исполнительным органом Общества является Генеральный директор – Колесников Игорь Александрович с 12.01.2019.

До 11.01.2019 единоличным исполнительным органом Общества являлся Генеральный директор – Кот Евгений Анатольевич.

в) Контрольный орган

Действующий состав ревизионной комиссии Общества был избран решением внеочередного общего собрания акционеров Общества от 10.10.2017.

В состав ревизионной комиссии Общества, действовавший с 01.01.2018 по 31.12.2018 входили:

- Мерзлякова Анна Валерьевна – Финансовый директор компании «Тоталь разведка разработка Россия»;
- Беляева Ольга Владимировна – Начальник управления внутреннего аудита публичного акционерного общества «НОВАТЭК»;
- Ли Миньцзе – Ревизионный директор «China National Petroleum Corporation» (CNPC).

5. Информация о численности персонала Общества

Численность персонала Общества по состоянию на 31.12.2018 составила 2 457 человек (31.12.2017 – 2 373 человека, 31.12.2016 – 2053 человека).

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 06.12.2011 № 402-ФЗ и Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Министерства финансов Российской Федерации от 29.07.1998 № 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 остаточной стоимости, а также оценочных обязательств и активов, в отношении которых созданы резервы под обесценение.

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 31.12.2018	Курс ЦБ на 31.12.2017	Курс ЦБ на 31.12.2016
Доллар США, USD	1	69,4706	57,6002	60,6569
Евро, EUR	1	79,4605	68,8668	63,8111
Японская йена, JPY	100	62,9976	51,1479	51,8324
Фунт стерлингов, GBP	1	88,2832	77,6739	74,5595
Сингапурский доллар, SGD	1	50,8383	43,0881	41,9220

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 кредиты и займы, оценочные обязательства 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. Срок полезного использования по вновь вводимым в эксплуатацию объектам основных средств определяется исходя из ожидаемого срока использования с учетом морального и физического износа, нормативно-правовых и других ограничений использования объекта.

В бухгалтерском балансе основные средства показаны по первоначальной стоимости за вычетом амортизации.

Принятые Обществом сроки полезного использования по группам основных средств приведены ниже.

Группа основных средств	Сроки полезного использования (число лет) объектов, принятых на баланс
Здания	от 5 до 35
Сооружения	от 4 до 30
Машины и оборудование	от 3 до 23
Транспортные средства	от 3 до 7
Прочие	от 2 до 10

Начисление амортизации по объектам основных средств производится линейным способом.

Амортизация не начисляется по полностью самортизированным объектам, не списанным с баланса.

Учет основных средств первоначальной стоимостью не более 40 тыс. руб. 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.

Арендные объекты основных средств отражаются за балансом по стоимости, указанной арендодателем или по сумме арендных платежей, действующих в течение срока договора.

5. Незавершенные вложения во внеоборотные активы

Незавершенные вложения во внеоборотные активы включают объекты недвижимости, не законченные строительством и не принятые в эксплуатацию, материалы, относящиеся к строительству объектов капитального характера, оборудование, требующее монтажа, авансы, выданные под строительство объектов капитального характера, а также иные вложения во внеоборотные активы, не принятые в состав основных средств.

Косвенные затраты на строительство распределяются пообъектно, пропорционально прямым затратам на строительство.

6. Нематериальные активы

Нематериальные активы принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости, определенной на дату принятия нематериального актива к учету.

Амортизация нематериальных активов производится линейным способом.

Срок полезного использования нематериальных активов определяется при принятии их к бухгалтерскому учету.

7. Финансовые вложения

К финансовым вложениям Общества относятся: ценные бумаги других организаций; вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций (в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ); займы выданные.

Финансовые вложения приведены в сумме размещенных денежных средств, а также по затратам на их приобретение.

Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, учитываются по первоначальной стоимости и отражаются при выбытии по первоначальной стоимости каждой единицы.

Признаком обесценения финансового вложения в дочернее (зависимое) общество считается превышение размера уставного капитала над величиной чистых активов на отчетную дату.

8. Запасы

Запасы принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости.

При отпуске материально-производственных запасов в производство и ином выбытии оценка МПЗ, за исключением готовой продукции, производится по методу ФИФО.

Товары, приобретенные Обществом для перепродажи, оцениваются по стоимости их приобретения. При выбытии оценка проданных товаров производится по методу ФИФО.

Если рыночная стоимость запасов сырья и материалов в конце отчетного года оказывается ниже фактических затрат на приобретение в связи с имевшим место в отчетном году устойчивым снижением цен и текущая рыночная стоимость которых на отчетную дату оказывается меньше их фактической себестоимости, отражаются в учете по рыночной стоимости. На сумму снижения стоимости материалов образовывается резерв, отнесенный на увеличение прочих расходов. При этом стоимость таких материалов отражается в бухгалтерском балансе за вычетом суммы созданного резерва под снижение стоимости материальных ценностей.

9. Готовая продукция

В составе готовой продукции отражен газ сжиженный природный, природный газ, газовый конденсат и прочая готовая продукция. Готовая продукция оценена по сокращенной фактической производственной себестоимости без учета управленческих (общехозяйственных) расходов.

Оценка готовой продукции при выбытии производится по способу средней себестоимости.

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 строкам 1190 «Прочие внеоборотные активы», 1260 «Прочие оборотные активы», и по строке 12302 «Дебиторская задолженность. Расчеты с прочими дебиторами».

11. Дебиторская задолженность

Задолженность покупателей и заказчиков определена исходя из цен, установленных договорами между Обществом и покупателями (заказчиками), включая налог на добавленную стоимость (НДС).

Задолженность, которая не погашена в установленный срок или с высокой вероятностью не будет погашена в сроки, установленные договорами, и не обеспеченная соответствующими гарантиями, поручительствами или иными способами обеспечения исполнения обязательств, показывается в бухгалтерском балансе за минусом резервов сомнительных долгов. Эти резервы представляют собой консервативную оценку руководством Общества той части задолженности, которая, возможно, не будет погашена. Резервы сомнительных долгов относятся на увеличение прочих расходов.

Дебиторская задолженность, по которой срок исковой давности истек, нереальная к взысканию, списывается с баланса на финансовые результаты в состав прочих расходов или за счет ранее созданного резерва сомнительных долгов 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 и инвестиционных операций.

13. Кредиты и займы полученные

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

- проценты, причитающиеся к оплате;
- дополнительные затраты, произведенные в связи с получением кредитов и займов, агентские вознаграждения, связанные с привлечением заемных средств.

Задолженность по полученным кредитам и 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 кредитов и займов, 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 оценочные обязательства при одновременном соблюдении условий признания, установленных в ПБУ 8/2010 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы».

Общество создает оценочное обязательство по ликвидации основных средств.

Величина оценочного обязательства по ликвидации основных средств, предполагаемый срок использования 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.

Величина оценочного обязательства по предстоящей оплате неиспользованных работниками отпусков на конец отчетного года определена исходя из числа дней неиспользованного отпуска каждого работника по состоянию на отчетную дату, средней заработной платы работника, с учетом страховых взносов.

16. Доходы

Доходами от обычных видов деятельности признается выручка от продажи готовой продукции (сжиженного природного газа, газа, газового конденсата) и других товарно-материальных ценностей, приобретенных в качестве товаров для продажи, материалов (бензин, дизельное топливо, топливо для реактивных двигателей), а также выручка от оказания услуг (услуги по размещению в общежитиях, организация авиаперевозок и пр.).

Выручка от продажи товаров, готовой продукции и оказания услуг признается по мере отгрузки покупателям продукции (товаров), оказания услуг и предъявления им расчетных документов. Она отражена в отчетности за вычетом налога на добавленную стоимость.

В составе прочих доходов Общества признаются доходы от сдачи в аренду основных средств, доходы от продажи основных средств, прочих ТМЦ, иностранной валюты, доход от размещения денежных средств на депозитных счетах, положительные курсовые разницы и прочие аналогичные доходы.

17. Расходы

Себестоимость продаж включает расходы, связанные с изготовлением готовой продукции и оказанием услуг, относящихся к проданной продукции и оказанным услугам, за исключением управленческих расходов, а также стоимость проданных 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 и прочие расходы.

18. Изменения в учетной политике Общества

Общество не вносило существенных изменений в учетную политику на 2018 г.

III. Раскрытие существенных показателей

1. Незавершенные вложения во внеоборотные активы

Незавершенные вложения во внеоборотные активы включают объекты недвижимости, не законченные строительством и не принятые в эксплуатацию. Информация о незавершенных вложениях во внеоборотные активы приведена в таблице 2.2. «Незавершенные капитальные вложения» табличной формы пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

2. Основные средства

Информация об основных средствах приведена в разделе 2 «Основные средства» табличной формы пояснений к бухгалтерской отчетности.

Большая часть авансов под капитальное строительство выплачивается подрядчикам при условии предоставления банковских гарантий и гарантий материнских компаний подрядчиков.

Основная доля авансов на строительство (строка 11505 бухгалтерского баланса) относится к авансам, выданным на строительство комплекса подготовки и сжижения газа (КПСГ) с инфраструктурой, а также к авансам, выданным на эксплуатационное бурение.

Основная доля материалов на строительные-монтажные работы (строка 11506 бухгалтерского баланса), предназначена для строительства комплекса подготовки и сжижения газа с инфраструктурой.

В августе 2018 г. Обществом введены в эксплуатацию объекты 2-й очереди Завода по сжижению газа. В ноябре 2018г. начата фактическая эксплуатация объектов 3-й очереди Завода по сжижению газа

Основные средства, полученные в аренду

Стоимость арендованных основных средств по состоянию на 31.12.2018 составила 769 911 тыс. руб. (на 31.12.2017 – 1 450 034 тыс. руб., на 31.12.2016 – 1 711 078 тыс. руб.). Уменьшение стоимости арендованных основных средств в 2018 г. на 680 123 тыс. руб. по сравнению с предыдущим годом обусловлено возвратом части офисных помещений в рамках договора аренды с АО «Алгоритм».

Основные средства, переданные в аренду

Стоимость основных средств, переданных в аренду, по состоянию на 31.12.2018 составила 6 941 585 тыс. руб. (на 31.12.2017 – 7 092 788 тыс. руб., на 31.12.2016 – 6 478 904 тыс. руб.). Изменение стоимости основных средств, переданных в аренду в 2018 г., на 151 203 тыс. руб. по сравнению с предыдущим годом обусловлено уменьшением количества подрядных организаций в п. Сабетта и возвратом части сдаваемых ранее объектов аренды.

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 31.12.2018		На 31.12.2017		На 31.12.2016	
	Доля в уставном капитале, %	Сумма вложения, тыс. руб.	Доля в уставном капитале, %	Сумма вложения, тыс. руб.	Доля в уставном капитале, %	Сумма вложения, тыс. руб.
Дочерние общества						
Общество с ограниченной ответственностью «Международный аэропорт Сабетта» (МАС)	100%	18 783 544	100%	18 783 544	100%	16 936 395
Yamal Trade PTE. LTD.	100%	669 994	100%	669 994	100%	669 994
Итого: инвестиции в дочерние общества	-	19 453 538	-	19 453 538	-	17 606 389
Займ, выданный дочернему обществу						
Yamal Trade PTE. LTD.	-	5 244 393	-	4 545 209	-	165 909

Наименование	На 31.12.2018		На 31.12.2017		На 31.12.2016	
	Доля в уставном капитале, %	Сумма вложения, тыс. руб.	Доля в уставном капитале, %	Сумма вложения, тыс. руб.	Доля в уставном капитале, %	Сумма вложения, тыс. руб.
Итого: займ, выданный дочернему обществу	-	5 244 393	-	4 545 209	-	165 909
Всего по строке 1170	-	24 697 931	-	23 998 747	-	17 772 298

- в августе 2017 г. Обществом вынесено решение об увеличении уставного капитала ООО «МАС» на 18 471 тыс. руб. за счет перечисления дополнительного вклада в размере 1 847 149 тыс. руб.
- В 2016-2018 годах дополнительных вложений в уставный капитал Yamal Trade PTE. не осуществлялось. Доля Общества не менялась.

Резерв под обесценение долгосрочных финансовых вложений на отчетную дату не создавался в силу отсутствия условий устойчивого существенного снижения их стоимости.

В 2017 г. Yamal Trade PTE. LTD. был выдан заем на общую сумму 63 400 тыс. евро (или 4 201 071 тыс. руб.). Сумма начисленных процентов в 2017 г. составила 1 271 тыс. евро (или 85 664 тыс. руб.). Увеличение рублевого эквивалента займа произошло также за счет роста курса евро по отношению к рублю и составило 178 229 тыс. руб.

В 2018 г. Yamal Trade PTE. LTD. займы не выдавались. Общая сумма займа составила 66 000 тыс. евро (или 5 244 393 тыс. руб.). Сумма начисленных процентов в 2018 г. составила 2 772 тыс. евро (или 205 389 тыс. руб.). Увеличение рублевого эквивалента займа произошло также за счет роста курса евро по отношению к рублю и составило 699 184 тыс. руб.

4. Прочие внеоборотные активы

По строке 1190 «Прочие внеоборотные активы» отражены расходы будущих периодов со сроком списания более 12 месяцев после отчетной даты, а также начисленные проценты по займу, выданному Yamal Trade PTE. LTD.

5. Запасы

В статью «Запасы» по строке 1210 бухгалтерского баланса включена стоимость сырья, материалов и других аналогичных ценностей, а также стоимость готовой продукции и товаров для перепродажи.

Дополнительная информация о наличии и движении запасов в разрезе групп и видов приведена в таблице 4 «Запасы» табличной формы пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Показатели по графе «Поступления и затраты» включают затраты Общества по приобретению запасов у поставщиков и подрядчиков, а также затраты на изготовление запасов в своем производстве, произведенные в отчетном периоде, и прочие поступления.

Показатели по графе «Выбыло» включают стоимость запасов, которые 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 2018 г. на 4 205 736 тыс. руб. по сравнению с предыдущим годом обусловлено началом эксплуатации 2 и 3 очередей Завода СПГ. В составе запасов основная доля приходится на стоимость ТМЦ, приобретенных для обслуживания производственной деятельности, а также горюче-смазочные материалы, приобретенные для реализации.

Запасы, не оплаченные на отчетную дату, представляют собой задолженность перед поставщиками сырья, материалов и товаров на отчетную дату и приведены в таблице 4.2.

Резерв под обесценение запасов на 31.12.2016, 31.12.2017 и 31.12.2018 не создавался в силу отсутствия индикаторов снижения их стоимости.

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 31.12.2018 создан резерв по сомнительной дебиторской задолженности на сумму 933 801 тыс. руб., по состоянию на 31.12.2017 на сумму 849 385 тыс. руб.

По статье «Дебиторская задолженность» (строка 1230) бухгалтерского баланса отражена следующая дебиторская задолженность:

Статьи дебиторской задолженности	тыс. руб.		
	31.12.2018	31.12.2017	31.12.2016
Расчеты с покупателями и заказчиками	39 096 130	3 223 968	1 105 515
Расчеты по авансам выданным	967 890	486 512	98 348
Расчеты с прочими дебиторами	13 452 701	14 461 837	15 258 338
<i>В том числе:</i>			
Расчеты с налоговыми органами по НДС	11 455 279	11 710 246	12 109 725
Итого строка 1230:	53 516 721	18 172 317	16 462 201

7. Денежные средства

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

Наименование	тыс. руб.		
	31.12.2018	31.12.2017	31.12.2016
Денежные средства в банках (в рублях)	548 525	9 042 961	1 814 364
Денежные средства в банках (в иностранной валюте)	6 053 734	18 779 899	10 358 031
Итого строка 1250:	6 602 259	27 822 860	12 172 395

Денежные средства Общества хранятся в банках, имеющих надежный кредитный рейтинг.

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 3 611 334 обыкновенных именных акций номинальной стоимостью 100 руб. за акцию. Из них 3 610 822 обыкновенных именных акций зарегистрированы в ЕГРЮЛ, а 512 обыкновенных именных акций не зарегистрированы в ЕГРЮЛ.

Акционерами Общества являются:

№	Акционер	Обыкновенные акции, шт.			Процент, %		
		31.12.2018	31.12.2017	31.12.2016	31.12.2018	31.12.2017	31.12.2016
1	Публичное акционерное общество «НОВАТЭК»	1 808 301	1 808 301	1 808 301	50,0729	50,0729	50,0729
2	CHINA NATIONAL OIL AND GAS EXPLORATION AND DEVELOPMENT CORPORATION	722 809	722 809	722 809	20,0150	20,0150	20,0150
3	TOTAL E&P YAMAL	722 809	722 809	722 809	20,0150	20,0150	20,0150
4	YAYM LIMITED	357 415	357 415	357 415	9,8971	9,8971	9,8971
	Итого	3 611 334	3 611 334	3 611 334	100	100	100

По состоянию на 31.12.2016, 31.12.2017, 31.12.2018 уставный капитал Общества полностью оплачен.

Реестродержателем акций Общества является АО «ВТБ Регистратор».

В 2017-2018 гг. Общество дивиденды не начисляло.

В 2017-2018 гг. в Обществе не создавался резервный капитал.

По строке 1350 «Добавочный капитал» бухгалтерского баланса Общество учитывает:

Наименование статей добавочного капитала	тыс. руб.		
	31.12.2018	31.12.2017	31.12.2016
Эмиссионный доход	61 903 261	61 903 261	61 903 261
Итого	61 903 261	61 903 261	61 903 261

По состоянию на 31.12.2018 изменение Устава Общества в связи с увеличением уставного капитала зарегистрировано не было. Полученная от ПАО «НОВАТЭК» оплата выпущенных акций отражена в составе строки 15203 «Расчеты с прочими кредиторами бухгалтерского баланса».

9. Заемные средства

По статье «Заемные средства» (строки 1410, 1510) бухгалтерского баланса отражены полученные Обществом займы с учетом процентов, подлежащие погашению соответственно более чем через 12 месяцев после отчетной даты и в течение 12 месяцев после отчетной даты.

Сведения о кредитах и займах, полученных Обществом, представлены ниже:

Виды заимствования/Наименование заимодавцев	тыс. руб.		
	31.12.2018	31.12.2017	31.12.2016
Банковские кредиты			
Финансовые учреждения, зарегистрированные и не зарегистрированные на территории РФ			
Валюта кредита – евро. Погашение кредита в соответствии с графиком погашения, начиная с 15.12.2019 г.	942 344 745	750 998 239	323 019 117
Займы			
Акционеры и организации, контролируемые акционерами			
Валюта займа – долл. США. Погашение займа планируется из выручки от реализации продукции.	362 285 453	288 196 687	291 669 282
Валюта займа – евро. Погашение займа планируется из выручки от реализации продукции.	541 558 293	455 587 843	410 843 374
Министерство Финансов Российской Федерации			
Номинированы в долларах США, расчеты производятся в рублях. Срок погашения – ноябрь 2030 г.	165 783 081	137 304 473	144 508 556
Итого	2 011 971 572	1 632 087 242	1 170 040 329

Банковские кредиты, полученные в соответствии с договорами о предоставлении кредитных линий

В течении 2018 г. Общество получило кредитные средства, выраженные в евро. Рублевый эквивалент на общую сумму полученных средств составил 50 986 275 тыс. руб. по курсу на дату получения (в 2017 г. – 371 105 935 тыс. руб.).

Величина процентов по кредитам рассчитывается ежемесячно исходя из условий кредитных договоров. Сумма начисленных, причитающихся к оплате кредиторам процентов, составила в 2018 г. 30 360 366 тыс. руб. (в 2017 г. – 19 479 244 тыс. руб.), в том числе сумма процентов, включенных в стоимость инвестиционного актива в 2018 г. 16 780 758 тыс. руб. (в 2017 г. – 18 811 846 тыс. руб.). Сумма процентов, капитализируемых к основному долгу в 2018 г. – 19 136 538 тыс. руб. (в 2017 г. – 11 673 383 тыс. руб.).

Возврат начисленных процентов, выплаченных денежными средствами в 2018 г., составил 11 469 859 тыс. руб. (в 2017 г. – 7 390 021 тыс. руб.).

Увеличение рублевого эквивалента банковских кредитов и начисленных процентов произошло в результате роста курсов валют по отношению к рублю и составило в 2018 г. 121 469 723 тыс. руб. (в 2017 г. увеличение за счет роста курсов валют по отношению к рублю и составило 44 783 964 тыс. руб.).

Займы, предоставленные акционерами и организациями, контролируруемыми акционерами

В 2018 г. Общество получало займы, предоставленные акционерами и организациями, контролируруемыми акционерами. Величина поступлений займов, предоставленных акционерами и организациями, контролируруемыми акционерами в 2018 г. составила 5 442 467 тыс. руб. (в 2017 г. Общество не получало займы).

Величина процентов по займам рассчитывается ежемесячно исходя из условий договоров заимствования. Сумма начисленных, причитающихся к оплате займодавцам процентов, составила в 2018 г. 22 678 716 тыс. руб., в том числе сумма процентов, включенных в стоимость инвестиционного актива в 2018 г. – 94 034 тыс. руб. (2017 г. 22 911 072 тыс. руб., в том числе сумма процентов, включенных в стоимость инвестиционного актива в 2017 г. – 21 047 824 тыс. руб.).

График погашения займов и начисленных процентов привязан к свободным денежным потокам Общества.

В 2018 г. Общество не производило возврат займов и начисленных процентов.

Увеличение рублевых эквивалентов сумм займов и начисленных процентов произошло в результате роста курсов валют по отношению к рублю и составило в 2018 г. 131 938 034 тыс. руб. (в 2017 г. увеличение за счет роста курсов валют по отношению к рублю и составило 18 360 801 тыс. руб.).

Займы, предоставленные Министерством Финансов Российской Федерации

В течение 2017 г. - 2018 г. Общество продолжало обслуживать облигационные займы, предоставленные Министерством Финансов Российской Федерации в 2015 году, номинированные в долларах США. Величина выплаченного купонного дохода (процентного расхода) в 2018 г. составила 7 201 695 тыс. руб. (в 2017 г. - 5 948 172 тыс. руб.).

Величина купонного дохода (процентного расхода) по облигационным займам рассчитывается ежемесячно исходя из условий Решения о выпуске ценных бумаг. Сумма начисленных, причитающихся к оплате займодавцу процентов по облигационным займам составила в 2018 г. 7 284 871 тыс. руб. (в 2017 г. 6 027 217 тыс. руб., в том числе сумма процентов, включенных в стоимость инвестиционного актива – 5 499 874 тыс. руб.).

На 31.12.2018 задолженность по выплате купонного дохода по облигационному займу, которая будет погашена в течение 2019 г., включена в состав краткосрочной кредиторской задолженности в сумме 1 608 075 тыс. руб.

Увеличение рублевых эквивалентов сумм облигационных займов и начисленных купонных доходов произошло в результате увеличения курсов валют по отношению к рублю и составило 28 395 432 тыс. руб. в 2018 г. (в 2017 г. имело место уменьшение сумм облигационных займов и купонных доходов, полученных за счет снижения курса доллара США по отношению к рублю в размере 7 283 130 тыс. руб. в 2017 г.).

10. Кредиторская задолженность

Дополнительная информация о кредиторской задолженности приведена в таблице 5.2 «Наличие и движение кредиторской задолженности» пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

По состоянию на 31.12.2016, 31.12.2017 и 31.12.2018 у Общества отсутствует просроченная кредиторская задолженность.

Задолженность перед поставщиками и подрядчиками, которые являются связанными сторонами, раскрыта в разделе 14 пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

11. Доходы по обычным видам деятельности

По статье «Выручка» (строка 2110) отчета о финансовых результатах отражена выручка от продажи следующих товаров, продукции, услуг:

Товар (продукция, услуги)	тыс. руб.	
	2018 г.	2017 г.
Сжиженный природный газ, стабильный газовый конденсат, газ сепарации	175 861 378	2 909 474
ГСМ	4 607 901	4 990 355
Организация авиаперевозок	94 811	2 031 457
Объект капитального строительства (Аэропорт)	-	1 819 618
Прочие	1 796 284	2 013 523
Итого по строке 2110	182 360 374	13 764 427

В составе статьи «Прочие» учитывается выручка от: услуг по размещению в общежитиях, предоставления спецтехники, поставок электроэнергии, выручка от реализации ТМЦ и пр.

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

Контрагент	тыс. руб.	
	2018 г.	2017 г.
Филиал полного товарищества «САУС ТАМБЕЙ СПГ» в п. Сабетта	2 776 947	2 503 462
Yamal Trade PTE. LTD	175 768 084	2 620 660
Общество с ограниченной ответственностью «Международный аэропорт Сабетта»	578 429	2 120 436
Прочие (индивидуально меньше 10%)	3 236 914	6 519 869
Итого	182 360 374	13 764 427

В 2018 г. Общество произвело взаимозачет задолженности по реализации товаров и услуг подрядчикам на сумму – 34 727 тыс. руб. (в 2017 г. – 132 624 тыс. руб.).

12. Расходы по обычным видам деятельности

По статье «Себестоимость продаж» (строка 2120) отчета о финансовых результатах отражена себестоимость следующих товаров, продукции, работ, услуг:

Товар (продукция, услуги)	тыс. руб.	
	2018 г.	2017 г.
Сжиженный природный газ, стабильный газовый конденсат, газ сепарации	56 374 206	2 909 168
ГСМ	3 984 844	4 694 712
Организация авиаперевозок	84 830	1 187 589
Объект капитального строительства, предназначенный для продажи (Аэропорт)	-	1 777 521
Прочие	1 462 611	1 587 354
Итого по строке 2120	61 906 491	12 156 344

В составе Прочие учитывается себестоимость услуг по размещению в общежитиях, услуг по предоставлению спецтехники, себестоимость ТМЦ, а также от поставки электроэнергии, и пр. По статье «Управленческие расходы» (строка 2220) отчета о финансовых результатах отражены расходы по содержанию аппарата управления Общества.

13. Прочие доходы и прочие расходы

По статье «Прочие доходы» (строка 2340) и статье «Прочие расходы» (строка 2350) отчета о финансовых результатах отражены:

Наименование дохода/расхода	2018 г.		2017 г.	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Покупка/Продажа валюты (*)	135 992 584	135 787 084	155 171 088	155 094 517
Величина курсовых разниц, образовавшихся по операциям пересчета выраженной в иностранной валюте стоимости активов и обязательств, подлежащих оплате в иностранной валюте	201 097 100	451 331 102	157 496 378	218 175 509
Величина курсовых разниц, образовавшихся по операциям пересчета выраженной в иностранной валюте стоимости активов и обязательств, подлежащих оплате в рублях	10 599 747	39 113 035	17 659 981	9 868 208
Услуги банка	-	3 726 847	-	18 529 724
Прочее	1 059 253	2 567 854	1 349 772	6 182 135
Итого строки 2340/2350:	348 748 684	632 525 922	331 677 219	407 850 093

(*) Покупка/ продажа иностранной валюты показана развернуто в прочих доходах и расходах.

В составе Прочее учитываются доходы и расходы от аренды, расходы по привлечению кредитных средств, расходы по возмещению ущерба природным ресурсам, расходы на содержание простаивающих объектов, а также начисление и списание резерва по сомнительным долгам.

В 2017 году платежи по возмещению ущерба, наносимого природным ресурсам, были произведены на основании договоров между Обществом и Правительством Ямало-Ненецкого автономного округа, заключенных 26.05.2016 и 09.06.2017 г. Цель соглашения состоит в выплате компенсации за убытки экологической системе полуострова Ямал 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 5 Закона РФ от 21.02.1992 № 2395-1 «О недрах».

В 2018 году платежи по возмещению ущерба, наносимого природным ресурсам, были произведены на основании соглашения от 16.05.2018 между Обществом и Правительством Ямало-Ненецкого автономного округа в сумме 20 300 тыс.руб. и отнесены на расходы по обычным видам деятельности.

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
Акционеры		
3	ПАО «НОВАТЭК»	Россия
4	CHINA NATIONAL OIL AND GAS EXPLORATION AND DEVELOPMENT CORPORATION	Китайская народная республика
5	TOTAL E&P YAMAL	Франция
Прочие связанные стороны		
6	Общество с ограниченной ответственностью «Новатэк-Энерго»	Россия
7	Novatek Equity (Cyprus) Ltd	Кипр

Головное общество

По состоянию на 31.12.2018, Общество совместно контролируется публичным акционерным обществом «НОВАТЭК», которому принадлежит 50,0729% обыкновенных акций, TOTAL E&P YAMAL и CHINA NATIONAL OIL AND GAS EXPLORATION AND DEVELOPMENT CORPORATION, которым принадлежат по 20,0150% обыкновенных акций Общества.

Продажи связанным сторонам

Выручка и прочие доходы Общества от операций со следующими связанными сторонами составила (без НДС):

Наименование	2018 г.	2017 г.	Характер операций
Дочерние общества	176 439 322	5 252 768	Реализация СПГ, недвижимого имущества, ТМЦ, ГСМ, электроэнергии, аренда, субаренда, услуги по размещению сотрудников в общежитии, услуги по организации перевозки людей и грузов воздушным транспортом, водоснабжение и водоотведение, техническое обслуживание, содержание и ремонт ОС, обслуживание опасного производственного объекта, вознаграждение в рамках посреднических услуг, услуги строительного контроля.
Прочие связанные стороны	107 575	191 642	Реализация газа горючего природного, ГСМ, ТМЦ, аренда, услуги по обслуживанию опасного производственного объекта, услуги по размещению сотрудников в общежитии.
Акционеры	2 766	3 036	Услуги по организации перевозки людей воздушным транспортом, услуги по размещению сотрудников в общежитии, реализация ОС, ТМЦ.
Итого	176 549 663	5 447 446	

Закупки у связанных сторон

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

Наименование	2018 г.	2017 г.	Характер операций
Акционеры	523 052	-	Поставка трубной продукции для строительства объектов Комплекса сжижения природного газа «Арктический каскад», услуги поручительства перед ИФНС, услуги по соглашениям о передаче прав и обязательств по договорам на строительство Комплекса сжижения природного газа «Арктический каскад»
Прочие связанные стороны	699 061	772 609	Техническое обслуживание электрооборудования и электрических сетей, техническое обслуживание системы теплоснабжения, услуги по выработке электроэнергии, техобслуживание и поддержка в эксплуатации систем отопления, вентиляции и кондиционирования воздуха КПСГ.
Дочерние общества	3 455 943	15 042	Услуги по организации авиаперевозки сотрудников Общества, аренда недвижимости, поставка ТМЦ.
Итого	4 678 056	787 651	

тыс. руб.

Операции закупок у связанных сторон проводились на рыночных условиях.

Заемствования у связанных сторон

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

Финансовые вложения в связанные стороны

Информация о предоставленных займах связанным сторонам приведена в п. 3.

Расчеты со связанными сторонами в течение 2018 г. и 2017 г. производились денежными средствами.

Существенные денежные потоки между Обществом и связанными сторонами

Наименование показателя	Код строки	2018 г.	2017 г.
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления, в т. ч.:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг, в т. ч.:	4110	142 915 443	2 830 343
Дочерние общества	4111	142 915 443	2 830 343
Прочие связанные стороны		142 795 661	2 622 927
Акционеры		118 149	207 416
Платежи, в т. ч.:	4120	(1 492 513)	(408 014)
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги, в т. ч.:	4121	(1 487 880)	(407 611)
Дочерние общества		(841 380)	(1 155)
Прочие связанные стороны		(646 500)	(406 456)
прочие платежи, в т. ч.:	4129	(4 633)	(403)
Прочие связанные стороны		-	(403)
Акционеры		(4 633)	-
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления, в т. ч.:			
Поступление от продажи внеоборотных активов, в т.ч.:	4210	1 628	-
Акционеры	4211	1 628	-
Платежи, в т. ч.:	4220	(4 613 404)	(6 491 658)
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов, в т. ч.:	4221	(4 614 404)	(443 438)
Прочие связанные стороны		(65 644)	(429 063)
Дочерние общества		(2 397 159)	(14 375)
Акционеры		(2 150 601)	-
в связи с приобретением акций (долей участия) в других организациях, в т. ч.:	4222	-	(1 847 149)

тыс. руб.

Наименование показателя	Код строки	2018 г.	2017 г.
Дочерние общества		-	(1 847 149)
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам, в т. ч.:	4223	-	(4 201 071)
Дочерние общества		-	(4 201 071)

Состояние расчетов со связанными сторонами

Наименование	тыс. руб.		
	На 31.12.2018	На 31.12.2017	На 31.12.2016
Дебиторская задолженность Общества			
Прочие связанные стороны	4 609	17 168	3 324 845
Дочерние общества (*)	44 198 265	7 308 400	37 226
Акционеры	20	604	219
Итого дебиторская задолженность	44 202 894	7 326 172	3 362 290
Кредиторская задолженность Общества			
Акционеры	19 568 092	19 565 380	19 565 380
Прочие связанные стороны	72 215	87 734	758 608
Дочерние общества	258 571	1 681	3 414
Итого кредиторская задолженность	19 898 878	19 654 795	20 327 402

(*) В составе дебиторской задолженности дочерних обществ отражена задолженность по договорам на продажу и по займам, выданным дочерним предприятиям.

Условия договоров со связанными сторонами предусматривают выдачу Обществом авансов. Таблица, представленная выше, включает в себя помимо дебиторской задолженности суммы авансов, которые в Бухгалтерском балансе отражены в разделе I «Внеоборотные активы».

Вся дебиторская задолженность, за исключением авансов выданных, подлежит оплате денежными средствами.

Информация по операциям с основным управленческим персоналом

К основному управленческому персоналу Общества относятся Совет Директоров, Генеральный директор и его заместители.

В 2018 г. Общество начислило основному управленческому персоналу краткосрочные вознаграждения (заработная плата, премии, доходы в натуральной форме) на общую сумму 286 808 тыс. руб., размер социальных взносов составил – 32 249 тыс. руб. (2017 г.: вознаграждение 231 918 тыс. руб., социальные взносы – 17 469 тыс. руб.).

В 2017-2018 гг. Общество не начисляло и не выплачивало долгосрочных вознаграждений основному управленческому персоналу.

За годы, закончившиеся 31 декабря 2018 и 2017 гг., вознаграждение членам Совета директоров не выплачивалось.

15. Прибыль (убыток) на акцию

Базовая прибыль (убыток) на акцию отражает часть прибыли отчетного периода, которая потенциально может быть распределена среди акционеров – владельцев обыкновенных акций. Она рассчитана как отношение базовой прибыли (убытка) за отчетный год к средневзвешенному количеству обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года. Базовая прибыль (убыток) равна чистой прибыли (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 2018 г.	За 2017 г.
Базовый (убыток) прибыль за отчетный год, тыс. руб.	(172 625 494)	(68 396 057)
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, шт.	3 611 334	3 611 334
Базовый (убыток) прибыль на акцию, руб.	(47 801)	(18 939)

16. Налог на прибыль

Величина убытка до налогообложения за 2018 г. по данным бухгалтерского учета составила 206 659 898 тыс. руб., условный доход по налогу на прибыль составил 34 098 883 тыс. руб.

Отложенные налоговые активы и обязательства:

Наименование показателя	тыс. руб.	
	2018 г.	2017 г.
Условный доход по налогу на прибыль	(34 098 883)	(15 440 414)
Постоянное налоговое обязательство	64 479	208 097
Изменение отложенного налогового актива	47 532 476	37 123 321
Изменение отложенного налогового обязательства	(13 498 072)	(21 891 004)
Текущий налог на прибыль	-	-

Следующие суммы постоянных и временных разниц повлекли корректировки условного дохода по налогу на прибыль отчетного периода, в том числе:

Наименование показателя	тыс. руб.	
	2018 г.	2017 г.
Постоянные разницы	390 780	1 040 487
Временные (вычитаемые) разницы	288 075 613	185 616 603
Временные (налогооблагаемые) разницы	(81 806 494)	(109 455 020)

Постоянные налогооблагаемые разницы связаны с различиями в признании в бухгалтерском учете и налогообложении расходов на социальные выплаты сотрудникам, расходов на благотворительность и прочих расходов

Временные вычитаемые разницы связаны с различиями в признании в бухгалтерском учете и налогообложении амортизации основных средств, расходов на освоение природных ресурсов и прочих расходов

Временные налогооблагаемые разницы обусловлены различиями в признании в бухгалтерском учете и налогообложении затрат на уплату процентов по кредитам, амортизационной премии и прочих расходов

По данным налогового учета величина убытка в 2018 г. составила 272 495 412 тыс. руб. (сумма признанного Отложенного налогового актива 44 961 743 тыс. руб. (в 2017 г. – величина убытка составила 183 108 318 тыс. руб., сумма признанного Отложенного налогового актива 30 212 872 тыс. руб.).

В соответствии с положениями пунктов 14 и 15 ПБУ 18/02 31.12.2017 после определения размера убытка 2017 г. был произведен пересчет отложенных налоговых обязательств и отложенных налоговых активов на 01.01.2018 по ставке 16,5% в связи с началом применения пониженной ставки налога на прибыль в соответствии с подпунктом 1 пункта 2 Закона «Об установлении пониженной ставки налога на прибыль организаций отдельным категориям налогоплательщиков» № 77-ЗАО, принятым Государственной Думой Ямало-Ненецкого автономного округа 17 сентября 2008 г. Отложенные налоговые активы и обязательства были уменьшены на 13 181 270 тыс. руб. и 6 754 966 тыс. руб. соответственно, эффект от изменения ставки отражен в строке «Прочее» (2460).

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 «На 31.12.2018 » включают величину созданных оценочных обязательств – 1 277 279 тыс. руб. (на 31.12.2017 – 935 483 тыс. руб., на 31.12.2016 – 1 100 331 тыс. руб.).

18. Условные обязательства

По состоянию на 31.12.2018 сумма полученных гарантий составила 1 471 883 334 тыс. руб. (на 31.12.2017 - 1 244 642 690 тыс. руб.), из них сумма банковских гарантий, полученных Обществом, составляла 69 641 607 тыс. руб. (на 31.12.2017 - 63 746 046 тыс. руб.) и 1 402 241 727 тыс. руб. (на 31.12.2017 - 1 180 896 644 тыс. руб.) – суммы гарантий материнских компаний подрядчиков, безоговорочно гарантирующие надлежащее и своевременное исполнение подрядчиком текущих и будущих гарантий, соглашений, обязанностей и обязательств по подписанным контрактам. В рамках договоров строительства и поставки Обществом получены гарантии банков или других третьих лиц, в качестве обеспечения исполнения обязательств подрядчиков и поставщиков по соответствующим договорам, включая договоры строительства объектов Комплекса подготовки и сжижения газа (КПСГ) с инфраструктурой, Морского порта, Комплекса объектов жизнеобеспечения ЮТГКМ (КОЖО), объектов бурения, с различными сроками действия, зависящими от контрактных обязательств.

В качестве обеспечения контрактных обязательств Общества третьим лицам были предоставлены следующие гарантии на различные сроки:

- в пользу покупателей СПГ в отношении Договоров купли-продажи СПГ между Yamal Trade Pte Ltd и покупателями СПГ;
- в пользу Судовладельцев по выполнению обязательств по договорам тайм-чартера Yamal Trade Pte Ltd;
- в пользу Оператора в отношении Соглашения о предоставлении услуг по перегрузке СПГ между Yamal Trade Pte Ltd и Оператором;
- в пользу Подрядчика в отношении Договора на строительство Завода СПГ между Обществом и SOUTH TAMBEY LNG и YAMGAZ, в форме Резервного аккредитива выпущенного BANK OF CHINA LIMITED, LONDON BRANCH до 02.08.2016;
- в пользу банков-кредиторов по выполнению обязательств в рамках кредитных договоров. В том числе в качестве обеспечения по кредитным договорам переданы вложения в уставные капиталы дочерних организаций Общества – Yamal Trade PTE. LTD и ООО «МАС».

Стоимость основных средств, переданная в залог, отражена в таблице 2.4 табличной формы пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

19. Договорные обязательства

По состоянию на 31.12.2018 Общество приняло на себя обязательства в соответствии с подписанными договорами произвести капитальные затраты на разработку и обустройство Южно-Тамбейского месторождения, а также строительство завода СПГ (до конца 2019 г.) на общую сумму 91 170 122 тыс. руб., в том числе 0 тыс. руб. – обязательства перед прочими связанными сторонами (на 31.12.2017 – 230 890 930 тыс. руб., в том числе 12 151 889 тыс. руб. – обязательства перед прочими связанными сторонами, на 31.12.2016 – 483 811 680 тыс. руб., в том числе 16 847 396 тыс. руб. - обязательства перед прочими связанными сторонами).

20. Трансфертное ценообразование

Хозяйственная практика в Российской Федерации свидетельствует о том, что налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации налогового законодательства, включая правила трансфертного ценообразования, и проверке налоговых расчетов, и, возможно, что будут оспорены операции и деятельность, которые ранее не оспаривались. Как следствие, могут быть начислены значительные дополнительные налоги, пени и штрафы. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки. При определенных условиях проверке могут быть подвергнуты и более ранние периоды.

Российское законодательство о трансфертном ценообразовании в значительной степени соответствует международным принципам трансфертного ценообразования, разработанным Организацией экономического сотрудничества и развития (ОЭСР). Законодательство о трансфертном ценообразовании предусматривает возможность доначисления налоговых обязательств по контролируемым сделкам (сделкам с взаимозависимыми лицами и определенным видам сделок с независимыми лицами), если цена сделки не соответствует рыночной. Руководство внедрило систему внутреннего контроля в целях выполнения требований действующего законодательства о трансфертном ценообразовании.

Налоговые обязательства, возникающие в результате операций между Обществом и связанными сторонами, определяются на основе фактической цены сделки. Существует вероятность того, что по мере дальнейшего развития практики применения правил трансфертного ценообразования эти цены могут быть оспорены. Влияние такого развития событий не может быть оценено с достаточной степенью надежности, однако может быть значительным с точки зрения финансового положения и/или хозяйственной деятельности Общества.

По мнению Руководства Общества, по состоянию на 31.12.2018 соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и положение Общества с точки зрения налогового законодательства будет стабильным.

21. Экономическая среда

Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Экономика страны особенно чувствительна к ценам на нефть и газ. Правовая, налоговая и нормативная система продолжают развиваться и подвержены часто вносимым изменениям, а также допускают возможность разных толкований. Сохраняющаяся политическая напряженность в регионе, а также международные санкции в отношении некоторых российских компаний и граждан по-прежнему оказывают негативное влияние на российскую экономику. Устойчивость цен на нефть, низкий уровень безработицы и рост заработной платы содействовали умеренному экономическому росту в 2018 году. Такая экономическая среда оказывает значительное влияние на деятельность и финансовое положение Общества. Руководство принимает все необходимые меры для обеспечения устойчивости деятельности Общества. Однако будущие последствия сложившейся экономической ситуации сложно прогнозировать, и текущие ожидания и оценки руководства могут отличаться от фактических результатов.

Деятельность Общества в той или иной степени подвергается различным видам рисков (финансовым, правовым, страновым и региональным, репутационным и др.). В пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах раскрыта информация о подверженности Общества рискам и о причинах их возникновения, механизмах управления рисками, а также изменениях по сравнению с предыдущим периодом.

22. Управление финансовыми рисками

Общество подвержено риску, возникающему в результате использования финансовых инструментов в ее финансово-хозяйственной деятельности. Действия руководства направлены на установление политик, способствующих максимальному снижению риска без негативного воздействия на конкурентоспособность и гибкость Общества.

22.1. Рыночный риск

Риск колебания курсов иностранных валют

Риск колебания курсов иностранных валют представляет собой риск негативного воздействия на операции и финансовый результат Общества, который может произойти в результате колебаний обменных курсов валют, в основном, рубля по отношению к доллару США и/или евро. Общество управляет риском колебания курсов иностранных валют при помощи комплексного подхода, учитывающего возможность применения естественного (экономического) хеджирования, при котором валютная структура активов, обязательств и будущей экспортной выручки действует как механизм хеджирования.

Долгосрочные заемные средства подлежат уплате после начала коммерческой добычи и поэтому естественным образом защищены от колебания обменных курсов выручкой, поступление которой также ожидается полностью в иностранной валюте.

Информация о величине активов и обязательств Общества, выраженных в иностранной валюте представлены в соответствующих разделах пояснительной записки:

- Раздел III Пункт 3 «Финансовые вложения» (займы выданные);
- Раздел III Пункт 7 «Денежные средства и денежные эквиваленты»;
- Раздел III Пункт 9 «Заемные средства».

Риск изменения процентной ставки

Общество подвержено риску колебания процентных ставок на финансовые обязательства с переменными процентными ставками. Изменение процентных ставок влияет на заемные средства, изменяя будущие потоки денежных средств. Для того, чтобы снизить данный риск, Общество производит периодический анализ существующих на рынке процентных ставок, и в зависимости от результатов анализа руководство принимает решения, какой из доступных способов финансирования наиболее выгоден – с фиксированной или переменной процентной ставкой.

22.2. Кредитный риск

Кредитный риск относится к риску возникновения у Общества финансового убытка в случае неисполнения контрагентами контрактных обязательств. Кредитный риск Общества в основном относится к денежным средствам и их эквивалентам, а также торговой и прочей дебиторской задолженности.

Торговая дебиторская задолженность Общества относится в основном к продаже топлива, реализации углеводородов, перевозке грузов и работников по возмездным договорам, а также услуг по размещению работников подрядчиков, осуществляющих строительство объектов основных средств по Проекту, в общежитиях Общества. Несмотря на то, что Общество в основном не требует обеспечения торговой дебиторской задолженности, оно разработало стандартные условия оплаты и постоянно проводит мониторинг статуса погашения задолженности покупателей и их кредитоспособности.

Основная часть торговой дебиторской задолженности относится к контрагентам, не имеющим опубликованных независимых кредитных рейтингов.

Денежные средства и их эквиваленты размещаются только в банках, которые, по мнению Общества, имеют минимальный риск банкротства.

Информация о величине активов Общества, подверженных кредитному риску представлены в соответствующих разделах пояснений:

- Раздел III Пункт 3 «Финансовые вложения» (займы выданные);
- Раздел III Пункт 6 «Дебиторская задолженность»;
- Раздел III Пункт 7 «Денежные средства и денежные эквиваленты»;
- Раздел III Пункт 14 «Связанные стороны» (гарантии выданные).

Концентрация кредитного риска

Общество подвержено концентрации кредитного риска. Информация о контрагентах, общая сумма выручки по которым составила более 10 %, приведена в Разделе III Пункт 11 «Доходы по обычным видам деятельности».

22.3. Риск ликвидности

Риск ликвидности представляет собой риск невозможности исполнения Обществом своих финансовых обязательств в установленные сроки. Подход Общества к управлению ликвидностью предусматривает наличие достаточного объема финансирования, необходимого для выполнения обязательств по мере наступления сроков их исполнения.

Общество готовит различные финансовые планы (ежемесячные, квартальные и годовые), которые дают уверенность в наличии достаточного объема денежных средств для оплаты операционных расходов, финансовых обязательств и инвестиционной деятельности на период 30 дней и более. Для финансирования долгосрочных инвестиций Общество привлекает долгосрочные займы на доступных международных рынках в форме проектного финансирования и в форме акционерных займов.

По состоянию на 31 декабря 2018 г. руководство оценило, что ожидаемые в следующем отчетном периоде денежные потоки Общества от операционной и финансовой деятельности будут достаточны для погашения имеющихся текущих обязательств и финансирования плановой инвестиционной программы.

Информация о величине обязательств Общества представлена в соответствующих разделах пояснительной записки:

- Раздел III Пункт 9 «Заемные средства»;
- Раздел III Пункт 10 «Кредиторская задолженность».

23. Секторальные санкции, введенные правительством США

16.07.2014 Управление по контролю за иностранными активами казначейства США (ОФАС) выпустило Директиву 2 к Исполнительному приказу 13662 от 20.03.2014 и Идентификационный список секторальных санкций (далее – «Список»), в который был включен ПАО «НОВАТЭК». Ограничения, вытекающие из включения в Список, распространяются также на компании, в которых доля владения лица, внесенного в Список, равна или превышает 50%. Поскольку ПАО «НОВАТЭК» владеет 50,0729%-ной долей в Обществе, действие санкций также распространяются на деятельность Общества. Данные санкции запрещают гражданам и юридическим лицам США и лицам, находящимся на территории США, предоставлять новое финансирование Обществу на срок более 60 дней, однако все прочие сделки и операции, включая финансовые, осуществляемые лицами США и на территории США с Обществом, не запрещаются. Включение ПАО «НОВАТЭК» в Список не повлияло на активы, обязательства (включая заемные средства) и операции Общества в любой юрисдикции, в которой она ведет деятельность.

Генеральный директор ОАО «Ямал СПГ»

Колесников И. А.

Главный бухгалтер ОАО «Ямал СПГ»

Комарова Н. П.

15 марта 2019 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 2018 г.**

И АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Аудиторское заключение.....	3
Консолидированный отчет о финансовом положении	6
Консолидированный отчет о совокупном доходе	7
Консолидированный отчет о движении денежных средств	8
Консолидированный отчет об изменениях в капитале	10
Примечания к консолидированной финансовой отчетности:	
Прим. 1. Организационная структура и основные виды деятельности.....	11
Прим. 2. Основные принципы составления консолидированной финансовой отчетности.....	11
Прим. 3. Основные положения учетной политики	12
Прим. 4. Наиболее существенные оценки и суждения	19
Прим. 5. Основные средства	22
Прим. 6. Товарно-материальные запасы	24
Прим. 7. Торговая и прочая дебиторская задолженность.....	24
Прим. 8. Предоплаты и прочие текущие активы.....	24
Прим. 9. Долгосрочные заемные средства и текущая часть долгосрочных заемных средств	25
Прим. 10. Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	26
Прим. 11. Расходы в виде процентов	26
Прим. 12. Налог на прибыль	27
Прим. 13. Финансовые инструменты и финансовые факторы риска	30
Прим. 14. Условные и договорные обязательства	36
Прим. 15. Операции со связанными сторонами	38
Контактная информация	40

Аудиторское заключение независимого аудитора

Акционерам и Совету директоров ОАО «Ямал СПГ»:

Наше мнение

По нашему мнению, прилагаемая консолидированная финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях консолидированное финансовое положение ОАО «Ямал СПГ» и его дочерних обществ (далее совместно именуемые «Группа») по состоянию на 31 декабря 2018 года, а также его консолидированные финансовые результаты и консолидированное движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

Предмет аудита

Мы провели аудит консолидированной финансовой отчетности Группы, которая включает:

- консолидированный отчет о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2018 года;
- консолидированный отчет о совокупном доходе за год, закончившийся на указанную дату;
- консолидированный отчет о движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату;
- консолидированный отчет об изменениях в капитале за год, закончившийся на указанную дату;
- примечания к консолидированной финансовой отчетности, включая основные положения учетной политики и прочую пояснительную информацию.

Основание для выражения мнения

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наша ответственность в соответствии с этими стандартами описана далее в разделе «Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности» нашего заключения.

Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

Независимость

Мы независимы по отношению к Группе в соответствии с Кодексом этики профессиональных бухгалтеров Совета по международным стандартам этики для бухгалтеров (Кодекс СМСЭБ) и этическими требованиями Кодекса профессиональной этики аудиторов и Правил независимости аудиторов и аудиторских организаций, применимыми к нашему аудиту консолидированной финансовой отчетности в Российской Федерации, и нами выполнены прочие этические обязанности в соответствии с этими требованиями и Кодексом СМСЭБ.

Ответственность руководства и лиц, отвечающих за корпоративное управление, за консолидированную финансовую отчетность

Руководство несет ответственность за подготовку и достоверное представление данной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с МСФО и за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для подготовки консолидированной финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.



При подготовке консолидированной финансовой отчетности руководство несет ответственность за оценку способности Группы продолжать непрерывно свою деятельность, за раскрытие в соответствующих случаях сведений, относящихся к непрерывности деятельности, и за составление отчетности на основе допущения о непрерывности деятельности, за исключением случаев, когда руководство намеревается ликвидировать Группу, прекратить ее деятельность или когда у него отсутствует какая-либо иная реальная альтернатива, кроме ликвидации или прекращения деятельности.

Лица, отвечающие за корпоративное управление, несут ответственность за надзор над процессом подготовки консолидированной финансовой отчетности Группы.

Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что консолидированная финансовая отчетность не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в выпуске аудиторского заключения, содержащего наше мнение. Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с МСА, всегда выявляет существенные искажения при их наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что в отдельности или в совокупности они могут повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой консолидированной финансовой отчетности.

В рамках аудита, проводимого в соответствии с МСА, мы применяем профессиональное суждение и сохраняем профессиональный скептицизм на протяжении всего аудита. Кроме того, мы выполняем следующее:

- выявляем и оцениваем риски существенного искажения консолидированной финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибки, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;
- получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля Группы;
- оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики и обоснованность бухгалтерских оценок и соответствующего раскрытия информации, подготовленного руководством;
- делаем вывод о правомерности применения руководством допущения о непрерывности деятельности, а на основании полученных аудиторских доказательств – вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, в результате которых могут возникнуть значительные сомнения в способности Группы продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском заключении к соответствующему раскрытию информации в консолидированной финансовой отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение.



Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского заключения. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что Группа утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;

- проводим оценку представления консолидированной финансовой отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли консолидированная финансовая отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление;
- получаем достаточные надлежащие аудиторские доказательства, относящиеся к финансовой информации организаций или деятельности внутри Группы, чтобы выразить мнение о консолидированной финансовой отчетности. Мы отвечаем за руководство, контроль и проведение аудита Группы. Мы остаемся полностью ответственными за наше аудиторское мнение.

Мы осуществляем информационное взаимодействие с лицами, отвечающими за корпоративное управление, доводя до их сведения, помимо прочего, информацию о запланированном объеме и сроках аудита, а также о существенных замечаниях по результатам аудита, в том числе о значительных недостатках системы внутреннего контроля, которые мы выявляем в процессе аудита.

14 марта 2019 года

Москва, Российская Федерация



**М. Е. Тимченко, руководитель задания (квалификационный аттестат № 01-000267),
Акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»**

Аудируемое лицо: ОАО «Ямал СПГ»

Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 7 апреля 2005 г., и присвоен государственный регистрационный номер 1057746608754

Место нахождения аудируемого лица: Российская Федерация, 629700, Ямало-Ненецкий автономный округ, Ямальский район, с. Яр-Сале, ул. Худи-Сэроко, дом №25, корпус А

Независимый аудитор:

Акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

Зарегистрировано Государственным учреждением Московская регистрационная палата 28 февраля 1992 г. за № 008.890

Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 22 августа 2002 г., и присвоен государственный регистрационный номер 1027700148431

Член саморегулируемой организации аудиторов «Российский Союз аудиторов» (Ассоциация)

Основной регистрационный номер записи в реестре аудиторов и аудиторских организаций – 11603050547

ОАО «Ямал СПГ»
Консолидированный отчет о финансовом положении
(в миллионах рублей)

Прим. На 31 декабря 2018 г. На 31 декабря 2017 г.

АКТИВЫ

Долгосрочные активы

Основные средства	5	2'050'326	1'623'624
Материалы для строительства		16'884	17'699
Отложенные налоговые активы	12	120	105
Прочие долгосрочные активы		245	284

Итого долгосрочные активы **2'067'575** **1'641'712**

Текущие активы

Товарно-материальные запасы	6	15'764	3'898
Предоплаты по текущему налогу на прибыль		43	77
Торговая и прочая дебиторская задолженность	7	22'950	3'297
Предоплаты и прочие текущие активы	8	31'141	29'515
Денежные средства и их эквиваленты		8'407	29'297

Итого текущие активы **78'305** **66'084**

Итого активы **2'145'880** **1'707'796**

ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И КАПИТАЛ

Долгосрочные обязательства

Долгосрочные заемные средства	9	1'612'482	1'443'222
Долгосрочные обязательства по аренде	13	219'839	41'276
Обязательства по отложенному налогу на прибыль	12	3'256	22'550
Обязательства по ликвидации активов		814	534
Прочие долгосрочные обязательства		596	448

Итого долгосрочные обязательства **1'836'987** **1'508'030**

Текущие обязательства

Текущая часть долгосрочных заемных средств	9	214'920	-
Текущая часть долгосрочных обязательств по аренде	13	29'647	5'294
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	10	52'724	28'671

Итого текущие обязательства **297'291** **33'965**

Итого обязательства **2'134'278** **1'541'995**

Капитал

Уставный капитал – обыкновенные акции		361	361
Добавочный капитал		145'938	145'938
Накопленные разницы			
от пересчета в валюту представления отчетности		(652)	53
Нераспределенная прибыль (накопленный убыток)		(134'045)	19'449

Итого капитал **11'602** **165'801**

Итого обязательства и капитал **2'145'880** **1'707'796**

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей консолидированной финансовой отчетности.

И. Колесников
Генеральный директор

14 марта 2019 года

ОАО «Ямал СПГ»

Консолидированный отчет о совокупном доходе

(в миллионах рублей)

	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря:	
		2018	2017
Выручка от реализации			
Выручка от реализации углеводородов	5	177'196	6
Прочая выручка		4'639	3'607
Итого выручка от реализации		181'835	3'613
Операционные расходы			
Износ, истощение и амортизация	5	(29'714)	(895)
Транспортные расходы		(13'749)	-
Материалы, услуги и прочие расходы	10	(9'483)	(1'120)
Общехозяйственные и управленческие расходы	10	(1'958)	(874)
Налоги, кроме налога на прибыль		(174)	(115)
Расходы на геологоразведку		(10)	(74)
Расходы по обесценению активов, нетто		(79)	(842)
Изменения остатков природного газа, жидких углеводородов и незавершенного производства		3'308	-
Итого операционные расходы		(51'859)	(3'920)
Прочие операционные прибыли (убытки), нетто		1'285	835
Прибыль от операционной деятельности		131'261	528
Доходы (расходы) от финансовой деятельности			
Расходы в виде процентов	11	(63'350)	(681)
Доходы в виде процентов		305	637
Эффект от изменения справедливой стоимости финансовых инструментов	13	(24'624)	27'110
Положительные курсовые разницы		7'034	80'113
Отрицательные курсовые разницы		(223'289)	(106'202)
Итого доходы (расходы) от финансовой деятельности		(303'924)	977
Прибыль (убыток) до налога на прибыль		(172'663)	1'505
Экономия (расходы) по налогу на прибыль			
Расходы по текущему налогу на прибыль		(35)	(1)
Экономия (расходы) по отложенному налогу на прибыль, нетто		19'297	(4'588)
Итого экономия (расходы) по налогу на прибыль		19'262	(4'589)
Убыток		(153'401)	(3'084)
Прочий совокупный расход		(798)	(52)
Итого совокупный расход		(154'199)	(3'136)

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей консолидированной финансовой отчетности.

	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря:	
		2018	2017
Прибыль (убыток) до налога на прибыль		(172'663)	1'505
Корректировки к прибыли (убытку) до налога на прибыль:			
Износ, истощение и амортизация		29'714	895
Расходы по обесценению активов, нетто		79	842
Отрицательные (положительные) курсовые разницы, нетто		216'255	26'089
Расходы в виде процентов	11	63'350	681
Доходы в виде процентов		(305)	(637)
Эффект от изменения справедливой стоимости финансовых инструментов	13	24'624	(27'110)
Выручка от продажи продукции, произведенной и реализованной в процессе подготовки активов для предполагаемого использования, за вычетом соответствующих операционных расходов	5	7'796	1'361
Прочие корректировки		190	478
Изменения оборотного капитала			
Уменьшение (увеличение) торговой и прочей дебиторской задолженности, предоплат и прочих текущих активов		(20'154)	(2'403)
Уменьшение (увеличение) остатков товарно-материальных запасов		(6'594)	(3'263)
Увеличение (уменьшение) кредиторской задолженности без учета задолженности по налогам и процентам		(2'584)	(165)
Увеличение (уменьшение) задолженности по налогам, кроме налога на прибыль		(15)	(35)
Итого изменения оборотного капитала		(29'347)	(5'866)
Проценты полученные		305	630
Налог на прибыль уплаченный		-	(28)
Чистые денежные средства, полученные от (использованные в) операционной деятельности		139'998	(1'160)
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности			
Приобретение основных средств		(174'092)	(310'628)
Приобретение материалов для строительства		(9'805)	(15'069)
Возврат (уплата) налога на добавленную стоимость, относящегося к приобретению основных средств и материалов для строительства, нетто		3'741	6'977
Проценты по займам уплаченные и капитализированные		(10'757)	(13'338)
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности		(190'913)	(332'058)

ОАО «Ямал СПГ»

Консолидированный отчет о движении денежных средств

(в миллионах рублей)

	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря:	
		2018	2017
Движение денежных средств от финансовой деятельности			
Получение долгосрочных заемных средств	9	56'429	371'106
Затраты по привлечению заемных средств		(3'613)	(19'557)
Проценты по займам уплаченные		(7'915)	-
Платежи по обязательствам по аренде	13	(17'763)	(2'344)
Чистые денежные средства, полученные от финансовой деятельности		27'138	349'205
Чистое влияние изменений курсов валют на денежные средства и их эквиваленты		2'887	473
Увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов, нетто		(20'890)	16'460
Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода		29'297	12'837
Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода		8'407	29'297

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 обыкновенных акций (тысяч шт.)</i>	Уставный капитал - обыкновен- ные акции	Добавочный капитал	Накопленные разницы от пересчета в валюту пред- ставления отчетности	Нераспре- деленная прибыль/ накопленный убыток)	Итого капитал
Сальдо на 1 января 2017 г.	3'611,4	361	145'938	10	22'628	168'937
Убыток	-	-	-	-	(3'084)	(3'084)
Прочий совокупный доход (расход)	-	-	-	43	(95)	(52)
Итого совокупный доход (расход)	-	-	-	43	(3'179)	(3'136)
Сальдо на 31 декабря 2017 г.	3'611,4	361	145'938	53	19'449	165'801
Убыток	-	-	-	-	(153'401)	(153'401)
Прочий совокупный расход	-	-	-	(705)	(93)	(798)
Итого совокупный расход	-	-	-	(705)	(153'494)	(154'199)
Сальдо на 31 декабря 2018 г.	3'611,4	361	145'938	(652)	(134'045)	11'602

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей консолидированной финансовой отчетности.

1 ОРГАНИЗАЦИОННАЯ СТРУКТУРА И ОСНОВНЫЕ ВИДЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

ОАО «Ямал СПГ» (далее именуемое «Ямал СПГ») было учреждено в 2005 году как открытое акционерное общество в соответствии с законами Российской Федерации. «Ямал СПГ» владеет лицензией на геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья на территории Южно-Тамбейского лицензионного участка (действительна до 2045 года), расположенного в северо-восточной части полуострова Ямал Ямало-Ненецкого автономного округа (далее – «ЯНАО») в Российской Федерации.

«Ямал СПГ» и его дочерние общества далее совместно именуется «Группа». Группа осуществляет реализацию Проекта «Ямал СПГ» (далее – «Проект»), который представляет собой строительство и эксплуатацию мощностей по добыче природного газа и газового конденсата на основе ресурсной базы Южно-Тамбейского месторождения, расположенного в ЯНАО, и завода по сжижению природного газа (далее – «Завод СПГ»). Мощность Завода СПГ после запуска четырех очередей составит 17,4 млн тонн сжиженного природного газа в год (по 5,5 млн тонн первые три очереди и 0,9 млн тонн четвертая) и до 1,2 млн тонн стабильного газового конденсата в год.

В четвертом квартале 2017 года Группа начала производство на первой очереди Завода СПГ. В третьем квартале 2018 года была введена в эксплуатацию вторая очередь, а в четвертом квартале 2018 года – третья очередь Завода СПГ. «Ямал СПГ» является держателем лицензии на экспорт сжиженного природного газа (далее – «СПГ»), и производимый СПГ реализуется на международных рынках, преимущественно в страны Азиатско-Тихоокеанского региона и на Европейский рынок. Группой заключены долгосрочные договоры на поставку СПГ.

В Группу входят два 100%-ных дочерних общества «Ямала СПГ»: «Yamal Trade Pte. Ltd.» (далее – «Yamal Trade») и ООО «Международный аэропорт Сабетта» (далее – «МАС»). «Yamal Trade» зарегистрирован в Сингапуре, его основными видами деятельности являются маркетинг и реализация СПГ и стабильного газового конденсата (далее – «СГК») в Азиатско-Тихоокеанском и других регионах. «МАС» зарегистрирован в Российской Федерации, его основным видом деятельности является эксплуатация международного аэропорта Сабетта, являющегося частью транспортной инфраструктуры Проекта.

Группа не имеет основного контролирующего акционера, так как Устав и Соглашение акционеров «Ямала СПГ» предусматривают, что стратегические и/или ключевые решения финансового, операционного и инвестиционного характера требуют совместного одобрения акционерами. По состоянию на 31 декабря 2018 и 2017 гг. Группой владели (напрямую или через свои дочерние общества) ПАО «НОВАТЭК» (далее – «НОВАТЭК», 50,1%-ная доля владения), «TOTAL S.A.» (далее – «TOTAL», 20%-ная доля владения), «China National Petroleum Corporation» (далее – «CNPC», 20%-ная доля владения) и китайский инвестиционный фонд «Фонд Шелкового Пути» (далее – «ФШП», 9,9%-ная доля владения).

2 ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ СОСТАВЛЕНИЯ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Настоящая консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее – «МСФО») исходя из принципов учета по первоначальной стоимости, с корректировкой на первоначальное признание финансовых инструментов по справедливой стоимости и переоценку финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыли или убытки. При отсутствии в МСФО конкретных указаний в отношении нефтегазодобывающих компаний Группа разработала свою учетную политику в соответствии с другими общепринятыми стандартами для нефтегазодобывающих компаний, в основном общепринятыми правилами бухгалтерского учета США (ОПБУ США или US GAAP) в части, не противоречащей принципам МСФО.

Подготовка финансовой отчетности в соответствии с МСФО требует использования определенных существенных оценок. Она также требует от руководства Группы применять допущения 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, раскрыты в Примечании 4.

2 ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ СОСТАВЛЕНИЯ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Функциональная валюта и валюта представления отчетности. Консолидированная финансовая отчетность представлена в российских рублях, являющихся валютой отчетности (представления) Группы и функциональной валютой «Ямала СПГ».

Операции в иностранной валюте переводятся в функциональную валюту каждого общества Группы по курсу обмена, действующему на дату совершения операции. Денежные активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте, переводятся в функциональную валюту каждого общества Группы по обменному курсу на конец периода. Неденежные активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте и учитываемые по исторической 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. Отрицательные и положительные курсовые разницы, связанные с пересчетом иностранной валюты в функциональную валюту, включаются в состав прибыли (убытка) отчетного периода.

При консолидации активы и обязательства (как денежные, так и неденежные) дочерних обществ Группы, функциональной валютой которых 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 этих обществ переводятся в российские рубли по курсу на дату совершения операций либо по среднему обменному курсу за период при условии, что он приближен к курсу на дату операции. Курсовые разницы, относящиеся к чистым активам на начало отчетного периода, и прибыли за отчетный период отражаются в составе прочего совокупного дохода как разницы от пересчета в валюту представления отчетности в консолидированном отчете об изменениях в капитале и в консолидированном отчете о совокупном доходе.

Ниже представлены обменные курсы иностранных валют, в которых Группа совершала существенные операции либо имела существенные активы и/или обязательства в отчетном периоде:

Рублей за одну единицу валюты	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.	Средний курс за год, закончившийся 31 декабря:	
			2018	2017
Доллар США (USD)	69,47	57,60	62,71	58,35
Евро (EUR)	79,46	68,87	73,95	65,90

Обменный курс и ограничения. Российский рубль не является полностью конвертируемой валютой за пределами Российской Федерации – соответственно любые пересчеты рублевых сумм в доллары США, евро или в любую другую валюту не должны восприниматься как утверждение о возможности конвертировать российские рубли в другие валюты в прошлом, настоящем или будущем по этим обменным курсам.

Переклассификации. Определенные переклассификации, не имеющие эффекта на прибыль (убыток) за период или капитал, были проведены в данных за сопоставимый период для того, чтобы их представление соответствовало представлению текущего отчетного периода.

3 ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

Применение новых и пересмотренных стандартов и интерпретаций. В 2018 году Группа применила все МСФО (IFRS), изменения и дополнения к ним, которые вступили в силу с 1 января 2018 г. и относятся к деятельности Группы. Применение данных изменений не оказало существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы. Группа досрочно приняла МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями» и МСФО (IFRS) 16 «Аренда» с 1 января 2017 г. Нижеследующий новый стандарт был принят Группой с 1 января 2018 г.:

МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты». Стандарт вводит новые требования для классификации и оценки финансовых инструментов, учета обесценения и хеджирования.

3 ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Согласно переходным положениям МСФО (IFRS) 9, Группа применила новые правила ретроспективно, за исключением инструментов, признание которых уже было прекращено по состоянию на дату первоначального применения, т.е. на 1 января 2018 г. Группа также воспользовалась освобождением, предоставленным МСФО (IFRS) 9, позволяющим не пересчитывать предыдущие представленные периоды вследствие применения новых правил по классификации и оценке, а признавать разницы в составе вступительной величины нераспределенной прибыли по состоянию на 1 января 2018 г. Первоначальное применение данного стандарта не привело к каким-либо переклассификациям финансовых инструментов Группы или к каким-либо существенным изменениям в их оценке, соответственно вступительная величина нераспределенной прибыли не была пересчитана.

Принципы консолидации. Настоящая консолидированная финансовая отчетность представляет активы, обязательства, капитал, доходы, расходы и денежные потоки ОАО «Ямал СПГ» и его дочерних обществ как единого субъекта экономической деятельности. Дочерние общества представляют собой все компании, над которыми Группа осуществляет контроль. Группа контролирует компанию, когда Группа подвержена риску изменения доходов от участия в компании или имеет право на получение таких доходов, и имеет возможность влиять на такие доходы посредством своих полномочий в отношении компании. Дочерние общества консолидируются начиная с момента перехода контроля над ними к Группе (дата приобретения) и исключаются из консолидации после прекращения возможности контроля деятельности общества.

Все операции между обществами, входящими в Группу, и нереализованная прибыль по этим операциям, а также сальдо по расчетам внутри Группы исключаются. Учетные политики дочерних обществ были изменены, где это было необходимо, для соответствия политике, применяемой Группой.

Деятельность по разведке и добыче. Группа использует метод «результативных затрат» при учете объектов нефтегазодобычи, в соответствии с которым затраты, связанные с приобретением и разработкой участков недр капитализируются, затраты на геологоразведочные работы (затраты на геологические и геофизические исследования, затраты, связанные с содержанием участков недр с недоказанными запасами и прочие затраты, относящиеся к геологоразведочным работам), кроме затрат на разведочное бурение и затрат на приобретение лицензий на разведку, отражаются в составе операционных расходов консолидированного отчета о совокупном доходе по мере их возникновения.

Затраты на приобретение лицензий на разведку и бурение разведочных скважин отражаются в составе активов, связанных с разведкой, по статье «основные средства» до момента установления наличия доказанных запасов, дальнейшая разработка которых экономически целесообразна. Если доказанные запасы не были найдены, соответствующие расходы списываются в консолидированный отчет о совокупном доходе. Когда наличие доказанных запасов установлено, затраты на приобретение лицензий на разведку переклассифицируются в состав затрат по приобретению доказанных запасов, а затраты на бурение разведочных скважин переклассифицируются в состав затрат на разработку по статье «основные средства». Затраты на приобретение лицензий на разведку и разведочное бурение, отраженные в составе активов, связанных с разведкой, анализируются на предмет наличия признаков обесценения ежегодно.

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 затрат на разработку. Все затраты на прочие сейсморазведочные работы признаются в составе расходов по мере их возникновения.

Производственные затраты и накладные расходы относятся на расходы по мере их возникновения.

Основные средства. Основные средства отражаются по первоначальной стоимости приобретения или сооружения за вычетом накопленного износа, истощения и амортизации и обесценения.

Стоимость основных средств, построенных хозяйственным способом, включает стоимость материалов, затраты на оплату труда работников, занятых в строительстве, пропорциональную часть амортизации активов, использованных для строительства, соответствующую долю накладных расходов Группы и затраты на проверку надлежащего функционирования активов за вычетом чистых поступлений от продажи продукции, произведенной и реализованной в процессе подготовки активов для предполагаемого использования.

3 ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Износ, истощение и амортизация объектов нефтегазодобычи рассчитываются пропорционально объему добытой продукции. При этом для расчета используется общая величина доказанных запасов для амортизации затрат на приобретение прав на разработку недр с доказанными запасами нефти и газа и объектов общей инфраструктуры, и величина доказанных разрабатываемых запасов для амортизации прочих затрат на разработку, в том числе скважин. В случае, если метод начисления амортизации пропорционально объему добытой продукции не отражает срок полезной службы и структуру потребления конкретных нефтегазовых активов, амортизация таких активов осуществляется линейным методом.

Амортизация основных средств, не задействованных в добыче нефти и газа, а также оборудования общего назначения и вспомогательного оборудования (включая объекты основных средств, используемые для строительства, оборудование, задействованное в эксплуатации аэропорта и морского порта, и активы в форме права пользования – морские суда) 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, амортизируемых линейным методом, представлены ниже:

	<u>Количество лет</u>
Машины и оборудование	5-15
Активы в форме права пользования – морские суда	15-28
Здания, сооружения и прочие объекты инфраструктуры	25-50

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. Для целей тестирования на обесценение активы объединяются в наименьшие группы активов, которые генерируют отдельно идентифицируемые поступления денежных средств, в значительной степени независимые от притока денежных средств от других активов или групп активов (генерирующие единицы). 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, восстанавливается, если произошло изменение в оценке возмещаемой стоимости объекта.

Затраты по займам. Проценты по заемным средствам и курсовые разницы, возникающие по номинированным в иностранной валюте кредитам и займам (в той степени, в которой они могут рассматриваться как корректировка затрат на выплату процентов), использованным для финансирования строительства основных средств, капитализируются в составе стоимости объектов основных средств в течение периода, необходимого для завершения строительства и подготовки объектов для предполагаемого использования. Прочие расходы по кредитам и займам отражаются в консолидированном отчете о совокупном доходе.

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. В момент возникновения обязательства признаются в размере приведенной стоимости оценочных затрат по ликвидации активов, включая затраты на сворачивание производства и восстановление участков ведения производственной деятельности, и включаются в учетную стоимость основных средств.

Изменение суммы обязательств в связи с изменением предполагаемых способов их исполнения, оценочных затрат на ликвидацию или ставок дисконтирования трактуется как изменение бухгалтерской оценки в текущем отчетном периоде. Такие изменения отражаются как корректировки учетной стоимости основных средств и соответствующих обязательств. Изменение размера обязательств, отражающее течение времени, признается в консолидированном отчете о совокупном доходе по статье «расходы в виде процентов».

3 ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Аренда. Договор в целом или его отдельные компоненты являются договором аренды, если по этому договору передается право контролировать использование идентифицированного актива в течение определенного периода в обмен на возмещение.

Активы в форме права пользования изначально оцениваются по первоначальной стоимости и амортизируются до более ранней из следующих дат: даты окончания срока полезного использования актива в форме права пользования или даты окончания срока аренды. Первоначальная стоимость актива в форме права пользования включает в себя величину первоначальной оценки обязательства по аренде, арендные платежи, осуществленные до или на дату начала аренды, и первоначальные прямые затраты. После признания активы в форме права пользования учитываются по первоначальной стоимости за вычетом сумм накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения в соответствии с МСФО (IAS) 16 «Основные средства».

Обязательство по аренде первоначально оценивается по приведенной стоимости арендных платежей, которые еще не осуществлены на дату начала аренды и впоследствии оцениваются по амортизированной стоимости с признанием расходов в виде процентов в составе доходов (расходов) от финансовой деятельности консолидированного отчета о совокупном доходе.

В соответствии с МСФО (IFRS) 16 «Аренда», Группа решила не применять правила учета по данному стандарту к договорам краткосрочной аренды.

Товарно-материальные запасы. Товарно-материальные запасы природного газа и газового конденсата учитываются по наименьшей из двух величин: себестоимости или чистой цене реализации. Себестоимость углеводородов включает прямые затраты на материалы и прямые производственные затраты, а также соответствующие накладные производственные расходы и отражается по методу средневзвешенной стоимости. Чистая цена реализации представляет собой расчетную цену реализации в обычных условиях ведения деятельности за вычетом торговых издержек.

Сырье и материалы учитываются по стоимости, которая не превышает их возмещаемой стоимости в обычных условиях ведения финансово-хозяйственной деятельности.

Материалы, предназначенные для строительства основных средств, а также авансы на приобретение таких материалов отражаются по строке «Материалы для строительства» в составе долгосрочных активов в консолидированном отчете о финансовом положении.

Финансовые инструменты. До 1 января 2018 г. для учета финансовых инструментов Группа применяла МСФО (IAS) 32 «Финансовые инструменты: представление» и МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка». В соответствии с МСФО (IAS) 39, финансовые инструменты Группы были классифицированы по следующим категориям оценки:

- Займы выданные и дебиторская задолженность, первоначально признаваемые по справедливой стоимости, увеличенной на транзакционные издержки, напрямую относящиеся к сделке, и впоследствии учитываемые по амортизированной стоимости с использованием метода «эффективной процентной ставки». Данная категория включала денежные средства и их эквиваленты и дебиторскую задолженность Группы.
- Финансовые обязательства, первоначально признаваемые по справедливой стоимости за вычетом транзакционных издержек, напрямую относящихся к сделке, и впоследствии учитываемые по амортизированной стоимости с использованием метода «эффективной процентной ставки». Данная категория включала заемные средства, торговую кредиторскую задолженность и прочие производные финансовые обязательства Группы.
- Финансовые инструменты, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыли или убытки. Данная категория включала производные финансовые инструменты Группы, относящиеся к некоторым акционерным займам, предоставленным Группе (см. Примечание 13).

3 ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Начиная с 1 января 2018 г., Группа применяет МСФО (IFRS) 9 «*Финансовые инструменты*», согласно которому финансовые активы должны быть классифицированы по следующим категориям оценки: оцениваемые впоследствии по амортизированной стоимости, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыли или убытки и оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход. Классификация зависит от бизнес-модели Группы по управлению финансовыми активами и предусмотренными договорами характеристик денежных потоков. Если гибридный договор включает основной договор, который является финансовым активом, то требования классификации применяются ко всему гибричному договору.

Согласно МСФО (IFRS) 9, финансовые активы классифицируются как оцениваемые по амортизированной стоимости, если выполняются оба следующих условия: актив удерживается в рамках бизнес-модели, целью которой является удержание активов для получения предусмотренных договором денежных потоков, и условия договора обуславливают получение в указанные даты денежных потоков, являющихся исключительно платежами в счет основной суммы долга и процентов на непогашенную часть основной суммы долга. Финансовые активы Группы классифицируются как оцениваемые по амортизированной стоимости. У Группы отсутствуют финансовые активы, классифицируемые как оцениваемые по справедливой стоимости через прибыли или убытки или через прочий совокупный доход.

В соответствии с МСФО (IFRS) 9, финансовые обязательства Группы, не являющиеся производными финансовыми инструментами, оцениваются по амортизированной стоимости. Производные финансовые инструменты классифицируются как оцениваемые по справедливой стоимости через прибыли и убытки.

Некоторые акционерные займы, предоставленные Группе, содержат встроенные производные финансовые инструменты, которые изменяют денежные потоки займов в зависимости от финансовых (рыночные процентные ставки) и нефинансовых (процентные ставки по заемным средствам акционеров и свободные денежные потоки Группы) переменных. 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 классифицировала данные займы в категорию финансовых обязательств, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыли или убытки.

Акционерные займы, классифицируемые как финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыли или убытки, первоначально оцениваются по справедливой стоимости, основанной на ожидаемых денежных потоках, дисконтированных по базовым процентным ставкам с поправкой на кредитный риск Группы (Уровень 3 иерархии исходных данных справедливой стоимости, описанной в Примечании 13). Разница между суммой поступлений заемных средств и их первоначальной справедливой стоимостью относится на увеличение добавочного капитала Группы. Впоследствии данные займы оцениваются по справедливой стоимости на каждую отчетную дату с признанием переоценки в составе прибыли или убытков. Расходы в виде процентов (рассчитанные с использованием метода эффективной процентной ставки) и курсовые разницы либо капитализируются (в случаях, предусмотренных учетной политикой Группы) либо признаются в составе прибылей и убытков и отражаются в консолидированном отчете о совокупном доходе отдельно от оставшейся части эффекта от изменения справедливой стоимости финансовых инструментов. Эффект на прибыли и убытки Группы от изменения справедливой стоимости производных финансовых инструментов, встроенных в акционерные займы, не подлежит капитализации.

Прочие акционерные займы, банковские кредиты, задолженность по облигациям, торговая и прочая кредиторская задолженность классифицируются как оцениваемые по амортизированной стоимости.

В целом, финансовые активы и обязательства Группы, которые учитывались по амортизированной стоимости либо по справедливой стоимости через прибыли или убытки согласно МСФО (IAS) 39, продолжают учитываться по амортизированной стоимости либо по справедливой стоимости через прибыли или убытки соответственно согласно МСФО (IFRS) 9. Группа не применяет учет хеджирования.

МСФО (IFRS) 9 заменяет модель «понесенного убытка» для учета обесценения, применявшуюся в МСФО (IAS) 39, на новую модель «ожидаемого кредитного убытка» (далее – «ОКУ»), призванную обеспечить своевременность признания ожидаемых кредитных убытков. Резерв под ожидаемые кредитные убытки создается для финансовых активов, классифицированных как оцениваемые по амортизированной стоимости.

3 ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Согласно МСФО (IFRS) 9, резервы под обесценение оцениваются на основании либо 12-месячных ОКУ, которые являются результатом возможных невыполнений обязательств в течение 12 месяцев после отчетной даты, либо ОКУ за весь срок жизни, которые являются результатом всех возможных случаев невыполнения обязательств в течение ожидаемого срока финансового инструмента. Резервы под обесценение торговой дебиторской задолженности оцениваются Группой с применением упрощенного подхода в сумме, равной ОКУ за весь срок. Для оценки ожидаемых кредитных убытков оценочные ставки резервов применяются к торговой дебиторской задолженности, сгруппированной в зависимости от количества дней просрочки торговой дебиторской задолженности.

Метод «эффективной процентной ставки» используется для расчета учетной стоимости финансового актива или финансового обязательства, учитываемых по амортизированной стоимости, и распределения процентного дохода или расхода в течение соответствующего периода. Эффективная процентная ставка – это ставка дисконтирования будущих денежных выплат и поступлений, ожидаемых в течение срока действия финансового инструмента или (если применимо) более короткого срока, до чистой учетной стоимости финансового актива или финансового обязательства.

Финансовые активы и обязательства подлежат взаимозачету, а сумма, оставшаяся после взаимозачета, отражается в консолидированном отчете о финансовом положении, только когда есть юридически закрепленное право осуществить зачет признанных сумм и намерение либо произвести нетто-расчет, либо одновременно реализовать актив и погасить обязательство.

Займы, полученные от правительственных органов. Разница между справедливой стоимостью заемных средств, полученных от правительственных органов, и величиной поступлений денежных средств, возникающая из-за различия в ставках, включается в стоимость соответствующих приобретаемых долгосрочных активов и впоследствии отражается в составе прибылей или убытков путем корректировки величины износа, истощения и амортизации.

Обязательства по пенсионным взносам и выплатам. Группа осуществляет обязательные взносы в Пенсионный фонд Российской Федерации за своих сотрудников из расчета заработной платы до вычета налога на доходы физических лиц. Данные взносы представляют собой план с установленными взносами, учитываются в составе расходов на оплату труда по мере их возникновения и отражаются по статье «вознаграждения работникам» консолидированного отчета о совокупном доходе.

Группа также реализует не предусматривающую предварительных взносов программу с установленными выплатами работникам после выхода на пенсию, сумма которых зависит от стажа работы и средней заработной платы работников.

Задолженность, отраженная в консолидированном отчете о финансовом положении в отношении программы с установленными пенсионными выплатами, представляет собой рассчитанную на отчетную дату приведенную стоимость установленных пенсионных обязательств. Установленные пенсионные обязательства ежегодно рассчитываются независимым актуарием с использованием метода «прогнозируемой условной единицы» (the project unit credit method).

Актуарные прибыли и убытки в отношении активов и обязательств, возникающие в результате корректировок на основе опыта и изменений актуарных допущений, отражаются в составе прочего совокупного дохода в том периоде, в котором они возникают. Впоследствии они не переклассифицируются в прибыли и убытки. Стоимость услуг прошлых лет признается в составе прибылей или убытков за период, когда произошло изменение или сокращение программы.

Налог на прибыль. Расходы или экономия по налогу на прибыль включают текущий и отложенный налоги и признаются в прибылях и 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.

3 ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Активы и обязательства по отложенному налогу на прибыль признаются в отношении временных разниц между бухгалтерской учетной стоимостью активов и обязательств и соответствующей им налогооблагаемой базой. Учетная величина отложенного налога рассчитывается исходя из налоговых ставок, действовавших или по существу принятых на отчетную дату, применение которых ожидается в период использования временных разниц или использования убытков, перенесенных на будущие периоды для целей налогообложения. В отношении временных разниц, возникающих по активам в форме права пользования и долгосрочным обязательствам по аренде, Группа применяет учет на нетто-основе. 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.

Отложенные налоговые активы и обязательства принимаются к взаимозачету, когда есть юридически закрепленное право взаимозачета текущих налоговых активов в счет текущих налоговых обязательств, и когда остатки по отложенным налогам относятся к налогам, взимаемым одним и тем же налоговым органом и с одного и того же юридического лица – налогоплательщика, подлежащего налогообложению. Отложенные налоговые активы могут быть зачтены против отложенных налоговых обязательств только в рамках каждого отдельного общества Группы.

Группа контролирует восстановление временных разниц, относящихся к налогам на дивиденды от дочерних обществ или на доходы от их выбытия. По таким временным разницам Группа не признает отложенные налоговые обязательства, за исключением случаев, когда руководство ожидает, что временные разницы будут восстановлены в обозримом будущем.

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

Признание выручки. Выручка представляет собой справедливую стоимость полученного вознаграждения или вознаграждения, подлежащего получению за реализацию товаров, работ и услуг при обычных условиях ведения финансово-хозяйственной деятельности, за вычетом скидок, экспортных пошлин, налога на добавленную стоимость, акциза и топливного налога.

Выручка от реализации нефти и газа признается в момент передачи контроля над этими продуктами покупателю, что выражается в способности определять способ их использования и получать практически все оставшиеся выгоды от них. При определении передачи контроля Группа оценивает наличие, среди прочего, следующих индикаторов: Группа имеет существующее право на оплату продуктов; Группа передала право физического владения продуктами; покупатель имеет право собственности на эти продукты; покупатель подвержен значительным рискам и выгодам, связанными с правом собственности на продукты; покупатель осуществил приемку продуктов. Не все указанные индикаторы должны обязательно быть выполнены для того, чтобы руководство пришло к выводу о передаче контроля и возможности признать выручку. Руководство использует суждение для определения того, указывают ли имеющиеся факторы в совокупности на то, что контроль над продуктами перешел к покупателю. Доходы от услуг признаются в том периоде, в котором оказываются услуги.

Когда вознаграждение включает переменную часть, минимальные суммы, которые не имеют значительного риска уменьшения в будущем, должны быть признаны. Если договор купли-продажи включает волатильность, связанную с рыночной ценой, она представляет собой отдельный встроенный производный инструмент, который учитывается в составе выручки. Соответственно, на дату продажи выручка определяется на основе предварительной цены, а справедливая стоимость цены реализации непрерывно переоценивается и признается в качестве корректировки выручки.

Дебиторская задолженность признается в момент передачи товаров, так как в этот момент право на возмещение за товары становится безусловным, и наступление срока, когда такое возмещение становится подлежащим выплате, обусловлено лишь течением времени. Значительные компоненты финансирования отсутствуют, так как продажи осуществляются на условиях оплаты в течение краткосрочного периода времени, соответствующих рыночной практике.

3 ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Общехозяйственные и управленческие расходы. Общехозяйственные и управленческие расходы представляют собой расходы на корпоративное управление и другие расходы, относящиеся к общему управлению и администрированию бизнеса в целом. Они включают в себя выплаты руководству и административному персоналу, юридические и прочие консультационные услуги, страхование административных зданий, расходы социального характера и компенсационные выплаты общего характера (не связанные напрямую с деятельностью Группы по добыче нефти и газа), благотворительность и прочие расходы, необходимые для управления Группой.

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

Консолидированный отчет о движении денежных средств. 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.

Группа представляет платежи по обязательствам по аренде в консолидированном отчете о движении денежных средств как денежные средства, использованные в финансовой деятельности. В случае, если договор аренды не содержит условий, позволяющих разделить платежи по обязательствам по аренде на основную сумму и проценты, такие платежи представляются агрегировано.

4 НАИБОЛЕЕ СУЩЕСТВЕННЫЕ ОЦЕНКИ И СУЖДЕНИЯ

При подготовке консолидированной финансовой отчетности в соответствии с МСФО руководство Группы применяет некоторые оценки и допущения, которые руководство постоянно пересматривает, основываясь на полученном опыте и других факторах. Изменения в оценках и допущениях 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 также будущие периоды. Руководство также использует некоторые суждения, не требующие оценок, в процессе применения учетной политики Группы.

Суждения и оценки, оказывающие наиболее существенное влияние на суммы, которые отражены в данной консолидированной финансовой отчетности, представлены ниже.

Справедливая стоимость финансовых инструментов. Справедливая стоимость финансовых активов и обязательств, за исключением 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 финансовых инструментов, доступных для Группы на активных рынках. В отсутствие таких инструментов эффективная процентная ставка определяется исходя из процентных ставок обращающихся на активном рынке финансовых инструментов, 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 13.

4 НАИБОЛЕЕ СУЩЕСТВЕННЫЕ ОЦЕНКИ И СУЖДЕНИЯ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

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. При определении будущей налогооблагаемой прибыли и суммы налоговых вычетов руководство использует оценки и суждения, исходя из величины налогооблагаемой прибыли предыдущих лет и ожиданий в отношении прибыли будущих периодов, которые являются обоснованными в сложившихся обстоятельствах.

Оценка запасов нефти и газа. Запасы нефти и газа оказывают непосредственное влияние на определенные показатели консолидированной финансовой отчетности, в основном, на износ, истощение и амортизацию, а также на расходы по обесценению и обязательства по ликвидации активов. Основные запасы нефти и газа Группы были определены международно признанными независимыми инженерами-оценщиками. Прочие запасы нефти и газа Группы были определены на основании оценок запасов природных ресурсов, подготовленных руководством Группы в соответствии с международно признанными стандартами.

Ставки амортизации основных средств, задействованных в добыче нефти и газа, рассчитываются по методу начисления амортизации пропорционально объему добытой продукции. Данные ставки основаны на доказанных разрабатываемых запасах и на суммарных доказанных запасах, оцененных Группой в соответствии с правилами, выпускаемыми Комиссией по ценным бумагам и биржам США (SEC), относящимся к доказанным запасам. Группа также использует оценочные доказанные, вероятные и возможные запасы при расчете будущих денежных потоков от активов, задействованных в добыче нефти и газа, которые служат как индикатор при определении срока полезного использования этих активов и для определения наличия признаков обесценения.

Часть запасов, используемых для расчета износа, истощения и амортизации, включает запасы, извлечение которых ожидается и после истечения срока действия лицензии. Руководство Группы полагает, что действующее законодательство и предыдущий опыт позволяет по инициативе Группы продлить сроки действия лицензий, и намеревается воспользоваться этим правом в отношении активов, по которым ожидается добыча и после истечения срока действия имеющихся лицензий.

Из-за существующей неопределенности и ограниченного количества данных о пластах, оценки запасов могут меняться с течением времени по мере поступления дополнительной информации, в том числе, в результате эксплуатационного бурения и добычи или изменений экономических факторов, включая цены на продукцию, условия договоров или планы развития. В целом, оценки запасов на неразработанных или частично разработанных месторождениях подвержены большей неопределенности, 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 основных средств. Руководство проводит оценку существования каких-либо признаков обесценения основных средств 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 деятельности Группы, изменение состава продукции, и, по отношению к активам, задействованным в добыче нефти и газа, пересмотр в сторону существенных уменьшений оценок доказанных запасов.

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 денежных потоков.

Обязательства по ликвидации активов. 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 подготовки нефти и газа и 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.

4 НАИБОЛЕЕ СУЩЕСТВЕННЫЕ ОЦЕНКИ И СУЖДЕНИЯ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Руководство Группы полагает, что принимая во внимание отсутствие либо ограниченность истории использования объектов по переработке газа и 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, текущая стоимость обязательств по ликвидации данных производственных комплексов не может быть точно оценена и, как следствие, правовые и договорные обязательства по ликвидации этих активов не признаются.

В соответствии с указаниями 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, и может изменяться в связи с изменением законов, правовых норм и их интерпретаций. 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.

Первоначальная стоимость обязательств по аренде. В соответствии с МСФО (IFRS) 16 *«Аренда»*, на дату начала аренды Группа оценивает обязательство по аренде по приведенной стоимости будущих арендных платежей. В отношении долгосрочных договоров тайм-чартера морских судов, оказание услуг по которым началось по состоянию на 31 декабря 2018 г., руководство определило ставки дисконтирования будущих платежей исходя из имеющейся информации о стоимости замещения таких судов, которая рассматривается как достаточно приближенная по значению к их справедливой стоимости, и оценок негарантированной ликвидационной стоимости, произведенных на основе рыночных наблюдений, договоров тайм-чартера и прочих релевантных данных.

ОАО «Ямал СПГ»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

(в рублях [табличные значения в миллионах], если не указано иное)

5 ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

Ниже в таблице представлено движение основных средств за отчетные периоды:

	Активы, задействованные в добыче и реализации нефти и газа	Объекты незавершенного строительства и авансы на капитальное строительство	Прочие	Итого
Первоначальная стоимость	93'862	1'054'111	1'658	1'149'631
Накопленный износ, истощение и амортизация	(3'576)	-	(373)	(3'949)
Остаточная стоимость на 1 января 2017 г.	90'286	1'054'111	1'285	1'145'682
Поступление и приобретение	-	481'566	-	481'566
Ввод в эксплуатацию	241'947	(242'036)	89	-
Изменение затрат на ликвидацию активов	(487)	-	-	(487)
Износ, истощение и амортизация	(1'993)	-	(454)	(2'447)
Выбытие, нетто	(36)	(470)	(5)	(511)
Разницы от пересчета в валюту представления отчетности	(923)	744	-	(179)
Первоначальная стоимость	334'476	1'293'915	1'610	1'630'001
Накопленный износ, истощение и амортизация	(5'682)	-	(695)	(6'377)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2017 г.	328'794	1'293'915	915	1'623'624
Поступление и приобретение	-	453'300	-	453'300
Ввод в эксплуатацию	1'627'672	(1'628'063)	391	-
Изменение затрат на ликвидацию активов	274	-	-	274
Износ, истощение и амортизация	(53'828)	-	(420)	(54'248)
Выбытие, нетто	(79)	(91)	(3)	(173)
Разницы от пересчета в валюту представления отчетности	27'520	21	8	27'549
Первоначальная стоимость	1'990'307	119'082	2'002	2'111'391
Накопленный износ, истощение и амортизация	(59'954)	-	(1'111)	(61'065)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2018 г.	1'930'353	119'082	891	2'050'326

В четвертом квартале 2017 года Группа начала производство на первой очереди завода СПГ. По состоянию на 1 января 2018 г. эксплуатационные испытания первой очереди комплекса по производству СПГ продолжались, в связи с чем соответствующие активы были отражены в составе категории «Объекты незавершенного строительства и авансы на капитальное строительство». В конце февраля 2018 года были завершены основные эксплуатационные испытания первой очереди комплекса по производству СПГ и было установлено, что соответствующие активы готовы к предполагаемому использованию. В третьем квартале 2018 года была введена в эксплуатацию вторая очередь, а в четвертом квартале 2018 года – третья очередь завода СПГ. В соответствии с учетной политикой Группы, поступления и приобретения основных средств за годы, закончившиеся 31 декабря 2018 и 2017 гг., были уменьшены на сумму выручки от продажи углеводородов, произведенных и реализованных в процессе подготовки активов для предполагаемого использования, которая составила 16'191 млн и 2'401 млн рублей соответственно, уменьшенную на соответствующие операционные расходы в сумме 8'395 млн и 1'040 млн рублей, соответственно.

В состав поступления и приобретения основных средств за годы, закончившиеся 31 декабря 2018 и 2017 гг., включены капитализированные проценты и курсовые разницы в размере 59'433 млн и 100'335 млн рублей соответственно.

ОАО «Ямал СПГ»**Примечания к консолидированной финансовой отчетности**

(в рублях [табличные значения в миллионах], если не указано иное)

5 ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

В состав объектов незавершенного строительства и авансов на капитальное строительство включены авансы на капитальное строительство и оборудование в сумме 8'584 млн и 33'557 млн рублей по состоянию на 31 декабря 2018 и 2017 гг. соответственно.

В течение 2018 и 2017 годов ввод в эксплуатацию активов, задействованных в добыче и реализации нефти и газа, в основном был представлен объектами завода СПГ, электростанции, ряда эксплуатационных скважин, а также активами в форме права пользования в отношении долгосрочных договоров фрахтования морских танкеров.

Сверка износа, истощения и амортизации приведена ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря:	
	2018	2017
Износ, истощение и амортизация основных средств	54'248	2'447
Плюс: Износ, истощение и амортизация нематериальных активов	55	-
Минус: Износ, истощение и амортизация, капитализированные в процессе строительства объектов основных средств хозяйственным способом	(24'589)	(1'552)
Износ, истощение и амортизация в составе консолидированного отчета о совокупном доходе	29'714	895

Обесценение основных средств не признавалось за годы, закончившиеся 31 декабря 2018 и 2017 гг.

Обязательства капитального характера раскрыты в Примечании 14.

Аренда. В состав основных средств по состоянию на 31 декабря 2018 и 2017 гг. включены активы в форме права пользования, относящиеся, в основном, к долгосрочным договорам фрахтования морских танкеров на условиях тайм-чартера, ледокольного обслуживания и аренды офисных зданий. Ниже в таблице представлено движение активов в форме права пользования:

	Активы, задействованные в добыче и реализации нефти и газа	Прочие	Итого
Остаточная стоимость на 1 января 2017 г.	1'978	576	2'554
Поступление и приобретение	48'568	-	48'568
Износ, истощение и амортизация	(162)	(288)	(450)
Разницы от пересчета в валюту представления отчетности	(922)	-	(922)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2017 г.	49'462	288	49'750
Поступление и приобретение	180'520	306	180'826
Износ, истощение и амортизация	(6'531)	(228)	(6'759)
Разницы от пересчета в валюту представления отчетности	27'520	8	27'528
Остаточная стоимость на 31 декабря 2018 г.	250'971	374	251'345

Сроки погашения обязательств по аренде раскрыты в Примечании 13.

За год, закончившийся 31 декабря 2018 г., Группа отразила расходы по краткосрочной аренде в размере 2'896 млн рублей в составе транспортных расходов (2017: ноль рублей).

ОАО «Ямал СПГ»**Примечания к консолидированной финансовой отчетности**
(в рублях [табличные значения в миллионах], если не указано иное)**6 ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ**

	<u>На 31 декабря 2018 г.</u>	<u>На 31 декабря 2017 г.</u>
Природный газ и жидкие углеводороды	3'984	2'577
Сырье и материалы	11'768	1'309
Прочие товарно-материальные запасы	12	12
Итого товарно-материальные запасы	15'764	3'898

7 ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	<u>На 31 декабря 2018 г.</u>	<u>На 31 декабря 2017 г.</u>
Торговая дебиторская задолженность (за вычетом резерва по сомнительным долгам в размере 325 млн и 281 млн рублей на 31 декабря 2018 и 2017 гг. соответственно)	22'310	3'149
Прочая дебиторская задолженность (за вычетом резерва по сомнительным долгам в размере 84 млн и 40 млн рублей на 31 декабря 2018 и 2017 гг. соответственно)	640	148
Итого торговая и прочая дебиторская задолженность	22'950	3'297

Учетная стоимость торговой и прочей дебиторской задолженности соответствует их справедливой стоимости. Торговая и прочая дебиторская задолженность отнесена к Уровню 3 иерархии исходных данных справедливой стоимости, описанной в Примечании 13.

8 ПРЕДОПЛАТЫ И ПРОЧИЕ ТЕКУЩИЕ АКТИВЫ

	<u>На 31 декабря 2018 г.</u>	<u>На 31 декабря 2017 г.</u>
Финансовые активы		
Текущая часть предоплаченных затрат по привлечению заемных средств	14'358	16'496
Нефинансовые активы		
НДС, подлежащий возмещению	11'554	11'803
Предоплаты и авансы поставщикам (за вычетом резерва по сомнительным долгам в размере 524 млн и 528 млн рублей на 31 декабря 2018 и 2017 гг. соответственно)	4'483	1'094
Прочие текущие нефинансовые активы	746	122
Итого предоплаты и прочие текущие активы	31'141	29'515

В составе предоплаченных затрат по привлечению заемных средств отражены комиссии, выплаченные банкам в связи с открытием долгосрочных кредитных линий Группе, премии экспортно-кредитных агентств, а также юридические и консультационные расходы, непосредственно связанные с привлечением заемных средств.

ОАО «Ямал СПГ»**Примечания к консолидированной финансовой отчетности**

(в рублях [табличные значения в миллионах], если не указано иное)

9 ДОЛГОСРОЧНЫЕ ЗАЕМНЫЕ СРЕДСТВА И ТЕКУЩАЯ ЧАСТЬ ДОЛГОСРОЧНЫХ ЗАЕМНЫХ СРЕДСТВ

	<u>На 31 декабря 2018 г.</u>	<u>На 31 декабря 2017 г.</u>
Банковские кредиты	878'100	695'504
Займы, полученные от акционеров	808'052	632'726
Облигации	141'250	114'992
Итого	1'827'402	1'443'222
Минус: текущая часть долгосрочных заемных средств	(214'920)	-
Итого долгосрочные заемные средства	1'612'482	1'443'222

Банковские кредиты. В апреле 2016 года Группа подписала договоры с российскими банками (под страховое покрытие экспортно-кредитного агентства) и зарубежными банками на получение проектного финансирования в виде кредитных линий в размере 12,94 млрд евро и 9,76 млрд юаней сроком на 15 лет.

В декабре 2016 года и в июне 2017 года Группа дополнительно подписала кредитные договоры с рядом зарубежных банков под страховое покрытие экспортно-кредитных агентств на получение кредитных линий сроком на 14,5 и 14 лет на общую сумму до 1,38 млрд евро при условии снижения доступного лимита по ранее согласованным кредитным линиям в юанях на сумму до 5,13 млрд юаней.

Кредиты в евро и юанях подлежат погашению на полугодовой основе, начиная с декабря 2019 года, и предполагают начисление процентов по ставкам, установленным на уровне шестимесечных ставок EURIBOR и SHIBOR соответственно, увеличенных на маржу в диапазоне от 1,75% до 4,7% годовых, выплата которых осуществляется каждые полгода, начиная с июня 2016 года.

В соответствии с некоторыми кредитными соглашениями Группа может капитализировать проценты, начисленные в течение периода до завершения выборки доступных средств. При этом основная сумма долга увеличивается на сумму капитализированных таким образом процентов, а капитализированные проценты считаются уплаченными. За год, закончившийся 31 декабря 2018 и 2017 гг., Группа капитализировала начисленные проценты на общую сумму 19'137 млн и 11'673 млн рублей, соответственно.

Вышеуказанные кредитные договоры предусматривают обеспечение в виде залога 100%-ных долей участия «Ямала СПГ» в своих дочерних обществах «МАС» и «Yamal Trade», а также большей части активов Проекта.

Займы, полученные от акционеров. В соответствии с Соглашением акционеров «НОВАТЭК», «TOTAL» и «СNPC» предоставляли Группе через свои 100%-ные дочерние общества кредитные линии в долларах США и в евро. В 2018 году акционеры открыли для «Ямала СПГ» дополнительные кредитные линии, номинированные в евро, для финансирования строительства четвертой очереди Завода СПГ. Процентные ставки по займам определяются на основе рыночных процентных ставок, процентных ставок по заемным средствам акционеров или их комбинации. Займы и проценты подлежат погашению после начала коммерческой добычи и при наличии свободных денежных потоков от основной деятельности после обслуживания неакционерного финансирования.

Облигации. В декабре 2014 года Постановлением № 2737-р Правительство Российской Федерации одобрило выделение 150 млрд рублей из Фонда национального благосостояния на финансирование Проекта посредством приобретения процентных облигаций Группы. В феврале и ноябре 2015 года Министерство финансов Российской Федерации выкупило первый и второй транши облигаций на сумму 75 млрд рублей каждый (номинальная стоимость составила 1,21 млрд и 1,16 млрд долларов США соответственно). Погашение облигаций будет осуществляться равными частями каждые полгода с 2022 по 2030 годы в рублях по курсу доллара США на дату совершения платежа.

Процентная (купонная) ставка по облигациям установлена в размере наибольшей из величин: (i) шестимесячная ставка USD LIBOR, увеличенная на 3%, но не более 5% годовых; (ii) индекс потребительских цен США, увеличенный на 1%, но не менее 1% годовых. Выплата купонного дохода осуществляется каждые полгода начиная с сентября 2015 года по первому траншу и с июня 2016 года по второму траншу.

ОАО «Ямал СПГ»**Примечания к консолидированной финансовой отчетности**

(в рублях [табличные значения в миллионах], если не указано иное)

10 КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И НАЧИСЛЕННЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	<u>На 31 декабря 2018 г.</u>	<u>На 31 декабря 2017 г.</u>
Финансовые обязательства		
Торговая кредиторская задолженность	47'407	24'433
Проценты, подлежащие уплате	2'971	2'400
Прочая кредиторская задолженность	619	80
Нефинансовые обязательства		
Авансы, полученные от покупателей	120	154
Задолженность по заработной плате	316	304
Прочая задолженность и начисленные обязательства	1'291	1'300
Итого кредиторская задолженность и начисленные обязательств:	52'724	28'671

Учетная стоимость кредиторской задолженности и начисленных обязательств соответствует их справедливой стоимости. Торговая и прочая кредиторская задолженность отнесена к Уровню 3 иерархии исходных данных справедливой стоимости, описанной в Примечании 13.

Группа отразила расходы, относящиеся к вознаграждениям работникам, за годы, закончившиеся 31 декабря 2018 и 2017 гг., в общей сумме 6'609 млн и 795 млн рублей соответственно в составе материалов, услуг и прочих расходов, а также в общехозяйственных и управленческих расходах.

11 РАСХОДЫ В ВИДЕ ПРОЦЕНТОВ

	<u>За год, закончившийся 31 декабря:</u>	
	<u>2018</u>	<u>2017</u>
<i>Расходы в виде процентов (с учетом транзакционных расходов)</i>		
Расходы в виде процентов по займам, оцениваемым по амортизированной стоимости	47'834	31'935
Расходы в виде процентов по займам, оцениваемым по справедливой стоимости через прибыли или убытки	43'556	41'829
Подитог	91'390	73'764
Минус: капитализированные проценты	(40'224)	(73'173)
Расходы в виде процентов по заемным средствам	51'166	591
Расходы в виде процентов по обязательствам по аренде	13'804	1'953
Минус: капитализированные проценты	(1'676)	(1'953)
Расходы в виде процентов по обязательствам по аренде	12'128	-
Обязательства по ликвидации активов: эффект от увеличения дисконтированного обязательства с течением времени	56	90
Итого расходы в виде процентов	63'350	681

12 НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ

Сверка налога на прибыль. Ниже в таблице приводится сверка между фактическим расходом по налогу на прибыль и теоретическим налогом на прибыль, рассчитанным при помощи применения законодательно установленной ставки налога к сумме прибыли до налога на прибыль.

	За год, закончившийся 31 декабря:	
	2018	2017
Прибыль (убыток) до налога на прибыль	(172'663)	1'505
Теоретическая экономия (расход) по налогу на прибыль по ставке 20%	34'533	(301)
Причины увеличения (уменьшения):		
Эффект от применения ожидаемой ставки налога на прибыль	(15'327)	(4'049)
Прочие разницы	56	(239)
Итого экономия (расход) по налогу на прибыль	19'262	(4'589)

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 14). Соответственно, для расчета отложенного налога на прибыль, погашение которого ожидается после начала коммерческой добычи и в течение льготного периода (см. Примечание 14), была применена пониженная ставка.

Отложенный налог на прибыль. Различия между МСФО и российским налоговым законодательством приводят к определенным временным разницам между активами и обязательствами, отраженными в консолидированной финансовой отчетности с одной стороны, и составляющими базу для определения налога на прибыль с другой стороны.

ОАО «Ямал СПГ»**Примечания к консолидированной финансовой отчетности**

(в рублях [табличные значения в миллионах], если не указано иное)

12 НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Изменение активов и обязательств по отложенному налогу на прибыль за годы, закончившиеся 31 декабря 2018 и 2017 гг., представлено в таблице ниже:

	На 31 декабря 2017 г.	Влияние на прибыли и убытки	Влияние на прочий совокупный доход	На 31 декабря 2018 г.
Основные средства	(45'824)	(36'360)	-	(82'184)
Долгосрочные заемные средства	(34'185)	970	-	(33'215)
Нематериальные активы	(31)	-	-	(31)
Прочие	(202)	179	12	(11)
Обязательства				
по отложенному налогу на прибыль	(80'242)	(35'211)	12	(115'441)
<i>Минус: взаимозачет отложенных налоговых обязательств</i>	<i>57'692</i>	<i>54'493</i>	<i>-</i>	<i>112'185</i>
Итого обязательства				
по отложенному налогу на прибыль	(22'550)	19'282	12	(3'256)
Налоговые убытки, перенесенные на будущее	57'421	51'392	-	108'813
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	-	1'895	-	1'895
Долгосрочные обязательства по аренде	-	828	-	828
Обязательства по ликвидации активов	244	13	-	257
Прочие	132	380	-	512
Активы				
по отложенному налогу на прибыль	57'797	54'508	-	112'305
<i>Минус: взаимозачет отложенных налоговых активов</i>	<i>(57'692)</i>	<i>(54'493)</i>	<i>-</i>	<i>(112'185)</i>
Итого активы				
по отложенному налогу на прибыль	105	15	-	120
Чистые активы (обязательства)				
по отложенному налогу на прибыль	(22'445)	19'297	12	(3'136)

ОАО «Ямал СПГ»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

(в рублях [табличные значения в миллионах], если не указано иное)

12 НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

	На 31 декабря 2016 г.	Влияние на прибыли и убытки	Влияние на добавочный капитал	На 31 декабря 2017 г.
Основные средства	(17'723)	(28'101)	-	(45'824)
Долгосрочные заемные средства	(24'133)	(10'052)	-	(34'185)
Нематериальные активы	(31)	-	-	(31)
Прочие	(99)	(99)	(4)	(202)
Обязательства				
по отложенному налогу на прибыль	(41'986)	(38'252)	(4)	(80'242)
<i>Минус: взаимозачет отложенных налоговых обязательств</i>	<i>24'089</i>	<i>33'603</i>	<i>-</i>	<i>57'692</i>
Итого обязательства				
по отложенному налогу на прибыль	(17'897)	(4'649)	(4)	(22'550)
Налоговые убытки, перенесенные на будущее	24'002	33'422	(3)	57'421
Обязательства по ликвидации активов	133	111	-	244
Прочие	1	131	-	132
Активы				
по отложенному налогу на прибыль	24'136	33'664	(3)	57'797
<i>Минус: взаимозачет отложенных налоговых активов</i>	<i>(24'089)</i>	<i>(33'603)</i>	<i>-</i>	<i>(57'692)</i>
Итого активы				
по отложенному налогу на прибыль	47	61	(3)	105
Чистые обязательства				
по отложенному налогу на прибыль	(17'850)	(4'588)	(7)	(22'445)

В соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации, налогооблагаемая прибыль может быть уменьшена на размер налоговых убытков, перенесенных на будущее, в течение неограниченного периода времени, однако в 2017 - 2020 годах зачитываемые убытки не могут превышать 50% налогооблагаемой прибыли. Руководство делает некоторые оценки и допущения при определении будущей налогооблагаемой прибыли и суммы возможных налоговых вычетов, в том числе при определении способности Группы получить достаточную для зачета налоговых вычетов сумму налогооблагаемой прибыли и временного периода, в котором эти налоговые вычеты могут быть зачтены.

13 ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ И ФИНАНСОВЫЕ ФАКТОРЫ РИСКА

В отношении следующих статей была применена учетная политика, регулирующая учет и раскрытие финансовых инструментов Группы:

<i>Финансовые активы</i>	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.
<i>По амортизированной стоимости</i>		
Предоплаченные затраты		
по привлечению заемных средств	14'358	16'496
Торговая и прочая дебиторская задолженность	22'950	3'297
Денежные средства и их эквиваленты	8'407	29'297
Итого финансовые активы	45'715	49'090
<i>Финансовые обязательства</i>		
<i>По амортизированной стоимости</i>		
Долгосрочные заемные средства	1'025'257	810'496
Долгосрочные обязательства по аренде	249'486	46'570
Прочие долгосрочные обязательства	-	101
Кредиторская задолженность	50'997	26'913
<i>По справедливой стоимости через прибыли или убытки</i>		
Долгосрочные заемные средства	802'145	632'726
Итого финансовые обязательства	2'127'885	1'516'806

Определение справедливой стоимости. Группа оценивает качество и надежность допущений и данных, используемых для определения справедливой стоимости, в соответствии с МСФО (IFRS) 13 «Справедливая стоимость» по трем уровням иерархии, представленным ниже:

- i. котировки на активных рынках (Уровень 1);
- ii. исходные данные, отличные от котированных 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).

Справедливая стоимость долгосрочных заемных средств составила 1'838'655 млн и 1'453'193 млн рублей по состоянию на 31 декабря 2018 и 2017 гг. соответственно (Уровень 3 иерархии исходных данных справедливой стоимости). Учетная стоимость прочих финансовых инструментов Группы соответствует их справедливой стоимости (Уровень 3 иерархии исходных данных справедливой стоимости).

Признание и переоценка займов, полученных от акционеров. Условия договоров некоторых акционерных займов, предоставленных Группе, включают в себя определенные финансовые (базовая процентная ставка, скорректированная на кредитный риск Группы) и нефинансовые (фактические ставки заимствования акционеров, ожидаемые свободные денежные потоки Группы и ожидаемые сроки погашения задолженности) переменные, и, согласно учетной политике Группы, были классифицированы как финансовые обязательства по справедливой стоимости через прибыли или убытки.

13 ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ И ФИНАНСОВЫЕ ФАКТОРЫ РИСКА (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

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

	За год, закончившийся 31 декабря:	
	2018	2017
На 1 января	632'726	599'540
Последующая переоценка по справедливой стоимости:		
– Расходы в виде процентов (с использованием метода «эффективной процентной ставки»)	43'556	41'829
– Отрицательные (положительные) курсовые разницы, нетто	101'239	18'467
– Прочие эффекты от изменения справедливой стоимости (относящиеся к свободным денежным потокам Группы и процентным ставкам)	24'624	(27'110)
На 31 декабря	802'145	632'726

Учетная стоимость займов, предоставленных акционерами, была переоценена исходя из ставок по коммерческим кредитам.

Справедливая стоимость акционерных займов чувствительна к изменениям базовой процентной ставки. В таблице ниже представлен эффект на справедливую стоимость акционерных займов, который возник бы в случае изменения базовой процентной ставки на 1%.

<i>Эффект на справедливую стоимость (млн рублей)</i>	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.
Увеличение на 1%	(28'035)	(31'838)
Снижение на 1%	29'679	34'402

Цели и политика управления финансовыми рисками. Группа подвержена риску, возникающему в результате использования финансовых инструментов в ее финансово-хозяйственной деятельности. Действия руководства направлены на установление политик, способствующих максимальному снижению риска без негативного воздействия на конкурентоспособность и гибкость Группы. Дополнительная информация по данным политикам представлена ниже.

Риск колебания курсов иностранных валют. Риск колебания курсов иностранных валют представляет собой риск негативного воздействия на операции и финансовый результат Группы, который может произойти в результате колебаний обменных курсов валют, в основном, рубля по отношению к доллару США и/или евро. Группа управляет риском колебания курсов иностранных валют при помощи комплексного подхода, учитывающего возможность применения естественного (экономического) хеджирования, при котором валютная структура активов, обязательств и будущей экспортной выручки действует как механизм хеджирования.

ОАО «Ямал СПГ»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

(в рублях [табличные значения в миллионах], если не указано иное)

**13 ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ И ФИНАНСОВЫЕ ФАКТОРЫ РИСКА
(ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

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

<i>На 31 декабря 2018 г.</i>	Российский рубль	Доллар США	Евро	Прочие	Итого
Финансовые активы					
<i>Текущие</i>					
Торговая и прочая дебиторская задолженность	977	10'457	11'512	4	22'950
Текущая часть предоплаченных затрат по привлечению заемных средств	-	-	14'358	-	14'358
Денежные средства и их эквиваленты	2'129	-	6'269	9	8'407
Финансовые обязательства					
<i>Долгосрочные</i>					
Долгосрочные заемные средства	-	(399'555)	(1'212'927)	-	(1'612'482)
Долгосрочные обязательства по аренде	(312)	(219'514)	-	(13)	(219'839)
<i>Текущие</i>					
Текущая часть долгосрочных заемных средств	-	(86'544)	(128'376)	-	(214'920)
Текущая часть долгосрочных обязательств по аренде	(47)	(29'582)	-	(18)	(29'647)
Кредиторская задолженность	(16'074)	(23'460)	(11'339)	(124)	(50'997)
Подверженность риску (нетто)	(13'327)	(748'198)	(1'320'503)	(142)	(2'082'170)
<hr/>					
<i>На 31 декабря 2017 г.</i>					
Финансовые активы					
<i>Текущие</i>					
Торговая и прочая дебиторская задолженность	891	1'263	1'137	6	3'297
Текущая часть предоплаченных затрат по привлечению заемных средств	-	-	16'496	-	16'496
Денежные средства и их эквиваленты	9'685	-	19'603	9	29'297
Финансовые обязательства					
<i>Долгосрочные</i>					
Долгосрочные заемные средства	-	(373'805)	(1'069'417)	-	(1'443'222)
Долгосрочные обязательства по аренде	(230)	(41'046)	-	-	(41'276)
Прочие долгосрочные обязательства	-	-	(101)	-	(101)
<i>Текущие</i>					
Текущая часть долгосрочных обязательств по аренде	(68)	(5'226)	-	-	(5'294)
Кредиторская задолженность	(9'432)	(9'629)	(7'841)	(11)	(26'913)
Подверженность риску (нетто)	846	(428'443)	(1'040'123)	4	(1'467'716)

Долгосрочные заемные средства подлежат уплате после начала коммерческой добычи и поэтому естественным образом защищены от колебания обменных курсов выручкой, поступление которой также ожидается полностью в иностранной валюте.

13 ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ И ФИНАНСОВЫЕ ФАКТОРЫ РИСКА (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

В соответствии с требованиями МСФО Группа представляет информацию о рыночных рисках и потенциальной подверженности возможным убыткам от использования финансовых инструментов в виде анализа чувствительности.

Анализ чувствительности, представленный в таблице ниже, отражает возможные убытки от изменения справедливой стоимости финансовых инструментов, которые возникнут в случае увеличения курсов валют на 10 процентов, при том, что портфель инструментов и другие переменные остаются неизменными по состоянию на 31 декабря 2018 и 2017 гг. соответственно:

Эффект на прибыль до налога на прибыль	Увеличение курсов валют	За год, закончившийся 31 декабря:	
		2018	2017
доллар США / российский рубль	10%	(74'820)	(42'844)
евро / российский рубль	10%	(132'050)	(104'012)

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

Риск колебания цен на товары. Изменения рыночных цен, которым подвержена Группа, включают изменение цен на товары, такие как нефть и природный газ (риск колебания цен на товары), которые могут негативно повлиять на стоимость финансовых активов и обязательств Группы или ожидаемые будущие денежные потоки.

Стратегия Группы по торговле природным газом и жидкими углеводородами осуществляется централизованно. Изменение цен на товары способно негативно или позитивно повлиять на результаты деятельности Группы. Группа управляет риском колебания цен на товары путем оптимизации основной деятельности для получения стабильной маржи от реализации.

Риск влияния изменений процентных ставок на денежные потоки и справедливую стоимость. Денежные потоки Группы подвержены риску изменения процентных ставок по полученным акционерным займам, выпущенным облигациям и банковским кредитам. Процентные ставки по облигациям и банковским кредитам меняются в зависимости от значения ставок LIBOR и EURIBOR. Акционеры предоставляют займы Группе по ставкам, которые могут быть изменены в зависимости от фактических ставок заимствования акционеров. На справедливую стоимость акционерных займов также оказывают влияние процентные ставки, в том числе базовая процентная ставка, скорректированная на кредитный риск Группы. Подверженность Группы данному риску регулируется внутренними казначейскими функциями акционеров посредством применения механизма изменения процентных ставок, заложенного в соглашениях об акционерных займах.

Кредитный риск. Кредитный риск относится к риску возникновения у Группы финансового убытка в случае неисполнения контрагентами контрактных обязательств. Кредитный риск Группы в основном относится к денежным средствам и их эквивалентам, а также торговой и прочей дебиторской задолженности.

Торговая дебиторская задолженность относится в основном к продаже углеводородов в Азиатско-Тихоокеанском регионе и на европейских рынках. Группа разработала стандартные условия оплаты и постоянно проводит мониторинг статуса погашения задолженности покупателей и их платежеспособности.

Большая часть реализации природного газа и стабильного газового конденсата на международных рынках осуществляется по договорам, заключенным с акционерами Группы (через их дочерние общества) и крупными международными компаниями с инвестиционным независимым кредитным рейтингом; если у покупателя нет кредитного рейтинга или рейтинг ниже ВВВ-, Группа требует обеспечения дебиторской задолженности в форме аккредитива в банках с рейтингом инвестиционной категории.

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.

13 ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ И ФИНАНСОВЫЕ ФАКТОРЫ РИСКА (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Денежные средства и их эквиваленты размещаются только в банках, которые, по мнению Группы, имеют минимальный риск банкротства в течение всего периода размещения депозита.

Ниже представлена торговая и прочая дебиторская задолженность Группы в соответствии с основными мировыми рейтингами, присвоенными ее контрагентам и/или их материнским компаниям:

<i>Moody's, Fitch и/или Standard & Poor's</i>	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.
С рейтингом инвестиционной категории	20'493	2'702
Без независимого рейтинга	2'457	595
Итого торговая и прочая дебиторская задолженность	22'950	3'297

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>Moody's, Fitch и/или Standard & Poor's</i>	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.
С рейтингом инвестиционной категории	7'756	1'511
С рейтингом неинвестиционной категории	651	27'786
Итого денежные средства и их эквиваленты	8'407	29'297

Кредитные рейтинги инвестиционного уровня соответствуют от Аaa до Baa3 по «Moody's Investors Service», от AAA до BBB- по «Fitch Ratings» и «Standard & Poor's».

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 у Группы для оплаты операционных расходов, финансовых обязательств и инвестиционной деятельности. По состоянию на 31 декабря 2018 г. руководство оценило, что ожидаемые в следующем отчетном периоде денежные потоки Группы от операционной и финансовой деятельности будут достаточны для погашения имеющихся текущих обязательств и финансирования плановой инвестиционной программы.

Для финансирования долгосрочных инвестиций до 2016 года Группа в основном использовала средства, полученные от акционеров либо в форме увеличения уставного капитала, либо в форме займов, а также финансирование из средств Фонда национального благосостояния, предоставленное Министерством финансов Российской Федерации путем приобретения облигаций, выпущенных «Ямалом СПГ». В течение 2016 и 2017 годов Группа подписала ряд соглашений о предоставлении кредитных линий с российскими и зарубежными банками и привлекла долгосрочные кредиты в рамках внешнего проектного финансирования (см. Примечание 9).

13 ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ И ФИНАНСОВЫЕ ФАКТОРЫ РИСКА (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

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

<i>На 31 декабря 2018 г.</i>	До 1 года	От 1 до 5 лет	Более 5 лет	Итого
Долгосрочные заемные средства	260'112	924'483	1'291'110	2'475'705
Долгосрочные обязательства по аренде	29'764	108'755	516'139	654'658
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	50'997	-	-	50'997
Итого финансовые обязательства	340'873	1'033'238	1'807'249	3'181'360
<i>На 31 декабря 2017 г.</i>				
Долгосрочные заемные средства	33'336	694'939	1'431'380	2'159'655
Долгосрочные обязательства по аренде	5'294	19'929	111'973	137'196
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	26'913	101	-	27'014
Итого финансовые обязательства	65'543	714'969	1'543'353	2'323'865

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 года, закончившегося 31 декабря 2018 г., изменений в подходе Группы к управлению капиталом не было. По состоянию на 31 декабря 2018 и 2017 гг. капитал Группы составлял 1'830'597 млн и 1'579'726 млн рублей соответственно.

13 ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ И ФИНАНСОВЫЕ ФАКТОРЫ РИСКА (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Сверка обязательств, возникающих в ходе финансовой деятельности. Ниже в таблице представлены движения обязательств Группы, возникающих в ходе финансовой деятельности:

	Долгосрочные заемные средства и проценты, подлежащие уплате	Долгосрочные обязательства по аренде	Итого
На 1 января 2017 г.	1'017'902	2'409	1'020'311
Движения денежных средств	352'902	(2'344)	350'558
Неденежные движения			
Неденежные поступления и приобретения	-	44'871	44'871
Распределенные предоплаченные затраты по привлечению заемных средств	(27'501)	-	(27'501)
Проценты начисленные	73'764	1'953	75'717
Отрицательные (положительные) курсовые разницы, нетто	55'665	(319)	55'346
Прочие эффекты от изменения справедливой стоимости	(27'110)	-	(27'110)
На 31 декабря 2017 г.	1'445'622	46'570	1'492'192
Движения денежных средств	37'757	(17'763)	19'994
Неденежные движения			
Неденежные поступления и приобретения	-	179'025	179'025
Распределенные предоплаченные затраты по привлечению заемных средств	(7'791)	-	(7'791)
Проценты начисленные	91'390	13'804	105'194
Отрицательные (положительные) курсовые разницы, нетто	238'771	27'850	266'621
Прочие эффекты от изменения справедливой стоимости	24'624	-	24'624
На 31 декабря 2018 г.	1'830'373	249'486	2'079'859

14 УСЛОВНЫЕ И ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Условия ведения деятельности. Экономике Российской Федерации по-прежнему присущи некоторые характерные особенности развивающегося рынка. К таким характерным особенностям относятся, в числе прочих, отсутствие на практике свободной конвертации национальной валюты в большинстве стран за пределами Российской Федерации и относительно высокий уровень инфляции. Кроме того, российская экономика в значительной мере подвержена влиянию мировых цен на нефть и газ, поэтому существенное продолжительное снижение цен на нефть оказывает негативное влияние на экономику Российской Федерации. Существующее российское налоговое, валютное и таможенное законодательство подвержено различным интерпретациям и частым изменениям. Также 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 преимущественно на территории Российской Федерации и поэтому подвергается рискам, связанным с состоянием экономики и финансовых рынков Российской Федерации.

14 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 было включено ПАО «НОВАТЭК», а также компании, в которых доля его владения превышает 50%. Поскольку «НОВАТЭК» владеет 50,1%-ной долей в Группе, действие санкций также распространяется на деятельность Группы. Список запрещает гражданам и юридическим лицам США и лицам, находящимся на территории США, предоставлять новое финансирование Группе на срок более 60 дней (до 28 ноября 2017 г. данное ограничение относилось к новому финансированию на срок более 90 дней). Однако все прочие сделки и операции с Группой, включая финансовые, осуществляемые гражданами и юридическими лицами США и на территории США, не запрещаются. Включение в Список не повлияло на деятельность Группы в любой юрисдикции, а также не влияет на активы и заемные средства Группы.

В настоящее время Группа привлекает необходимое внешнее финансирование на рынках капитала и у кредиторов за пределами США.

Договорные обязательства. По состоянию на 31 декабря 2018 г. Группа приняла на себя обязательства в соответствии с подписанными договорами произвести капитальные затраты на общую сумму приблизительно 91 млрд рублей (на 31 декабря 2017 г.: 231 млрд рублей).

В целях обеспечения будущих поставок СПГ покупателям Группа подписала ряд долгосрочных договоров, относящихся к фрахтованию морских СПГ- и СГК-танкеров на условиях тайм-чартера (с периодом оказания услуг 15-28 лет), ледокольному обслуживанию судов (с периодом оказания услуг 15 лет), а также к перевалке и хранению СПГ (с периодом оказания услуг 20 лет). По состоянию на 31 декабря 2018 г. будущие минимальные платежи Группы в рамках данных договоров, оказание услуг по которым еще не началось, за весь период их срока действия составляют 790 млрд рублей (на 31 декабря 2017 г.: 1'075 млрд рублей).

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. Кроме того, события, произошедшие в Российской Федерации, указывают на то, что налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке оценок, сделанных руководством Группы, и возможно, что операции и деятельность, по которым не было замечаний в прошлом, могут быть повторно проверены. Как следствие, могут быть начислены значительные дополнительные налоги, пени и штрафы. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки. При определенных условиях проверке могут быть подвергнуты и более ранние периоды.

Руководство считает, что соответствующие законодательные акты трактуются надлежащим образом, и позиции Группы по налогообложению, валютному регулированию и таможенному оформлению являются обоснованными.

Налоговые льготы. Согласно Налоговому кодексу Российской Федерации, налоговые ставки по налогу на добычу полезных ископаемых на природный газ, направляемый на сжижение, добываемый на участках недр, расположенных полностью или частично на полуострове Ямал, и на газовый конденсат, добываемый совместно с таким природным газом, установлены в размере ноль рублей в течение не более 12 лет с даты начала производства СПГ до достижения накопленного объема добычи 250 млрд куб. метров для природного газа и 20 млн тонн для газового конденсата. Также постановлением Правительства Российской Федерации установлена нулевая ставка вывозных таможенных пошлин на СГК, получаемый из газового конденсата, добываемого на Южно-Тамбейском месторождении.

14 УСЛОВНЫЕ И ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Действующее региональное законодательство ЯНАО предусматривает снижение ставки налога на прибыль, зачисляемого в региональный бюджет до 13,5% для организаций, добывающих на территории ЯНАО природный газ, направляемый на сжижение, и добывающих совместно с ним газовый конденсат, до достижения накопленного объема добычи 250 млрд куб. метров в течение 12 лет с даты начала производства СПГ (но не позднее 1 января 2023 года согласно изменениям в Налоговый кодекс Российской Федерации, принятым в августе 2018 года). Также законодательство ЯНАО освобождает указанные организации от налога на имущество в части имущества, составляющего единый технологический комплекс по добыче и сжижению природного газа. Данная льгота также применяется до достижения накопленного объема добычи природного газа 250 млрд куб. метров в течение не более 12 лет с даты признания имущества объектом налогообложения.

Соблюдение условий лицензионных соглашений. «Ямал СПГ» является держателем лицензии на геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья на территории Южно-Тамбейского лицензионного участка со сроком действия до 2045 года. Уполномоченные государственные органы периодически проверяют деятельность Группы на предмет соблюдения условий данного лицензионного соглашения на право пользования недрами. Руководство взаимодействует с уполномоченными органами с целью согласования действий, необходимых для устранения любых выявленных в ходе проверок недостатков. Невыполнение условий лицензионного соглашения может привести к начислению штрафов и применению ограничительных мер, включая приостановку действия или отзыв лицензии. Руководство считает, что любые вопросы, связанные с неполным выполнением требований лицензионного соглашения, являются решаемыми посредством переговоров или внесением необходимых корректировочных действий без каких-либо существенных неблагоприятных последствий для финансового положения, результатов деятельности или движения денежных средств Группы.

Руководство полагает, что по действующему законодательству Группа имеет право продлить срок действия лицензии после истечения первоначально установленного срока, и намерено воспользоваться этим правом.

Обязательства по охране окружающей среды. Группа осуществляет деятельность в нефтегазовом секторе Российской Федерации. 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.

15 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.

ОАО «Ямал СПГ»**Примечания к консолидированной финансовой отчетности**

(в рублях [табличные значения в миллионах], если не указано иное)

15 ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

<i>Связанные стороны – компании, осуществляющие совместный контроль над Группой</i>	За год, закончившийся 31 декабря:	
	2018	2017
Операции		
Выручка от реализации углеводородов	139'008	-
Выручка от реализации углеводородов (капитализировано в составе основных средств)	14'489	-
Транспортные расходы	(2'277)	-
Материалы, услуги и прочие расходы	(526)	(506)
Материалы, услуги и прочие расходы (капитализировано в составе основных средств)	(302)	(552)
Приобретение основных средств и материалов для строительства	(2'151)	-
Приобретение инжиниринговых услуг (капитализировано в составе основных средств)	(23)	(386)
Расходы на геологоразведку	(10)	(65)
Начисленные проценты	(24'449)	-
Начисленные проценты (капитализировано в составе основных средств)	(19'200)	(41'829)
<hr/>		
<i>Связанные стороны – компании, осуществляющие совместный контроль над Группой</i>	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.
Сальдо по расчетам		
Торговая дебиторская задолженность	15'244	2'418
Долгосрочные заемные средства	808'052	632'726
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	326	147

Гарантии. По состоянию на 31 декабря 2018 г. общая величина нефинансовых гарантий, выданных акционерами ряду третьих лиц (Министерству финансов Российской Федерации, российским и зарубежным банкам, судовладельцам СПГ-танкеров, владельцам СПГ-терминалов) по обязательствам Группы, составила 1'122 млрд рублей (на 31 декабря 2017 г.: 1'052 млрд рублей).

Вознаграждение ключевому руководящему персоналу. Ключевой руководящий персонал Группы включает Совет директоров и руководителей высшего звена, определенных Соглашением акционеров «Ямала СПГ». Группа осуществила выплаты денежными средствами руководителям высшего звена в виде краткосрочных вознаграждений, включая заработную плату и премии, в сумме 322 млн и 235 млн рублей за годы, закончившиеся 31 декабря 2018 и 2017 гг. соответственно. Указанные суммы включают налог на доходы физических лиц и отчисления, производимые работодателем во внебюджетные фонды.

Вознаграждение членам Совета директоров подлежит одобрению Общим собранием акционеров. За год, закончившийся 31 декабря 2018 и 2017 гг., вознаграждение членам Совета директоров не выплачивалось.

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:

117393 Российская Федерация
город Москва
улица Академика Пилюгина, 22

Телефон: 7 (495) 228-98-50

Факс: 7 (495) 228-98-49

www.yamallng.ru

Приложение к ежеквартальному отчету. Учетная политика

**Учетная политика ОАО «Ямал СПГ»
на 2019 год
для целей бухгалтерского учета**

ОГЛАВЛЕНИЕ

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ	4
2. ОРГАНИЗАЦИЯ УЧЕТНОЙ РАБОТЫ.....	4
3. ПЕРВИЧНЫЕ УЧЕТНЫЕ ДОКУМЕНТЫ	5
4. УЧЕТ АКТИВОВ И ХОЗЯЙСТВЕННЫХ ОПЕРАЦИЙ.....	7
4.1. УЧЕТ РЕЗУЛЬТАТОВ ИНВЕНТАРИЗАЦИИ	7
4.2. УЧЕТ ОСНОВНЫХ СРЕДСТВ	7
4.3. УЧЕТ НЕМАТЕРИАЛЬНЫХ АКТИВОВ	9
4.4. УЧЕТ ДОЛГОСРОЧНЫХ ИНВЕСТИЦИЙ.....	10
4.5. УЧЕТ РАСХОДОВ НА СОЗДАНИЕ ПОИСКОВЫХ АКТИВОВ.....	10
4.6. УЧЕТ МАТЕРИАЛЬНО-ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ЗАПАСОВ	11
4.7. УЧЕТ ТОРГОВЫХ ОПЕРАЦИЙ	12
4.8. УЧЕТ ЗАТРАТ В ОБЩЕСТВЕ.....	13
4.9. УЧЕТ РАСХОДОВ БУДУЩИХ ПЕРИОДОВ	17
4.10. УЧЕТ ДОХОДОВ ОБЩЕСТВА	17
4.11. УЧЕТ КРЕДИТОВ И ЗАЙМОВ, ФИНАНСОВЫХ ВЛОЖЕНИЙ	18
4.12. РАСЧЕТЫ С ДЕБИТОРАМИ И КРЕДИТОРАМИ	20
4.13. УЧЕТ ВАЛЮТНЫХ ОПЕРАЦИЙ	20
4.14. УЧЕТ РЕЗЕРВОВ ПРЕДСТОЯЩИХ РАСХОДОВ И ПЛАТЕЖЕЙ	21
4.15. ОТРАЖЕНИЕ ИНФОРМАЦИИ ПО ОПЕРАЦИЯМ, СВЯЗАННЫМ С РАСЧЕТОМ НАЛОГА НА ПРИБЫЛЬ	23
5. ИСПРАВЛЕНИЕ ОШИБОК В БУХГАЛТЕРСКОМ УЧЕТЕ	23
6. СИСТЕМА ВНУТРЕННЕГО КОНТРОЛЯ	24

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 отчетного 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. Бухгалтерский учет осуществляется Бухгалтерией Общества, возглавляемой Главным бухгалтером, который является лицом ответственным за ведение бухгалтерского учета и формирование Учетной политики.

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 консолидированную 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. В целях обеспечения достоверности данных бухгалтерского учета и бухгалтерской (финансовой) отчетности установить следующий порядок и сроки проведения инвентаризации:

а) основных средств, оборудования, строительных материалов и производственных запасов, готовой продукции, товаров, прочих запасов, объектов незавершенного строительства, расположенных в районах Крайнего Севера – один раз в год в период их наименьших остатков;

б) основных средств, оборудования, строительных материалов и производственных запасов, готовой продукции, товаров, прочих запасов, объектов незавершенного строительства (кроме имущества и запасов, расположенных в районах Крайнего Севера) – один раз в год на любую дату отчетного месяца 4-ого квартала;

в) инвентаризацию дебиторской и кредиторской задолженности проводить 1 раз в год на 1 октября

г) инвентаризацию прочих активов и обязательств 1 раз в год перед составлением отчетности на 31 декабря;

д) решение о проведении инвентаризация оформлять приказом по Обществу.

е) проводить обязательную инвентаризацию в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации, федеральными и отраслевыми стандартами.

3. Первичные учетные документы

3.1. Под документами бухгалтерского учета понимать первичные учетные документы и регистры бухгалтерского учета.

3.2. Каждый факт хозяйственной жизни оформлять первичными учетными документами со своевременной регистрацией в регистрах бухгалтерского учета.

3.3. 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.

3.4. Первичные учетные документы Общество составляет на бумажном носителе и (или) в виде электронного документа, подписанного электронной цифровой подписью.

Общество может составлять следующие документы с электронной цифровой подписью:

- документ в электронном формате об отгрузке товаров (работ, услуг), передаче имущественных прав;
- счет-фактура в электронном формате;
- иные неформализованные электронные документы (Акт сверки взаиморасчетов и т.п.)

3.5. Первичные учетные документы могут содержать дополнительные реквизиты по сравнению с реквизитами, предусмотренными законодательством Российской Федерации в области бухгалтерского учета.

3.6. Исправления в первичном учетном документе допускаются, если иное не установлено федеральными законами или нормативными правовыми актами органов государственного регулирования бухгалтерского учета.

Исправления в первичном учетном документе, составленного на бумажном носителе, производить путем зачеркивания неправильного текста или суммы и указания правильного текста или суммы над зачеркнутым. Зачеркивание производить тонкой чертой таким образом, чтобы можно было прочесть неправильный текст или сумму. Исправление должно содержать надпись «Исправлено» и дату исправления, а также подписи лиц, составивших документ, в котором произведено исправление, с указанием их должности, фамилий и инициалов, либо иных реквизитов, необходимых для идентификации этих лиц. Исправления в виде подчисток (замазывания, стирания и т.п.) не допускаются.

Исправления в первичном учетном документе, составленном в виде электронного документа, производить таким образом, чтобы были ясны правильные и неправильные данные. Исправление должно содержать дату исправления, а также электронные подписи лиц, с указанием должности, фамилий и инициалов, либо иных реквизитов, необходимых для идентификации этих лиц.

3.7. При оформлении фактов хозяйственной жизни использовать формы первичных учетных документов, представленных в Журнале форм первичных учетных документов согласно приложению № 2 к Учетной политике. Допускается использовать формы первичных учетных документов, предусмотренные договором с контрагентом, при условии, что такие первичные документы содержат обязательные реквизиты, установленные Федеральным законом «О бухгалтерском учете».

3.8. 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.

3.9. Регистры бухгалтерского учета ведутся в виде форм, сформированных с использованием специальной компьютерной программы бухгалтерского и налогового учета «1С:Бухгалтерия».

3.10. Перечень лиц, имеющих право подписания документов бухгалтерского учета, устанавливать Приказом Генерального директора с учетом действующего законодательства Российской Федерации.

3.11. Выписывать Путевые листы на легковые, грузовые и специальные автомобили Общества сроком на:

Вид транспортного средства	Москва, Салехард,	Сабетта
Легковые автомобили	1 месяц	1 месяц
Грузовые автомобили, спецтехника (кроме пожарной)	-	1 день
Пожарная техника	-	1 месяц

3.12. Общество обеспечивает хранение документов бухгалтерского учета в том виде, в котором они были составлены в течении сроков, устанавливаемых в соответствии с Федеральным законом «О бухгалтерском учете»

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. В качестве инвентарного объекта учитывать объект ОС со всеми его приспособлениями и принадлежностями. При наличии у одного объекта несколько частей, сроки полезного использования, которых существенно отличается, каждая часть учитывается как самостоятельный инвентарный объект.

4.2.3. Срок полезного использования по вновь вводимым в эксплуатацию объектам основных средств определять исходя из:

- ожидаемого срока использования с учетом морального и физического износа;
- рекомендаций технических служб;
- рекомендаций производителя;
- нормативно-правовых и других ограничений использования объекта.

4.2.4. По объектам основных средств начисление амортизации производить линейным способом.

4.2.5. Учет основных средств, стоимостью не более верхнего лимита, установленного Федеральным стандартом бухгалтерского учета «Учет основных средств» ПБУ 6/01, отражать в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности в составе материально-производственных запасов на счете 10 «Материалы».

4.2.6. Списание малоценных основных средств производить одновременно при отпуске в производство с дальнейшим отражением в количественном учете на забалансовом счете МЦ «Малоценные ценности в эксплуатации».

4.2.7. Затраты на капитальные (за исключением периодических ремонтов, с интервалом проведения превышающем 12 месяцев) и текущие ремонты учитывать одновременно, в составе расходов того отчетного периода, к которому они относятся.

Затраты на периодические капитальные ремонты, возникающие на протяжении срока эксплуатации объекта основных средств через определенные длительные интервалы (более 12 месяцев), учитывать на счете 97 «Расходы будущих периодов», списывать на счета учета соответствующих затрат в течение срока временного интервала между периодическими ремонтами, техническими проверками. Указанные затраты отражать в бухгалтерском балансе в разделе I «Внеоборотные активы» в группе статей «Основные средства».

4.2.8. Затраты на зарезку бокового ствола скважины, ранее введенной в эксплуатацию, учитывать в составе основных средств как отдельный инвентарный объект.

4.2.9. 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».

4.2.10. Объекты недвижимости, по которым закончены капитальные вложения, отражать на счете 01 «Основные средства» с использованием специальной аналитики (реквизиты: «Подлежит государственной регистрации», «Дата государственной регистрации», «Номер государственной регистрации»).

4.2.11. Моментом окончания капитальных вложений считать наиболее позднюю из дат подписания Акта приемки законченного строительством объекта (форма КС-11) или Акта приемки работ комиссией законченного строительством объекта и Разрешения на ввод объекта в эксплуатацию.

4.2.12. 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).

4.2.13. Временными зданиями и сооружениями (далее – ВзиС) признавать объекты технологического и социального назначения, специально возводимые или приспособляемые на период строительства объектов капитального строительства, скважин и т.п.

ВзиС учитывать в составе основных средств при соблюдении условий признания актива основным средством п. 4 ПБУ6/01, либо включать в стоимость основного объекта капитального строительства, либо признавать объектом в составе материально-производственных запасов.

4.2.14. Двигатели газотурбинные (установки газотурбинные) принимать к учету в качестве самостоятельного инвентарного объекта.

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.

Единицей бухгалтерского учета нематериальных активов Общества признавать инвентарный объект, под которым признается совокупность прав, возникающих из одного охранного или иного документа, предназначенных для определенных самостоятельных функций.

К нематериальным активам Общества относить:

- товарные знаки и знаки обслуживания;
- изобретения;
- полезные модели;
- программы для электронных вычислительных машин, по которым планируется возмездная передача права пользования.

4.3.2. Срок полезного использования устанавливать по каждому объекту амортизируемых нематериальных активов при их постановке на учет, исходя из срока действия исключительных прав на результаты интеллектуальной деятельности и (или) периода контроля над активом, в течении которого предполагается получать экономическую выгоду от его использования. Нематериальные активы, по которым невозможно определить срок полезного использования, считать нематериальными активами с неопределенным сроком полезного использования.

4.3.3. Отражать амортизационные отчисления по каждому инвентарному объекту нематериальных активов в бухгалтерском учете путем накопления соответствующих сумм на отдельном счете 05 «Амортизация нематериальных активов».

4.3.4. Амортизацию нематериальных активов производить линейным способом.

4.3.5. Нематериальные активы, по которым невозможно надежно определить срок полезного использования, не амортизировать.

В отношении указанных активов ежегодно на 31 декабря 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.

4.3.6. При создании нематериального актива собственными силами Общества и с привлечением сторонних организаций, затраты, связанные с созданием нематериального актива учитывать на обособленном счете 20.09 «Затраты по подрядным договорам». Закрывать данный счет на счет 08-05 «Приобретение нематериальных активов» на основании распорядительного документа о завершении создания актива. Принимать актив к учету на счет 04 "Нематериальные активы" на основании распорядительного документа о начале использования Обществом данного актива.

4.4. Учет долгосрочных инвестиций

4.4.1. Фактические затраты по содержанию службы заказчика-застройщика Общества, включаемые в установленном порядке в первоначальную стоимость объекта основных средств, а также затраты общего характера, прямое распределение которых между объектами строительства невозможно или затруднительно, учитывать на балансовом счете 08-13 «Содержание службы заказчика-застройщика» общие затраты и на счете 08-14 «Содержание службы заказчика-застройщика распределяемые затраты». Данные счета закрывать на балансовый счет 08-03 «Строительство объектов основных средств» пообъектно пропорционально стоимости капитальных вложений, принятых в данном отчетном периоде.

Объемы работ по строящимся объектам, в соответствии с этапами, предусмотренными в договорах строительства и оформленными актами КС-2 и КС-3, отражать на счете 08-03 «Строительство объектов основных средств».

4.4.2. Учет объектов незавершенного строительства вести согласно титульным спискам на капитальное строительство, утверждаемым Генеральным директором Общества.

4.5. Учет расходов на создание поисковых активов.

4.5.1 Признать активом поисковые затраты, осуществляемые до того момента, когда в отношении участка недр, на котором осуществляется поиск, оценка месторождений полезных ископаемых и разведка полезных ископаемых, установлена коммерческая целесообразность добычи.

4.5.2. Признание коммерческой целесообразности добычи на отдельном участке недр определять решением организации, основанием для которого является расчет того, что экономические выгоды от добычи полезных ископаемых превысят понесенные затраты при условии технической осуществимости добычи полезных ископаемых.

4.5.3. К поисковым активам относить только следующие виды затрат:

- Затраты на приобретение лицензии
- Затраты на бурение поисковых, оценочных, разведочных 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

4.5.5. Расходы, связанные с обязательствами в отношении охраны окружающей среды, рекультивации земель, ликвидации зданий, сооружений, возникающие в связи с выполнением работ по поиску, оценке месторождений полезных ископаемых и разведки полезных ископаемых, связанные с признаваемыми поисковыми активами отражать:

- по счету учета объекта, если объект указан в договоре (соглашении);
- по счету 20.10 «Геологоразведочные работы», если объект не указан в договоре (соглашении).

4.6. Учет материально-производственных запасов

4.6.1. В целях осуществления контроля за наличием и движением материально-производственных запасов (далее МПЗ), считать единицей бухгалтерского учета номенклатурный номер.

4.6.2. Наименование номенклатурных номеров (далее - наименование НСИ) формировать в соответствии с внутренними стандартами ведения нормативно-справочной информации (далее - НСИ).

Операции по приходу МПЗ от Поставщиков оформлять, если имеются существенные отличия, в двух наименованиях: НСИ и Поставщика.

Операции по движению МПЗ на складах Общества оформлять в наименованиях НСИ.

4.6.3. МПЗ принимать к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости. МПЗ по учетным ценам отражать на счете 10 «Материалы» и соответствующих субсчетах.

Учет МПЗ производить по договорным ценам с использованием счета 16 «Отклонения в стоимости материальных ценностей», без использования счета 15 «Заготовление и приобретение материальных ценностей».

4.6.4. Расходы по транспортировке, доставке, хранению МПЗ, произведенные силами сторонних организаций, отражать на балансовом счете 16 «Отклонения в стоимости материальных ценностей» по видам товарно-материальных ценностей (материалы, товары). Учет отклонений в стоимости материалов вести в разрезе классов Классификатора номенклатуры.

4.6.5. Аналитический учет запасов (количественный и суммовой) вести в автоматизированном виде по каждому номенклатурному номеру МПЗ

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».

4.6.11. Материалы, предназначенные для создания внеоборотных активов, при составлении бухгалтерской (финансовой) отчетности отражать в составе показателя Основные средства.

4.7. Учет торговых операций

4.7.1. Оценивать товары, приобретенные Обществом для продажи, по стоимости их приобретения.

4.7.2. Определять фактическую себестоимость реализуемых товаров по методу ФИФО.

4.7.3. Учитывать издержки обращения по торговым операциям в течение месяца на счете 44 «Расходы на продажу»:

на счете 44-01 – издержки обращения;

на счете 44-02 – коммерческие расходы;

на счете 44-03 – расходы на продажу.

4.7.4. Отражать в аналитическом учете затраты на приобретение и коммерческие расходы на реализацию товаров в зависимости от их непосредственного отношения к виду реализации (экспорт или внутренний рынок Российской Федерации).

4.8. Учет затрат в Обществе

4.8.1. Списание затрат на производство производить по фактической себестоимости ежемесячно. Распределение затрат между реализованной продукцией (работами, услугами) и незавершенным производством осуществлять пропорционально объему понесенных затрат (выполненных работ).

4.8.2. Бухгалтерский учет затрат на производство и реализацию продукции (работ, услуг) осуществлять на счетах 20 «Основное производство», 23 «Вспомогательные производства», 25 «Общепроизводственные расходы», 26 «Общехозяйственные расходы», 44 «Расходы на продажу».

Затраты отражать по фактической себестоимости.

4.8.3. Затраты, связанные с производством и реализацией продукции (работ, услуг) при планировании, учете и калькулировании себестоимости группировать:

- по видам продукции:

-- газ - счет 20-02 «Добыча газа»;

-- газоконденсат - 20-04 «Добыча газоконденсата»;

-- песок – 20-06 «Добыча общераспространенных полезных ископаемых»);

-- переработка собственного сырья - 20-07 «Переработка»;

-- прочая деятельность - 20-09 «Затраты по подрядным договорам»;

- по статьям, элементам затрат, а в части затрат, связанных с добычей углеводородного сырья, по месторождениям;

- по принадлежности затрат к конкретному виду добываемой продукции (газ природный, газоконденсатная смесь, газоконденсат, газ сепарации).

4.8.4. При добыче общераспространенных полезных ископаемых учет затрат ведется по карьерам.

4.8.5. При добыче газоконденсатной смеси распределение затрат на газ сепарации и газовый конденсат (далее - отдельные виды углеводородного сырья) осуществлять следующим образом:

а) Определить общий объем добытого углеводородного сырья (газоконденсатной смеси) в виде суммы объемов отдельных видов углеводородного сырья, приведенных к единым весовым единицам измерения – тоннам.

б) Определить долю объема каждого отдельного вида углеводородного сырья в общем объеме добытого углеводородного сырья (газоконденсатной смеси). Размер доли принимать в качестве коэффициента распределения затрат, относимых на данный вид углеводородного сырья в общей сумме затрат по добыче газоконденсатной смеси.

в) Определить сумму затрат, приходящуюся на добычу каждого отдельного вида углеводородного сырья, в общей сумме затрат по добыче газоконденсатной смеси.

а) Общий объем добытого углеводородного сырья (газоконденсатной смеси):

$O_{гкс} = O_{к} + O_{г} * Y_{ср}$ г,

где:

Огкс - общий объем добытого углеводородного сырья (газоконденсатной смеси), тн;
 Ок – объем добычи конденсата из газоконденсатных скважин за минусом нормативных потерь, тн;

Ог - объем добычи газа сепарации из газоконденсатных скважин за минусом нормативных потерь, тыс.м³;

Уср г - средневзвешенная величина удельного веса газа сепарации из газоконденсатных скважин, т/тыс.м³.

б) Коэффициент распределения затрат, относимых на отдельный вид углеводородного сырья в общей сумме затрат по добыче газоконденсатной смеси:

$K_{распр к} = Ок / Огкс$ для газоконденсатных скважин;

$K_{распр г} = Ог * Уср г / Огкс$ для газоконденсатных скважин.

где:

$K_{распр к}$ - коэффициент распределения затрат, относимых на конденсат, добытый из газоконденсатных скважин;

$K_{распр г}$ - коэффициент распределения затрат, относимых на газ сепарации, добытый из газоконденсатных скважин.

в) Затраты, относимые на отдельный вид углеводородного сырья:

$$С = Зк + Зг$$

$$Зк = С * K_{распр к}$$

$$Зг = С * K_{распр г}$$

где:

С – общая сумма затрат на добычу газоконденсатной смеси (за исключением затрат, прямо относимых на вид продукции), руб.;

Зк - затраты, относимые на газовый конденсат, добытый из газоконденсатных скважин, руб.;

Зг – затраты, относимые на газ сепарации, добытый из газоконденсатных скважин;

4.8.6. На балансовом счете 23 «Вспомогательные производства» учитывать затраты цехов вспомогательного производства по элементам затрат. На балансовом счете 25 «Общепроизводственные расходы» учитывать затраты общепроизводственного характера по элементам затрат.

4.8.7. Общепроизводственные расходы и затраты вспомогательных производств закрывать ежемесячно. Затраты вспомогательных производств, собранные на счетах 23-1, 23-2, 23-3, распределять пропорционально количеству потребляемых услуг на основании первичных учетных документов (накладных, актов переработки, приемо-сдаточных актов) и отчета соответствующих служб в

натуральном выражении, а затраты, учитываемые на счете 25, пропорционально суммам затрат, учтенных на счетах 08.03, 08.13, 20 и 23.

Счет 23 «Вспомогательные производства» закрывать списанием затрат согласно распределения на соответствующие счета учета в размере:

<i>«количество потребленных услуг в натуральном выражении»</i>	<i>X</i>	<i>«стоимость единицы выполнения»</i>
--	----------	---------------------------------------

Под «количеством потребленных услуг в натуральном выражении» понимать:

- для участка АСУ ТП и КИП – услуги участка, выраженные в чел.-час.;
- для участка ТВС – услуги участка, выраженные в Гкал;
- для участка электроснабжения – услуги участка, выраженные в т.кВт*ч;
- для участка энергоснабжения – услуги участка, выраженные в т.кВт*ч;
- для морского порта - объем погрузочно-разгрузочных работ, выполненных на причалах Морского порта (включая объем отгруженной товарной продукции), выраженный во фрахтовых единицах;
- для участка РМЦ – услуги участка, выраженные в чел.-час.;
- для участка грузового транспорта – услуги участка, выраженные в маш.-час.

Затраты на услуги портового флота и по ледовой проводке судов распределять ежемесячно пропорционально валовой вместимости судов в проводке либо времени проводки.

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.

4.8.8. Затраты подразделений в гг. Архангельск, Москва, Салехард, п. Яр-Сале признавать управленческими (общехозяйственными), общепроизводственными или связанными с капитальным строительством расходами в соответствии с распределением, утвержденным Приказом по Обществу. Общехозяйственные (управленческие) расходы учитывать на счете 26 «Общехозяйственные расходы» и ежемесячно списывать на счет 90 «Продажи».

4.8.9. 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;
- 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.

4.8.10. Налог на имущество (авансовые платежи по нему) отражать в составе расходов на счета учета амортизации Основного средства.

Налог на имущество по основным средствам, участвующим в создании объектов капитального строительства в период строительства, учитывать на счете 91.02 «Прочие расходы» по статье «Налог на имущество».

Налог на имущество по основным средствам непроизводственного характера, простаивающим основным средствам, учитывать на счете 91.02 «Прочие расходы» по статье «Налог на имущество».

Налог на имущество по основным средствам, предназначенным для содержания Службы заказчика-застройщика, учитывать на счете 08.13 «Содержание службы заказчика застройщика».

Результат перерасчета налога на имущество за прошлые периоды учитывать на счете 91.02 «Прочие расходы» по группе статей «Прибыли и убытки прошлых лет»

4.8.11. Расходы по содержанию ВЗиС, предназначенных для нужд капитального строительства, включать в стоимость объекта, при этом учитывать:

- на счете 08.03 «Строительство объектов основных средств», если расходы по содержанию ВЗиС относятся к определенному объекту капитального строительства;
- на счете 08.14 «Содержание службы заказчика застройщика распределяемые затраты», если расходы по содержанию ВЗиС относятся к группе объектов капитального строительства.

4.9. Учет расходов будущих периодов

4.9.1. Бухгалтерский учет расходов будущих периодов осуществлять на счете 97 «Расходы будущих периодов».

4.9.2. Расходы будущих периодов включать в расходы равномерно, в течение периода, к которому они относятся.

4.9.3. Относить к расходам будущих периодов:

- затраты по освоению новых производств (срок списания - 12 месяцев);
- затраты на проведение 3D сейсморазведочных работ в разрезе месторождений, осуществленные до момента начала добычи в Обществе. Датой начала списания признавать наиболее раннюю из дат:
 - дата (месяц) начала добычи Обществом (срок списания – 12 месяцев
 - дата (месяц) сдачи лицензии (срок списания – 1 месяц);
- страхование имущества и работников Общества (срок списания - срок действия договоров страхования);
- затраты на приобретение лицензий на лицензируемые виды деятельности, включая расходы, связанные с процедурой участия в конкурсе (аукционе), стоимость разового платежа, размер которого определен по результатам конкурса (аукциона) (срок списания - срок действия лицензий);
- затраты по приобретенным программным продуктам (срок списания - до 36 месяцев);

При появлении других видов расходов, срок их списания устанавливать приказом по Обществу.

4.9.4. При составлении отчетности:

затраты Общества на страхование имущества и работников показывать в разделе Оборотные активы в составе Прочей дебиторской задолженности;

прочие затраты показывать в зависимости от срока списания, действующего на дату принятия расхода к учету, в составе прочих внеоборотных или оборотных активов.

4.10. Учет доходов Общества

4.10.1. Признавать доходами Общества увеличение экономических выгод в результате поступления активов (денежных средств, иного имущества) и (или) погашения обязательств, приводящее к увеличению капитала Общества, за исключением вкладов участников (собственников имущества).

4.10.2. Доходы (выручку) признавать в том отчетном периоде, в котором они имели место, независимо от фактического поступления денежных средств, иного имущества (работ, услуг) и (или) имущественных прав. Доходы, полученные в отчетном году, но относящиеся к операциям прошлых лет, отражать в учете и отчетности в совокупности с доходами отчетного периода.

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;

- 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 задолженности, по которой истек срок исковой давности, а также задолженность кредиторам, исключенным из ЕГРЮЛ;

- доходы от прочей реализации.

4.10.5. Выручку от выполнения работ, услуг с длительным циклом изготовления (ПБУ 9/99 п. 13), а также 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 выполнением обязательств по полученным займам и кредитам относить:

- проценты, причитающиеся к оплате,
- дополнительные расходы по займам.

К дополнительным расходам по займам относить:

- вознаграждение банков, агентские вознаграждения, информационные и консультационные услуги;
- суммы, уплаченные за экспертизу договора займа (кредитного договора);
- иные расходы, непосредственно связанные с получением и обслуживанием займов (кредитов).

4.11.3. Расходы по займам (кредитам) признавать прочими расходами периода, к которому они относятся, за исключением той их части, которая подлежит включению в стоимость инвестиционного актива.

Проценты по займам (кредитам), 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.

Месяцем прекращения приобретения, сооружения и (или) изготовления инвестиционного актива признавать месяц оформления разрешения на ввод объекта в эксплуатацию.

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.

Дополнительные расходы по займам (кредитам) учитывать на счете 91.02 «Прочие расходы»:

- в фиксированной сумме включать в состав прочих расходов одновременно в периоде, к которому они относятся.
- в процентах от суммы займа (кредита) включать в состав прочих расходов равномерно в течение срока действия договора займа (кредита).

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 первых по времени приобретения финансовых вложений (способ ФИФО).

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 урегулированных 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 за счет созданного резерва, а в части не покрытой резервом на финансовый результат Общества.

4.12.4. Суммы кредиторской задолженности, по которым срок исковой давности истек, относить на финансовый результат Общества.

4.13. Учет валютных операций

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

4.13.2. Стоимость вложений во внеоборотные активы (основные средства, нематериальные активы, др.), материально-производственных запасов и других активов, а также средства полученных и выданных авансов и предварительной оплаты, задатков принимать в оценке в рублях по курсу, действовавшему на дату совершения операции в иностранной валюте, в результате которой указанные активы и обязательства принимаются к бухгалтерскому учету.

Активы и расходы, которые оплачены Обществом в предварительном порядке либо в счет оплаты которых Общество перечислило аванс или задаток, признавать в бухгалтерском учете Общества в оценке в рублях по курсу, действовавшему на дату пересчета в рубли средств выданного аванса, задатка, предварительной оплаты (в части, приходящейся на аванс, задаток, предварительную оплату).

Доходы Общества при условии получения аванса, задатка, предварительной оплаты признавать в бухгалтерском учете в оценке в рублях по курсу, действовавшему на дату пересчета в рубли средств полученного аванса, задатка, предварительной оплаты (в части, приходящейся на аванс, задаток, предварительную оплату).

Пересчет стоимости указанных активов и расходов, а также средств полученных и выданных авансов, предварительной оплаты, задатков после принятия их к бухгалтерскому учету в связи с изменением курса не производить.

4.13.3. Возникающую курсовую разницу зачислять на финансовые результаты Общества в качестве прочих расходов или прочих доходов.

4.14. Оценочные обязательства и оценочные значения.

4.14.1. Оценочное обязательство по ликвидации основных средств создавать в соответствии с учетной политикой в целях MSFO.

4.14.1.1. Деятельность Общества по геологоразведке, разработке и добыче нефти и газа связана с использованием таких активов как: скважины, оборудование и прилегающие площади, установки по сбору и первичной переработке нефти и газа и трубопроводы на месторождениях. Как правило, лицензии и прочие регулирующие документы устанавливают требования по ликвидации данных активов после окончания добычи. Оценка Обществом данных обязательств основывается на действующем законодательстве или лицензионных требованиях, а также фактических расходах по ликвидации данных активов и других необходимых расходов.

Руководство создает резерв по затратам будущих периодов на вывод из эксплуатации объектов добычи нефти и газа, трубопроводов и соответствующего вспомогательного оборудования на основании наилучших оценок будущих расходов и сроков экономической службы этих активов. Оценка обязательств по ликвидации активов является комплексным расчетом, требующим от руководства принятия оценок и допущений в отношении обязательств по ликвидации, которые возникнут через много лет. Изменения в расчете существующего обязательства могут возникнуть в результате изменений ожидаемых сроков эксплуатации, суммы будущих расходов, или ставок дисконтирования, используемых при оценке.

Общество также оценивает свои обязательства по восстановлению участков проведения работ на каждую отчетную дату с использованием указаний IFRIC 1, «Изменения в существующие обязательства по ликвидации, восстановлению и другие аналогичные обязательства». Величина признанных обязательств отражает оценку затрат, необходимых для исполнения обязательств на отчетную дату, рассчитанных на основе законодательства, действующего на территориях, где расположены соответствующие операционные активы Общества.

Руководство Общества полагает, что принимая во внимание ограниченность истории использования объектов по переработке газового конденсата, срок полезного использования данных объектов в целом определить невозможно (несмотря на то, что некоторые компоненты таких комплексов и оборудование имеют определенные сроки полезного использования). По этим причинам, а также

ввиду отсутствия четких законодательных требований к признанию обязательств, справедливая стоимость обязательств по ликвидации данных производственных комплексов не может быть точно оценена и, как следствие, законодательные и договорные обязательства по ликвидации этих активов нами не признаются.

4.14.1.2. Обязательства по ликвидации активов признавать, когда у Общества есть правовое или иное (возникающие из сложившейся деловой практики) обязательство по демонтажу объектов основных средств. Обязательства представляют собой дисконтированную стоимость оценочных расходов, необходимых для погашения обязательства, которая определяется с использованием ставки дисконтирования, скорректированной на риски, характерные для данного обязательства.

4.14.1.3. Обязательства по ликвидации основных средств отражать на балансовом счете 06.01 «Оценочные обязательства по ОС».

4.14.1.4. Изменение суммы обязательств, которые переоцениваются на каждую отчетную дату в связи с изменением предполагаемых способов исполнения обязательств, суммы обязательств или ставок дисконтирования, трактовать как изменение оценочных значений в текущем отчетном периоде. Такие изменения отражать на счетах учета доходов и расходов, либо на счете 06.01.

4.14.2. По основным средствам, для которых оставшийся срок полезного использования на 31 декабря отчетного года составляет менее 12 месяцев, проводить оценку срока полезного использования с возможной корректировкой в сторону увеличения.

4.14.3. Создавать оценочное обязательство на предстоящую оплату отпусков работников с учетом страховых взносов исходя из количества дней отпуска, заработанного на отчетную дату.

4.14.3.1. Отражать изменения оценочных обязательств на предстоящую оплату отпусков в составе доходов (расходов) организации.

4.14.4. Отражать изменение оценочных значений по сомнительным долгам только в тех случаях, когда реально существует вероятность полной или частичной неоплаты сомнительной задолженности. Если на отчетную дату имеется уверенность в получении в течение 12 месяцев после отчетной даты полной оплаты какой-то конкретной просроченной дебиторской задолженности, не обеспеченной гарантиями, то резерв по данному долгу не создавать, т.е. не рассматривать его как сомнительный долг.

4.14.4.1. Отражать изменения оценочных значений по сомнительным долгам в составе доходов (расходов) организации.

4.14.5. Проводить оценку наличия объективных признаков обесценения финансовых вложений.

4.14.5.1. Считать признаком обесценения финансового вложения в дочернее (зависимое) общество превышение размера уставного капитала над величиной чистых активов на отчетную дату.

4.14.5.2. Отражать изменения оценочных значений по финансовым вложениям в составе доходов (расходов) организации.

4.14.6. Отражать оценочные обязательства в изменении оценочных значений

один раз в год на дату составления годовой бухгалтерской отчетности.

4.15. Отражение информации по операциям, связанным с расчетом налога на прибыль

4.15.1. С целью увязки прибыли (убытка), сформировавшейся по данным бухгалтерского учета, и налоговой базы, рассчитанной с учетом требований гл. 25 НК РФ, отражать возникающие разницы на отдельных синтетических счетах 09 «Отложенные налоговые активы» и 77 «Отложенные налоговые обязательства».

4.15.2. Определять величину текущего налога на прибыль на основе данных, сформированных в бухгалтерском учете в соответствии с пунктами 20 и 21 ПБУ 18/02 (с изменениями и дополнениями). При этом величина текущего налога на прибыль должна соответствовать сумме исчисленного налога на прибыль, отраженного в налоговой декларации по налогу на прибыль.

Сумму доплаты (переплаты) налога на прибыль в связи с обнаружением ошибок (искажений) в предыдущих отчетных (налоговых) периодах, не влияющую на текущий налог на прибыль отчетного периода, отражать по отдельной статье отчета о прибылях и убытках (после статьи текущего налога на прибыль).

5. Исправление ошибок в бухгалтерском учете

5.1. Ошибкой признавать неправильное отражение (неотражение) фактов хозяйственной жизни в бухгалтерском учете и (или) бухгалтерской отчетности Общества обусловленное, в частности:

5.1.1. неправильным применением законодательства Российской Федерации о бухгалтерском учете и (или) нормативных правовых актов по бухгалтерскому учету;

5.1.2. неправильным применением учетной политики Общества;

5.1.3. неточностями в вычислениях;

5.1.4. неправильной классификацией или оценкой фактов хозяйственной деятельности;

5.1.5. неправильным использованием информации, имеющейся на дату подписания бухгалтерской отчетности;

5.1.6. недобросовестными действиями должностных лиц Общества.

5.2. Не признавать ошибками неточности или пропуски в отражении фактов хозяйственной жизни в бухгалтерском учете и (или) бухгалтерской отчетности Общества, выявленные в результате получения новой информации, которая не была доступна Обществу на момент отражения (неотражения) таких фактов хозяйственной деятельности.

5.3. Существенной признавать ошибку, если она в отдельности или в совокупности с другими ошибками за один и тот же отчетный период может повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые ими на основе бухгалтерской отчетности, составленной за этот отчетный период, в том числе:

5.3.1. влияющую на статьи доходов и расходов Отчета о финансовых результатах Общества, размер которой составляет не менее 20% соответствующей статьи Отчета о финансовых результатах за отчетный (налоговый) период;

5.3.2. влияющую на статью бухгалтерского баланса Общества, размер которой составляет не менее 20% соответствующей статьи бухгалтерского баланса на дату составления промежуточной (годовой) отчетности.

5.4. Исправлять выявленные ошибки и их последствия по правилам, установленным Положением по бухгалтерскому учету «Исправление ошибок в бухгалтерском учете и отчетности» (ПБУ 22/2010), утвержденным Приказом Министерства финансов Российской Федерации от 28.06.2010 г. № 63н.

6. Система внутреннего контроля

6.1. Считать системой внутреннего контроля - совокупность организационных мер, методик и процедур, используемых Обществом в качестве средств для упорядоченного и эффективного ведения финансово-хозяйственной деятельности, обеспечения сохранности активов, выявления, исправления и предотвращения ошибок и искажения информации, а также своевременной подготовки достоверной бухгалтерской (финансовой) отчетности.

6.2. Проводить все хозяйственные операции в соответствии с действующими в Обществе внутренними нормативными актами, в частности:

6.2.1. Учет расчетов с подотчетными лицами осуществлять в соответствии с Положением о командировках (в действующей редакции).

6.2.2. Учет расходов по использованию автотранспорта осуществлять в соответствии с Положением о порядке использования служебного автотранспорта (в действующей редакции).

6.2.3. Учет использования рабочего времени осуществлять в соответствии с Положением о табельном учете (в действующей редакции).

6.2.4. Учет расходов по мобильной связи осуществлять в соответствии с Положением о порядке предоставления и использования корпоративной мобильной связи (в действующей редакции).

6.2.5. Учет расходов по проезду в льготный отпуск осуществлять в соответствии с Положением о размере, условиях и порядке компенсации расходов на оплату стоимости проезда и провоза багажа к месту использования отпуска и обратно в ОАО «Ямал СПГ».

6.2.6. Выбор поставщиков материально-технических ресурсов, подрядчиков на выполнение работ и оказание услуг осуществлять в соответствии с Положением о Конкурсном комитете и порядке проведения конкурсов (в действующей редакции).

6.3. Устанавливать перечень лиц, имеющих право совершать ту или иную хозяйственную операцию либо подписывать первичные учетные документы:

- Приказом по Обществу
- надлежащим образом оформленной Доверенностью.

6.4. Годовую бухгалтерскую (финансовую) отчетность составлять за отчетный год.

6.5. Промежуточную бухгалтерскую (финансовую) отчетность составлять нарастающим итогом за 1 квартал, полугодие и 9 месяцев отчетного года. В случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации, а также по решению Участника, промежуточную отчетность составлять за иной период отчетного года.

6.6. Вести бухгалтерский учет имущества, обязательств и фактов хозяйственной жизни в рублях и копейках.

Приложение №2
к приказу ОАО «Ямал СПГ»
от 28 декабря 2018 г. № 141/01

**Учетная политика ОАО «ЯМАЛ СПГ»
на 2019 год
для целей налогового учета**

ОГЛАВЛЕНИЕ

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ	26
2. НАЛОГ НА ДОБАВЛЕННУЮ СТОИМОСТЬ	26
3. АКЦИЗЫ	31
4. НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ	31
4.1. ОРГАНИЗАЦИЯ НАЛОГОВОГО УЧЕТА.....	32
4.2. ФОРМА ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ НАЛОГОВОГО УЧЕТА.....	32
4.3. ПОРЯДОК ИСПОЛНЕНИЯ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ ПО НАЛОГУ НА ПРИБЫЛЬ	32
4.4. УЧЕТ ДОХОДОВ ОТ РЕАЛИЗАЦИИ	32
4.5. УЧЕТ РАСХОДОВ	33
4.6. УЧЕТ АМОРТИЗИРУЕМОГО ИМУЩЕСТВА.....	34
4.7. УЧЕТ ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫХ ЦЕННОСТЕЙ.....	36
4.8. УЧЕТ ТОРГОВЫХ ОПЕРАЦИЙ	36
4.9. СОЗДАНИЕ РЕЗЕРВОВ	36
4.10. ОПЕРАЦИИ С ЦЕННЫМИ БУМАГАМИ.....	36
4.11. РАСХОДЫ НА ОСВОЕНИЕ ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ	37
4.12. РАСХОДЫ НА ПРИОБРЕТЕНИЕ ЗЕМЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ	38
4.13. УЧЕТ НАЛОГА НА ПРИБЫЛЬ ПО ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБОСОБЛЕННЫХ ПОДРАЗДЕЛЕНИЙ.....	38
5. НАЛОГ НА ДОБЫЧУ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ.....	39
6. ТРАНСПОРТНЫЙ НАЛОГ	39
7. НАЛОГ НА ИМУЩЕСТВО	40
8. ПОРЯДОК ОПЛАТЫ ОТДЕЛЬНЫХ ВИДОВ НАЛОГОВ	40

1. Общие положения

1.1 Учетная политика ОАО «Ямал СПГ» (далее – Общество) для целей налогового учета (далее – Учетная политика) - совокупность допускаемых Налоговым кодексом Российской Федерации способов (методов) определения доходов и (или) расходов, их признания, оценки и распределения, а также иных необходимых для целей налогообложения показателей финансово-хозяйственной деятельности Общества, утверждаемая приказом Общества.

1.2. Изменения, вносимые в Учетную политику в случае изменения законодательства Российской Федерации о налогах и сборах или применимых методов учета, утверждаются приказом Общества.

2. Налог на добавленную стоимость

2.1. Определять дату возникновения обязанности по уплате и возмещению налога на добавленную стоимость (далее – НДС) по мере отгрузки (передачи) товаров (услуг, работ, имущественных прав).

2.2. Счета-фактуры поставщиков, поступившие в Общество после 10 числа месяца, следующего за отчетным кварталом, учитывать в книге покупок по дате регистрации входящей документации.

2.3. При реализации товаров, вывезенных в таможенной процедуре экспорта, налоговую базу определять в соответствии с пунктом 9 статьи 167 НК РФ.

2.4. «Входной» НДС по товарам (работам, услугам), имущественным правам, используемым в деятельности:

2.4.1. подлежащей налогообложению по ставке 0%, возмещать в момент выполнения условий ст.165 НК РФ;

2.4.2. подлежащей налогообложению по ставке 20%, возмещать в периоде оприходования ТМЦ, НМА, РБП, работ, услуг, имущественных прав.

2.4.3. не подлежащей налогообложению, учитывать в стоимости ТМЦ, НМА, РБП, имущественных прав или в расходах.

2.5. «Входной» НДС по ТМЦ, оборудованию, работам и услугам, приобретенным для капитального строительства учитывать обособленно на балансовом счете 19.08 и не распределять.

2.6. При осуществлении облагаемых и необлагаемых НДС операций, не распределять НДС на основе пропорции и принимать весь «входной» НДС к вычету в тех налоговых периодах, в которых доля совокупных расходов на приобретение, производство и (или) реализацию товаров (работ, услуг), имущественных прав, операции по реализации которых не подлежат налогообложению, не превышает 5% общей величины совокупных расходов на приобретение, производство и (или) реализацию товаров (работ, услуг), имущественных прав (далее - «УСЛОВИЕ < 5»).

К общей величине совокупных расходов относить все расходы, учитываемые на балансовых счетах формирования себестоимости (90.02), расходов на продажу (90.07), управленческих расходов (90.08), прочих расходов производственного характера, учитываемых на балансовом счете 91.02, относящихся к расходам на

приобретение, производство и (или) реализацию товаров, (работ, услуг) за вычетом НДС. Проценты по полученным займам и кредитам учитывать в общей величине совокупных расходов в случае дальнейшей выдачи займов третьим лицам.

2.7. Совокупные расходы по необлагаемой НДС деятельности определять, как суммы:

2.7.1. прямых расходов, непосредственно относящихся к необлагаемой НДС деятельности;

2.7.2. косвенных расходов, относящихся к необлагаемой НДС деятельности.

2.8. Сумму косвенных расходов, относящихся к необлагаемой НДС деятельности (п. 2.7.2.) рассчитывать по формуле:

$$КР_{\text{необлНДС}} = КР_{26} \times ДС_{\text{необлНДС}},$$

где:

$КР_{\text{необлНДС}}$ - сумма косвенных расходов, относящихся к необлагаемой НДС деятельности;

$КР_{26}$ - сумма расходов, учитываемых на балансовом счете 26;

$ДС_{\text{необлНДС}}$ - доля сотрудников, вовлеченных в деятельность по операциям, налогооблаемым НДС, рассчитанная по формуле:

$$ДС_{\text{необлНДС}} = \frac{0,5}{ОКС} \times 100,$$

где:

0,5- количество сотрудников Финансово-экономического отдела, вовлеченных в деятельность по операциям, налогооблаемым НДС;

ОКС - общее количество сотрудников, затраты по которым учитываются на счете 26 «Общехозяйственные расходы» на конец отчетного периода (квартал, полугодие, 9 месяцев, год).

$ДС_{\text{необлНДС}}$ выражается в процентах, считается с точностью 2 знака после запятой.

2.9. Учет НДС по затратам, относящимся к реализации продукции (товара), вывезенной в таможенной процедуре экспорта, производить обособленно на балансовом счете 19.07.

2.10. В целях обеспечения учета сумм НДС, разделять расходы при реализации продукции (товара), вывезенной в таможенном режиме экспорта на:

2.10.1. прямые расходы, относящиеся к реализации продукции (товара), вывезенной в таможенной процедуре экспорта:

- стоимость приобретения товара для дальнейшей его реализации в таможенной процедуре экспорта;
- транспортные расходы, непосредственно связанные с реализацией продукции (товара), вывезенной в таможенной процедуре экспорта;
- услуги, связанные с таможенным оформлением при реализации продукции (товара), вывезенной в таможенной процедуре экспорта;
- услуги по сопровождению, охране, погрузке и перегрузке продукции (товара), помещенных под таможенную процедуру экспорта;

- расходы, понесенные комиссионером, при реализации продукции, вывезенной в таможенной процедуре экспорта;
- информационные услуги, связанные с реализацией продукции (товара), вывезенной в таможенной процедуре экспорта;
- комиссия за исполнение функций агента валютного контроля при реализации продукции (товара), вывезенной в таможенной процедуре экспорта;
- прочие расходы, непосредственно связанные с реализацией продукции (товара), вывезенной в таможенной процедуре экспорта.

2.10.2. прямые распределяемые расходы, относящиеся к реализации продукции (товара) на территории Российской Федерации и вывезенной в таможенной процедуре экспорта:

- стоимость приобретения сырья, передаваемого в переработку для дальнейшей реализации готовой продукции;
- услуги сторонних организаций по переработке сырья;
- прочие расходы при реализации продукции на территории Российской Федерации и вывезенной в таможенной процедуре экспорта.

2.10.3. косвенные расходы, относящиеся к реализации продукции (товара) на территории Российской Федерации и вывезенной в таможенной процедуре экспорта, учитываемые на счетах бухгалтерского учета – 20.02, 20.04, 20.07, 23, 25, 26.

2.11. «Входной НДС» по расходам, указанным в п. 2.10.1. не распределять и возмещать в соответствии с п. 2.4.1.

2.12. «Входной» НДС по расходам, указанным в п. 2.10.2. распределять **ежемесячно** исходя из доли объема реализации продукции (товара), облагаемой по ставке НДС 0% и 20% в общем объеме реализации продукции (товара) за месяц, рассчитанной по формуле:

$$DV^{20\%} = \frac{V_{\text{мес}^{18\%}}}{V_{\text{мес.общ}}} \times 100;$$

$$DV^{0\%} = 100 - DV^{20\%},$$

где:

$DV^{20\%}$ - доля объема реализации продукции (товара) на территории Российской Федерации по ставке НДС 20% в отчетном месяце;

$DV^{0\%}$ - доля объема реализации продукции (товара), вывезенной в таможенной процедуре экспорта по ставке НДС 0% в отчетном месяце;

$V_{\text{мес}^{20\%}}$ - объем реализации продукции (товара) на территории Российской Федерации по ставке НДС 20% в отчетном месяце;

$V_{\text{мес}^{0\%}}$ - объем реализации продукции (товара), вывезенной в таможенной процедуре экспорта по ставке НДС 0% в отчетном месяце;

$V_{\text{мес.общ}}$ - общий объем реализации продукции (товара) в отчетном месяце, рассчитанный по формуле:

$$V_{\text{мес.общ}} = V_{\text{мес}^{20\%}} + V_{\text{мес}^{0\%}}.$$

$DV^{20\%}$ и $DV^{0\%}$ выражаются в процентах, считаются с точностью 2 знака после запятой.

2.13. «Входной» НДС по расходам, указанным в пп. 2.10.3 при **СОБЛЮДЕНИИ** в налоговом периоде (далее-квартал) «УСЛОВИЕ < 5», распределять исходя из доли выручки от реализации за квартал, облагаемой по ставке НДС 0% и 20% в общей сумме выручки за отчетный квартал, рассчитанной по формуле:

$$\begin{aligned} ДВ^{20\%} &= \frac{В_{КВ}^{20\%}}{В_{Общ}} \times 100; \\ ДВ^{0\%} &= 100 - ДВ^{20\%}, \end{aligned}$$

где

$ДВ^{20\%}$ - доля выручки от реализации продукции (товаров, услуг), имущественных прав на территории РФ по ставке НДС 20% за квартал;

$ДВ^{0\%}$ - доля выручки от реализации продукции (товаров, услуг), имущественных прав вывезенных в таможенной процедуре экспорта по ставке НДС 0% за квартал.

$В_{КВ}^{20\%}$ - выручка от реализации продукции (товаров, услуг), имущественных прав на территории РФ по ставке НДС 20% за квартал, отраженная на балансовых счетах 90.01, 91.01 (без учета НДС);

$В_{КВ}^{0\%}$ - выручка от реализации продукции (товаров, услуг), имущественных прав вывезенных в таможенной процедуре экспорта по ставке НДС 0% за квартал, отраженная на балансовых счетах 90.01, 91.01;

$В_{Общ}$ - общая выручка от реализации продукции (товаров, услуг), имущественных прав за квартал, рассчитанная по формуле:

$$В_{Общ} = В_{КВ}^{20\%} + В_{КВ}^{0\%}.$$

$ДВ^{20\%}$ и $ДВ^{0\%}$ - выражаются в процентах, считаются с точностью 2 знака после запятой.

2.14. «Входной» НДС принимаемый к учету в течении квартала по расходам, указанным в пп. 2.10.3. при **НЕ СОБЛЮДЕНИИ** в налоговом периоде «УСЛОВИЕ < 5», распределять исходя из доли выручки от реализации за квартал, облагаемой по ставке 0%, 20% и не облагаемой НДС в общей сумме выручки от реализации за квартал.

Определять долю выручки за квартал по формуле:

$$\begin{aligned} ДВ^{20\%} &= \frac{В^{20\%}}{В_{Общ}} \times 100; \\ ДВ^{0\%} &= \frac{В^{0\%}}{В_{Общ}} \times 100; \\ ДВ^{безНДС} &= 100 - (ДВ^{20\%} + ДВ^{0\%}), \end{aligned}$$

где

$ДВ^{20\%}$ - доля выручки от реализации продукции (товаров, услуг), имущественных прав на территории РФ по ставке НДС 20% за месяц (квартал);

$ДВ^{0\%}$ - доля выручки от реализации продукции (товаров, услуг), имущественных прав вывезенных в таможенной процедуре экспорта по ставке НДС 0% за квартал;

$ДВ^{безНДС}$ - доля выручки от реализации продукции (товаров, услуг), имущественных прав необлагаемых НДС за квартал;

$V^{20\%}$ - выручка от реализации продукции (товаров, услуг), имущественных прав на территории РФ по ставке НДС 20% за квартал, отраженная на балансовых счетах 90.01, 91.01 (без учета НДС);

$V^{0\%}$ - выручка от реализации продукции (товаров, услуг), имущественных прав вывезенных в таможенной процедуре экспорта по ставке НДС 0% за квартал отраженная на балансовых счетах 90.01, 91.01;

$V^{\text{безНДС}}$ - выручка от реализации продукции (товаров, услуг), имущественных прав не облагаемых НДС за квартал, процентов по выданным займам, отраженных на балансовых счетах 90.01, 91.01;

$V_{\text{общ}}$ - общая выручка от реализации продукции (товаров, услуг), имущественных прав за квартал, рассчитанная по формуле;

$$V_{\text{общ}} = V^{20\%} + V^{0\%} + V^{\text{безНДС}}.$$

$ДВ^{20\%}$, $ДВ^{0\%}$ и $ДВ^{\text{безНДС}}$ выражаются в процентах, считаются с точностью 2 знака после запятой.

2.15. «Входной» НДС по расходам, относящимся к реализации продукции, вывезенной в таможенной процедуре экспорта, определенный в соответствии с пп. 2.12 Учетной политики распределять к инвойсам (документам реализации продукции на экспорт) в доле, рассчитанной пропорционально объему реализации по каждому инвойсу в общем объеме реализации месяца по формуле:

$$\text{НДС}_{\text{инв}} = \text{НДС}_{2.12} \times Д_{\text{инв}}$$

где:

$\text{НДС}_{\text{инв}}$ - сумма «входного» НДС по расходам, относящимся к реализации продукции, вывезенной в таможенной процедуре экспорта, определенного в соответствии с п. 2.12 Учетной политики, распределенная к инвойсу отчетного месяца;

$\text{НДС}_{2.12}$ - сумма «входного» НДС, рассчитанного по п. 2.12 Учетной политики.

$Д_{\text{инв}}$ - доля объема инвойса отчетного месяца в общем объеме реализации продукции, вывезенной в таможенной процедуре экспорта за месяц, рассчитанная по формуле;

$$Д_{\text{инв}} = \frac{V_{\text{инв}}}{V_{\text{мес}}} \times 100$$

где:

$V_{\text{инв}}$ - объем по инвойсу;

$V_{\text{мес}}$ - общий объем реализации продукции, вывезенной в таможенной процедуре экспорта за месяц;

$Д_{\text{инв}}$ - выражается в процентах, считается с точностью 2 знака после запятой.

2.16. «Входной» НДС по расходам, относящимся к реализации продукции, вывезенной в таможенной процедуре экспорта, определенный в соответствии с пп. 2.13 - 2.14 Учетной политики распределять к инвойсам в доле, рассчитанной пропорционально сумме выручки по каждому инвойсу отчетного месяца (квартала) в общей сумме выручки от реализации продукции, вывезенной в таможенной процедуре экспорта за отчетный месяц (квартал). При расчете доли, размер выручки

в части реализации на экспорт определяется с учетом положений п.3 ст. 153 НК РФ (в рублях по курсу Центрального банка Российской Федерации на дату отгрузки).

$$\text{НДС}_{\text{ИНВ}} = \text{НДС}_{2.13-2.14} \times \text{Д}_{\text{ИНВ.мес(кв)}}$$

где:

$\text{НДС}_{\text{ИНВ}}$ - сумма «входного» НДС по расходам, относящимся к реализации продукции, вывезенной в таможенной процедуре экспорта, определенного в соответствии с п. 2.13-2.14 Учетной политики распределенная к инвойсу отчетного месяца (квартала);

$\text{НДС}_{2.13-2.14}$ – сумма «входного» НДС, рассчитанного по п. 2.13-2.14 Учетной политики;

$\text{Д}_{\text{ИНВ.мес(кв)}}$ - доля выручки инвойса отчетного месяца (квартала) в общей сумме выручки по реализации продукции, вывезенной в таможенной процедуре экспорта за месяц (квартал);

$$\text{Д}_{\text{ИНВ мес(кв)}} = \frac{\text{В}_{\text{ИНВ}}}{\text{В}_{\text{мес(кв)}}} \times 100$$

где:

$\text{В}_{\text{ИНВ}}$ - выручка по инвойсу с учетом положений п.3 ст.153 НК РФ;

$\text{В}_{\text{мес(кв)}}$ сумма выручки по реализации за отчетный месяц (квартал) с учетом положений п.3 ст.153 НК РФ;

$\text{Д}_{\text{ИНВ мес(кв)}}$ - выражается в процентах, считается с точностью 2 знака после запятой.

«Входной» НДС, относящийся к инвойсам, по которым собран пакет документов подлежит вычету в соответствии с п.2.4.1 Учетной политики.

2.17. Осуществлять ведение книги покупок и книги продаж в электронном виде.

2.18. Предоставление налоговой декларации по НДС осуществлять ежеквартально. Налог уплачивать по итогам каждого налогового периода исходя из фактической реализации (передачи) товаров (выполнения работ, оказания услуг, в т.ч. для собственных нужд) равными долями не позднее 25-го числа каждого из трех месяцев, следующего за истекшим налоговым периодом.

3. Акцизы

3.1. Для целей исчисления акцизов установить отдельное определение налоговой базы по каждому виду подакцизных товаров, облагаемых акцизом по разным ставкам, посредством ведения отдельных регистров бухгалтерского учета.

4. Налог на прибыль

4.1. Организация налогового учета

4.1.1. Налоговый учет производить в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации (далее – НК РФ).

4.1.2. Ответственность за ведение налогового учета возложить на Главного бухгалтера Общества.

4.1.3. Установить, что налоговый учет осуществляется Бухгалтерией Общества.

4.1.4. Систему налогового учета организовать, исходя из принципа последовательности применения норм и правил налогового учета.

4.1.5. Формировать данные налогового учета исходя из непрерывности отражения в хронологическом порядке объектов учета для целей налогообложения.

4.2. Форма осуществления налогового учета

4.2.1. Вести регистры налогового учета в электронном виде с использованием специальных компьютерных программ бухгалтерского и налогового учета «1С: Бухгалтерия», «1С: Зарплата и управление персоналом».

4.3. Порядок исполнения обязательств по налогу на прибыль

4.3.1. Уплату авансовых платежей по налогу на прибыль производить ежемесячно, исходя из одной трети фактически уплаченного квартального авансового платежа за квартал, предшествующий кварталу, в котором производится уплата ежемесячных авансовых платежей.

4.4. Учет доходов от реализации

4.4.1. Для учета доходов при исчислении налогооблагаемой прибыли применять метод начисления.

Осуществлять распределение доходов в течение срока осуществления сделки равномерно между отчетными периодами. Т.е. доходы признавать в том отчетном периоде, в котором они имели место, независимо от фактического поступления денежных средств, иного имущества (работ, услуг) или имущественных прав.

Доходы по производствам с длительным (более одного налогового периода) технологическим циклом, если условиями заключенных договоров не предусмотрена поэтапная сдача работ (услуг), распределять по отчетным (налоговым) периодам пропорционально доле фактически произведенных расходов, произведенных в отчетном (налоговом периоде), в общей сумме планируемых расходов по договору.

4.4.2. При определении прочих доходов в виде штрафов, пеней или иных санкций за нарушение договорных обязательств, а также сумм возмещения убытков

или ущерба - отражать причитающиеся суммы в соответствии с условиями договора.

В случае, если условиями договора не установлен размер штрафных санкций или возмещения убытков, данные виды доходов в учете не отражаются. В этом случае, при взыскании долга в судебном порядке обязанность по начислению прочего дохода возникает на основании решения суда, вступившего в законную силу.

Считать датой признания данного вида доходов наиболее раннюю из дат: дату признания должником либо дату вступления в законную силу решения суда.

4.4.3. Доходы от сдачи имущества в аренду отражать в налоговом учете в качестве прочих доходов.

4.4.4. Для учета доходов от реализации использовать счета налогового плана счетов 90 «Продажи», проводки по которым формируются автоматически при проведении документов в бухгалтерском учете. Доходы в налоговом учете на счетах 90 не включают в себя суммы НДС.

4.4.5. Контролировать порядок признания доходов в соответствии с главой 25 НК РФ:

датой признания дохода от реализации считать дату передачи права собственности на товар;

датой признания дивидендов от долевого участия считать дату поступления средств на расчетный счет Общества;

датой признания безвозмездно полученного имущества считать дату подписания сторонами акта приема-передачи имущества;

датой признания дохода от сдачи имущества в аренду считать дату предъявления документов в соответствии с условиями договора;

датой признания доходов от купли – продажи иностранной валюты считать дату перехода права собственности на валюту;

датой признания доходов в виде процентов по кредитам и займам считать дату начисления процентов в соответствии с пунктом 6 статьи 271 НК РФ;

датой признания доходов в виде сумм, распределенных в пользу Общества от участия в простом товариществе считать последний день налогового периода.

В случае невозможности определения периода, к которому относятся доходы прошлых лет, датой их признания считать дату выявления дохода.

4.5. Учет расходов

4.5.1. Для учета расходов при исчислении налогооблагаемой прибыли применять метод начисления.

4.5.2. Для учета расходов на производство использовать счета 20 «Основное производство», 23 «Вспомогательные производства», 25 «Общепроизводственные расходы», 26 «Общехозяйственные расходы» налогового учета. Проводки по счетам налогового учета формируются автоматически при проведении документов в бухгалтерском учете. Проводки по дебету счета 16 «Отклонение в стоимости материальных ценностей» не конвертируются. Данные затраты будут отражены как

расходы налогового учета в момент проведения документов «Заккрытие счета 16» в части, относящейся к производству и реализации продукции.

4.5.3. Относить к прямым расходам:

- расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе производства товаров, выполнения работ, оказания услуг, а также суммы страховых взносов;
- расходы на приобретение сырья и (или) материалов, используемых в производстве товаров (выполнении работ, оказании услуг) и (или) образующих их основу либо являющихся необходимым компонентом при производстве товаров (выполнении работ, оказании услуг);
- суммы начисленной амортизации по основным средствам, используемым при производстве товаров, работ, услуг;

4.5.4. Сумма прямых расходов на производство и реализацию, осуществленных в отчетном (налоговом) периоде, в полном объеме относить к расходам отчетного (налогового) периода, за исключением сумм прямых расходов, распределяемых на остатки незавершенного производства, готовой продукции на складе и отгруженной, но не реализованной в отчетном (налоговом) периоде продукции. Все остальные расходы (за исключением внереализационных), осуществленные в отчетном (налоговом) периоде, признавать косвенными.

Таможенные платежи относить на расходы по дате указанной в штампе «Выпуск разрешен» временной декларации, корректировку таможенных платежей производить датой указанной в штампе «Выпуск разрешен» полной таможенной декларации.

4.5.5. Расходы от сдачи имущества в аренду отражать в налоговом учете в качестве прочих расходов.

4.6. Учет амортизируемого имущества

4.6.1. Основные средства принимать к налоговому учету по первоначальной стоимости. Налоговый учет основных средств и начисленной амортизации вести на счетах налогового учета 01 «Основные средства» и 02 «Амортизация основных средств».

4.6.2. По основным средствам, переданным в безвозмездное пользование, начиная с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором произошла указанная передача, начисление амортизации не производить.

Аналогичный порядок применять по основным средствам, переведенным на консервацию продолжительностью свыше трех месяцев, а также по основным средствам, находящимся на реконструкции и модернизации сроком свыше 12 месяцев, за исключением случаев, когда основные средства в процессе реконструкции или модернизации продолжают использоваться в деятельности, направленной на получение дохода.

При прекращении договора безвозмездного пользования и возврате основных средств (а также при расконсервации или окончании реконструкции) амортизацию начислять в порядке, определенном главой 25 НК РФ, начиная с 1-го числа месяца,

следующего за месяцем, в котором произошли возврат основных средств Обществу, завершение реконструкции или расконсервация основного средства.

4.6.3. Начисление амортизации по амортизируемым объектам основных средств производить линейным методом. По вновь вводимым основным средствам повышающий/понижающий 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. Срок полезного использования нематериальных активов определять исходя из срока действия патента, свидетельства, договора и (или) из других ограничений сроков использования объектов интеллектуальной собственности. По нематериальным активам с неопределенным сроком использования, срок полезного использования устанавливать 10 лет.

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.

4.6.7. Включать в состав расходов отчетного (налогового) периода расходы на капитальные вложения (амортизационную премию) в размере не более 10 процентов (не более 30 процентов – в отношении основных средств, относящихся к третьей – седьмой амортизационным группам) первоначальной стоимости основных средств (за исключением основных средств, полученных безвозмездно), а также не более 10

процентов (не более 30 процентов – в отношении основных средств, относящихся к третьей – седьмой амортизационным группам) расходов, которые понесены в случаях достройки, дооборудования, реконструкции, модернизации, технического перевооружения, частичной ликвидации основных средств и суммы которых определяются в соответствии со статьей 257 НК РФ.

Амортизационную премию признавать в качестве косвенных расходов того отчетного (налогового) периода, на который в соответствии с главой 25 НК РФ приходится дата начала амортизации основных средств, в отношении которых были осуществлены капитальные вложения.

4.7. Учет товарно-материальных ценностей

4.7.1. Стоимость товарно-материальных ценностей, включаемых в материальные расходы, определять исходя из цен их приобретения (без учета налога на добавленную стоимость и акцизов, за исключением случаев, предусмотренных НК РФ), включая комиссионные вознаграждения, уплачиваемые посредническим организациям, ввозные таможенные пошлины и сборы и иные затраты, связанные с приобретением товарно-материальных ценностей.

4.7.2. Для определения размера материальных расходов при списании сырья и материалов, используемых при выполнении работ (оказании услуг), для всех видов (групп) материалов применять метод оценки ФИФО.

4.8. Учет торговых операций

4.8.1. Для учета готовой продукции использовать счет налогового плана счетов 43 «Готовая продукция». Проводки по счетам налогового учета формировать автоматически при проведении документов в бухгалтерском учете.

4.8.2. Стоимость готовой продукции (объемы по подрядным договорам, не переданным заказчику) формировать в разрезе прямых расходов.

4.8.3. При реализации готовой продукции определять ее стоимость по средней себестоимости.

4.8.4. При реализации покупных товаров определять их стоимость методом ФИФО.

4.9. Создание резервов

4.9.1. Не создавать резерв по сомнительным долгам.

4.9.2. Не создавать резерв на предстоящую оплату отпусков работников.

4.9.3. Не создавать резерв на ремонт основных средств.

4.9.4. Не создавать резерв на гарантийный ремонт и гарантийное обслуживание.

4.9.5. Не создавать резерв на оплату вознаграждения по итогам года.

4.10. Операции с ценными бумагами

4.10.1. Ценные бумаги принимать к налоговому учету по покупной стоимости, либо по стоимости согласно подпункту 2 пункта 1 статьи 277 НК РФ.

Налоговый учет ценных бумаг осуществлять на счетах налогового плана счетов 58.01.01 «Паи» и 58.01.02 «Акции».

4.10.2. При реализации или ином выбытии ценных бумаг (за исключением собственных акций) стоимость выбывших ценных бумаг списывать на расходы по методу ФИФО.

4.10.3. При определении расчетной цены акций, не обращающихся на организованном рынке ценных бумаг с привлечением оценщика использовать методы оценки стоимости, предусмотренные законодательством Российской Федерации. В случае определения расчетной цены акции самостоятельно, использовать метод оценки стоимости по величине чистых активов эмитента.

4.11. Расходы на освоение природных ресурсов

4.11.1. Расходы на освоение природных ресурсов учитывать в порядке, предусмотренном статьями 261 и 325 НК РФ.

4.11.2. При осуществлении расходов на освоение природных ресурсов, относящихся к нескольким участкам недр, указанные расходы учитывать отдельно по каждому участку недр в доле, определяемой Обществом исходя из отношения суммы расходов по отдельным участкам, к общей сумме расходов, осуществленных по освоению тех участков, к которым относятся данные расходы.

4.11.3. При проведении геолого-поисковых работ и геологоразведочных работ по разведке полезных ископаемых, сумму осуществленных расходов определять на основании актов выполненных работ по договорам с подрядчиками, а также на основании сумм фактически осуществленных затрат, относимых к расходам на освоение природных ресурсов в соответствии с положениями главы 25 НК РФ.

Расходы, осуществленные по договорам с подрядными организациями, включать в состав прочих расходов с 1-го числа месяца, в котором подписан соответствующий акт выполненных работ (этапов работ) по данному договору.

4.11.4. В случае заключения лицензионного соглашения на право пользования недрами (получения лицензии), включать в стоимость лицензионного соглашения (лицензии) расходы, связанные с процедурой участия в конкурсе (аукционе), уплату разовых платежей, сумма которых определена по итогам конкурса (аукциона) на право пользование недрами. 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 и косвенным методами.

5.2. Производить оценку стоимости добытых полезных ископаемых (общераспространенных полезных ископаемых)

- в случае реализации добытых полезных ископаемых - исходя из сложившихся за соответствующий налоговый период цен реализации добытого полезного ископаемого;

- в случае отсутствия реализации добытого полезного ископаемого - исходя из расчетной стоимости добытого полезного ископаемого.

5.2.1. Расчетную стоимость конкретного добытого полезного ископаемого определять в следующем порядке:

- определить в соответствии со статьей 340 НК РФ общую сумму расходов по добыче полезных ископаемых (общую расчетную стоимость), произведенных в налоговом периоде (по всем участкам недр). При этом формировать общую сумму расходов по добыче только тех видов полезных ископаемых, расчет налоговой базы в отношении которых осуществляется расчетным способом.

- сформированную общую сумму расходов по добыче полезных ископаемых, распределить между видами добытых полезных ископаемых в этом налоговом периоде. Данное распределение не производить, если в конкретном налоговом периоде определяется налоговая база расчетным способом только по одному виду добытого полезного ископаемого.

6. Транспортный налог

6.1. Осуществлять ведение отдельного учета транспортных средств, не являющихся объектами налогообложения транспортным налогом.

6.2. Начисление транспортного налога осуществлять с использованием субсчета 68-11 «Расчеты по транспортному налогу».

7. Налог на имущество

7.1. Вести отдельный учет имущества отдельно в отношении имущества, подлежащего налогообложению по местонахождению Общества (месту постановки на учет в налоговых органах) и в отношении каждого объекта недвижимого имущества, находящегося вне местонахождения Общества.

7.2. При исчислении налога на имущество налоговую базу определять исходя из остаточной стоимости основных средств и имущества, подлежащего принятию в состав основных средств, отражаемых в активе бухгалтерского баланса по счетам:

- 01 «Основные средства» и 03 «Доходные вложения в материальные ценности» (за минусом суммы амортизации на счете 02 «Амортизация основных средств»);
- иные счета бухгалтерского учета (в частности, при передаче или приобретении основных средств в рамках совместной деятельности).

7.3. Вести обособленное выделение в учете остаточной стоимости основных средств и имущества, подлежащего принятию в состав основных средств, по следующим группам:

- объекты, место фактического нахождения которых совпадает с местом нахождения Общества;
- недвижимое имущество, фактически находящееся вне места нахождения Общества и обособленных подразделений, выделенных на отдельный баланс;
- движимое и недвижимое имущество, внесенное в качестве вклада в совместную деятельность или полученное по концессионному соглашению, переданное в доверительное управление, также во временное владение, в пользование, распоряжение, учитываемые не на балансе Общества;
- объекты, освобождаемые от налогообложения (льготируемые);
- объекты, облагаемые по разным налоговым ставкам.

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.