

ОАО «ЯМАЛ СПГ»

**РАСКРЫВАЕМАЯ КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ПРОМЕЖУТОЧНАЯ
СОКРАЩЕННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ
(НЕ ПРОШЕДШАЯ АУДИТ)**

**ПО СОСТОЯНИЮ НА И ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ,
ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2023 г.**

| | |
|---|----|
| Заключение по результатам обзорной проверки раскрываемой консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности | 3 |
| Раскрываемый консолидированный промежуточный сокращенный отчет о финансовом положении (не прошедший аудит)..... | 5 |
| Раскрываемый консолидированный промежуточный сокращенный отчет о совокупном доходе (не прошедший аудит)..... | 6 |
| Раскрываемый консолидированный промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств (не прошедший аудит)..... | 7 |
| Раскрываемый консолидированный промежуточный сокращенный отчет об изменениях в капитале (не прошедший аудит)..... | 8 |
| Примечания к раскрываемой консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности (не прошедшей аудит): | |
| Прим. 1. Организационная структура и основные виды деятельности..... | 9 |
| Прим. 2. Основные принципы составления..... | 9 |
| Прим. 3. Основные средства | 10 |
| Прим. 4. Налог на прибыль | 10 |
| Прим. 5. Оценка справедливой стоимости финансовых инструментов..... | 10 |
| Прим. 6. Существенная информация об учетной политике | 11 |
| Прим. 7. Наиболее существенные оценки и суждения | 16 |
| Контактная информация | 19 |

Заключение по результатам обзорной проверки раскрываемой консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности

Акционерам и Совету директоров открытого акционерного общества «Ямал СПГ»:

Введение

Мы провели обзорную проверку прилагаемого раскрываемого консолидированного промежуточного сокращенного отчета о финансовом положении открытого акционерного общества «Ямал СПГ» и его дочерних обществ (далее совместно именуемые «Группа») по состоянию на 30 июня 2023 года и связанных с ним раскрываемых консолидированных промежуточных сокращенных отчетов о совокупном доходе, о движении денежных средств и об изменениях в капитале за шесть месяцев, закончившихся на указанную дату, а также соответствующих пояснительных примечаний. Руководство несет ответственность за подготовку и представление данной раскрываемой консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности в соответствии с принципами подготовки, изложенными в Примечании 2 к раскрываемой консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности. Наша ответственность заключается в формировании вывода о данной раскрываемой консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности на основе проведенной нами обзорной проверки.

Объем обзорной проверки

Мы провели обзорную проверку в соответствии с Международным стандартом обзорных проверок 2410 «Обзорная проверка промежуточной финансовой информации, выполняемая независимым аудитором организации». Обзорная проверка раскрываемой консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности включает в себя направление запросов в первую очередь лицам, ответственным за финансовые вопросы и вопросы бухгалтерского учета, а также применение аналитических и других процедур обзорной проверки. Объем обзорной проверки значительно меньше объема аудита, проводимого в соответствии с Международными стандартами аудита, и поэтому обзорная проверка не дает нам возможности получить уверенность в том, что нам станут известны все значимые вопросы, которые могли бы быть выявлены в процессе аудита. Следовательно, мы не выражаем аудиторское мнение.

Основание для вывода с оговоркой

Руководство Группы не представило какую-либо сравнительную информацию в раскрываемой консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года, о чем указано в Примечании 2 к раскрываемой консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности. Исключение сравнительной информации не предусмотрено нормативно-правовыми актами Российской Федерации, указанными в принципах подготовки, изложенных в Примечании 2 к раскрываемой консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности, на основании которых руководство Группы принимало решение о подготовке раскрываемой консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности и составе сведений, раскрытие которых способно нанести ущерб Группе и (или) ее контрагентам. В связи с трехмерным объемом непредставленной руководством Группы сравнительной информации в сравнении с данным заключением по результатам обзорной проверки раскрываемой консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности, включение указанной непредставленной информации в данное заключение по результатам обзорной проверки раскрываемой консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности является нецелесообразным.

Вывод с оговоркой

На основе проведенной нами обзорной проверки, за исключением влияния вопроса, изложенного в разделе «Основание для вывода с оговоркой», не выявлены факты, которые могут служить основанием для того, чтобы мы сочли, что прилагаемая раскрываемая консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность не подготовлена во всех существенных отношениях в соответствии с принципами подготовки, изложенными в Примечании 2 к раскрываемой консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

Важные обстоятельства – принципы подготовки

Мы обращаем внимание на Примечание 2 к раскрываемой консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности, в котором описываются принципы подготовки раскрываемой консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности. Раскрываемая консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность подготовлена с целью представления консолидированного финансового положения и консолидированных финансовых результатов Группы, раскрытие которых не наносит ущерб Группе и (или) ее контрагентам. Как следствие, данная раскрываемая консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность может быть непригодна для иной цели.

Раскрываемая консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность не является промежуточной финансовой отчетностью, подготовленной в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность» (далее – «МСФО (IAS) 34»), так как раскрываемая консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность, подготовленная с изъятием определенных сведений, не содержит всю информацию, раскрытие которой обязательно в соответствии с МСФО (IAS) 34.

Мы не формируем модифицированный вывод в связи с этим вопросом. При этом мы обращаем внимание на вопрос, изложенный в разделе «Основание для вывода с оговоркой».

Прочие сведения

Группа подготовила отдельный комплект консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года, в соответствии с МСФО (IAS) 34, в отношении которого мы выпустили отдельное заключение по результатам обзорной проверки для акционеров и Совета директоров открытого акционерного общества «Ямал СПГ», датированное 3 августа 2023 года.

3 августа 2023 года

Москва, Российская Федерация



Е. Н. Кривенцев, лицо, уполномоченное генеральным директором на подписание от имени Акционерного общества «Технологии Доверия – Аудит» (основной регистрационный номер записи в реестре аудиторов и аудиторских организаций (ОРНЗ) – 12006020338), руководитель аудита (ОРНЗ – 21906099944)

ОАО «Ямал СПГ»**Раскрываемый консолидированный промежуточный сокращенный отчет о финансовом положении****(не прошедший аудит)**

(в миллионах рублей)

| | <u>Прим.</u> | <u>На 30 июня 2023 г.</u> |
|--|--------------|---------------------------|
| АКТИВЫ | | |
| Долгосрочные активы | | |
| Основные средства | 3 | 2'252'295 |
| Материалы для строительства | | 26'503 |
| Отложенные налоговые активы | | 4'342 |
| Денежные средства на резервных счетах в банках | | 74'310 |
| Прочие долгосрочные активы | | 264 |
| Итого долгосрочные активы | | 2'357'714 |
| Текущие активы | | |
| Товарно-материальные запасы | | 34'459 |
| Торговая и прочая дебиторская задолженность | | 53'248 |
| Предоплаты и прочие текущие активы | | 9'321 |
| Денежные средства и их эквиваленты | | 104'652 |
| Итого текущие активы | | 201'680 |
| Итого активы | | 2'559'394 |
| ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И КАПИТАЛ | | |
| Долгосрочные обязательства | | |
| Долгосрочные заемные средства | | 1'047'904 |
| Долгосрочные обязательства по аренде | | 604'351 |
| Обязательства по отложенному налогу на прибыль | | 46'348 |
| Обязательства по ликвидации активов | | 32 |
| Прочие долгосрочные обязательства | | 1'348 |
| Итого долгосрочные обязательства | | 1'699'983 |
| Текущие обязательства | | |
| Текущая часть долгосрочных заемных средств | | 234'124 |
| Текущая часть долгосрочных обязательств по аренде | | 83'711 |
| Задолженность по текущему налогу на прибыль | | 4'661 |
| Кредиторская задолженность и начисленные обязательства | | 293'325 |
| Итого текущие обязательства | | 615'821 |
| Итого обязательства | | 2'315'804 |
| Итого капитал | | 243'590 |
| Итого обязательства и капитал | | 2'559'394 |

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей раскрываемой консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

И. А. Колесников
Генеральный директор

А. Н. Калачев
Финансовый директор

3 августа 2023

ОАО «Ямал СПГ»

Раскрываемый консолидированный промежуточный сокращенный отчет о совокупном доходе

(не прошедший аудит)

(в миллионах рублей)

| | Прим. | За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 г. |
|--|-------|---|
| Выручка от реализации | | |
| Выручка от реализации углеводородов | | 442'141 |
| Прочая выручка | | 7'406 |
| Итого выручка от реализации | | 449'547 |
| Операционные расходы | | |
| Износ, истощение и амортизация | 3 | (58'280) |
| Транспортные расходы | | (28'778) |
| Материалы, услуги и прочие расходы | | (16'259) |
| Общехозяйственные и управленческие расходы | | (2'298) |
| Покупка углеводородов | | (1'670) |
| Налоги, кроме налога на прибыль | | (168) |
| Расходы на геологоразведку | | (142) |
| Изменения остатков природного газа, жидких углеводородов и незавершенного производства | | 316 |
| Итого операционные расходы | | (107'279) |
| Прочие операционные прибыли (убытки), нетто | | 92 |
| Прибыль от операционной деятельности | | 342'360 |
| Доходы (расходы) от финансовой деятельности | | |
| Расходы в виде процентов | | (65'915) |
| Доходы в виде процентов | | 958 |
| Эффект от изменения справедливой стоимости финансовых инструментов | | (3'147) |
| Положительные курсовые разницы | | 299'807 |
| Отрицательные курсовые разницы | | (526'596) |
| Итого доходы (расходы) от финансовой деятельности | | (294'893) |
| Прибыль до налога на прибыль | | 47'467 |
| Экономия (расходы) по налогу на прибыль | | |
| Расходы по текущему налогу на прибыль | | (42'250) |
| Экономия (расходы) по отложенному налогу на прибыль, нетто | | 23'339 |
| Итого экономия (расходы) по налогу на прибыль | | (18'911) |
| Прибыль | | 28'556 |
| Прочий совокупный доход (расход) | | |
| Разницы от пересчета в валюту представления отчетности | | (18'474) |
| Переоценка обязательств по пенсионной программе | | 29 |
| Итого прочий совокупный доход (расход) | | (18'445) |
| Итого совокупный доход | | 10'111 |

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей раскрываемой консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

ОАО «Ямал СПГ»

**Раскрываемый консолидированный промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств
(не прошедший аудит)
(в миллионах рублей)**

| | За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 г. |
|---|--|
| Прибыль до налога на прибыль | 47'467 |
| Корректировки к прибыли до налога на прибыль: | |
| Износ, истощение и амортизация | 58'280 |
| Отрицательные (положительные) курсовые разницы, нетто | 226'789 |
| Расходы в виде процентов | 65'915 |
| Доходы в виде процентов | (958) |
| Эффект от изменения справедливой стоимости финансовых инструментов | 3'147 |
| Прочие корректировки | 387 |
| Изменения оборотного капитала | |
| Уменьшение (увеличение) торговой и прочей дебиторской задолженности, предоплат и прочих текущих активов | 45'881 |
| Уменьшение (увеличение) остатков товарно-материальных запасов | 141 |
| Увеличение (уменьшение) кредиторской задолженности и начисленных обязательств без учета задолженности по выплате процентов и дивидендов | 2'887 |
| Итого изменения оборотного капитала | 48'909 |
| Проценты полученные | 882 |
| Налог на прибыль уплаченный | (78'204) |
| Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности | 372'614 |
| Движение денежных средств от инвестиционной деятельности | |
| Приобретение основных средств | (11'628) |
| Приобретение материалов для строительства | (10'209) |
| Поступления от продажи основных средств | 13 |
| Возврат (уплата) налога на добавленную стоимость, относящегося к приобретению основных средств и материалов для строительства, нетто | 2'728 |
| Проценты по займам уплаченные и капитализированные | (732) |
| Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности | (19'828) |
| Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности | (350'752) |
| Чистое влияние изменений курсов валют на денежные средства и их эквиваленты | 29'353 |
| Увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов, нетто | 31'387 |
| Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода | 73'265 |
| Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода | 104'652 |

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей раскрываемой консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

ОАО «Ямал СПГ»

**Раскрываемый консолидированный промежуточный сокращенный отчет об изменениях в капитале
(не прошедший аудит)**

(в миллионах рублей)

| <i>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 г.</i> | Капитал |
|--|----------------|
| Сальдо на 1 января 2023 г. | 233'479 |
| Прибыль | 28'556 |
| Прочий совокупный расход | (18'445) |
| Итого совокупный доход | 10'111 |
| Сальдо на 30 июня 2023 г. | 243'590 |

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей раскрываемой консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

1 ОРГАНИЗАЦИОННАЯ СТРУКТУРА И ОСНОВНЫЕ ВИДЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

ОАО «Ямал СПГ» (далее именуемое «Ямал СПГ» или «Компания») и его дочерние общества (далее совместно именуемые «Группа») является независимой нефтегазовой компанией, которая реализует проект по добыче и сжижению природного газа на ресурсной базе Южно-Тамбейского месторождения, расположенного на территории Ямало-Ненецкого автономного округа (ЯНАО) в Российской Федерации, и поставке сжиженного природного газа («СПГ») и стабильного газового конденсата («СГК») на международные рынки (далее – «Проект»).

2 ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ СОСТАВЛЕНИЯ

Настоящая раскрываемая консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность составлена руководством Группы на основе консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности по состоянию на и за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 г., подготовленной Группой в соответствии с МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность» (далее – «МСФО (IAS) 34»), с исключением (в том числе методом агрегации) сведений, раскрытие которых способно нанести ущерб Группе и (или) ее контрагентам (далее – «чувствительная информация»), и с добавлением информации о примененной учетной политике и наиболее существенных оценках и суждениях. Раскрываемая консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность не является промежуточной финансовой отчетностью, подготовленной в соответствии с МСФО (IAS) 34, так как раскрываемая консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность, подготовленная с изъятием определенных сведений, не содержит всю информацию, раскрытие которой обязательно в соответствии с МСФО (IAS) 34.

Решения о подготовке раскрываемой консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности и составе чувствительной информации приняты руководством Группы на основании части 8 статьи 7 Федерального закона от 27 июля 2010 г. № 208-ФЗ «О консолидированной финансовой отчетности» и постановлений Правительства Российской Федерации от 5 марта 2020 г. № 232 «Об особенностях раскрытия консолидированной финансовой отчетности» и от 4 июля 2023 г. № 1102 «Об особенностях раскрытия и (или) предоставления информации, подлежащей раскрытию и (или) предоставлению в соответствии с требованиями Федерального закона «Об акционерных обществах» и Федерального закона «О рынке ценных бумаг». Также руководство Группы приняло решение не раскрывать в настоящей раскрываемой консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности сравнительную информацию за 2022 год, поскольку такая информация в целом отнесена руководством Группы к чувствительной информации и не публиковалась ранее на основании постановления Правительства Российской Федерации от 18 марта 2022 г. № 395 «Об особенностях доступа к информации, содержащейся в государственном информационном ресурсе бухгалтерской (финансовой) отчетности, и раскрытия консолидированной финансовой отчетности», а также исходя из системного и исторического толкования законодательства.

Настоящая раскрываемая консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность составлена с целью представления консолидированного финансового положения и консолидированных финансовых результатов Группы, раскрытие которых не наносит ущерб Группе и (или) ее контрагентам. Как следствие, данная раскрываемая консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность может быть непригодна для иной цели.

Учетная политика. Данная раскрываемая консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность подготовлена на принципах составления, описанных выше, и учетной политике, основанной на принципах и положениях МСФО, действовавших по состоянию на 1 января 2023 г., 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. Группа раскрыла существенную информацию об учетной политике в Примечании 6.

Раскрываемая консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность представлена в российских рублях, являющихся валютой представления отчетности Группы и функциональной валютой «Ямала СПГ».

3 ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

Ниже в таблице представлено движение основных средств:

| <i>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 г.</i> | Активы, задействованные в добыче и реализации нефти и газа | Объекты незавершенного строительства и авансы на капитальное строительство | Прочие | Итого |
|---|--|--|------------|------------------|
| Первоначальная стоимость | 2'626'771 | 24'045 | 2'812 | 2'653'628 |
| Накопленный износ, истощение и амортизация | (471'640) | - | (1'993) | (473'633) |
| Остаточная стоимость на 1 января 2023 г. | 2'155'131 | 24'045 | 819 | 2'179'995 |
| Поступление и приобретение | - | 13'894 | - | 13'894 |
| Ввод в эксплуатацию | 12'238 | (12'232) | (6) | - |
| Изменение затрат на ликвидацию активов | (3) | - | - | (3) |
| Износ, истощение и амортизация | (58'150) | - | (116) | (58'266) |
| Выбытие, нетто | (510) | (8) | (2) | (520) |
| Разницы от пересчета в валюту представления отчетности | 117'190 | - | 5 | 117'195 |
| Первоначальная стоимость | 2'783'343 | 25'699 | 2'803 | 2'811'845 |
| Накопленный износ, истощение и амортизация | (557'447) | - | (2'103) | (559'550) |
| Остаточная стоимость на 30 июня 2023 г. | 2'225'896 | 25'699 | 700 | 2'252'295 |

4 НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ

Эффективная ставка налога на прибыль. Согласно законодательству ЯНАО, Компания применяет пониженную до 13,5% ставку налога на прибыль, зачисляемого в региональный бюджет, и может пользоваться этой льготой в течение 12 лет с даты начала реализации СПГ. В ноябре 2022 года были приняты изменения в законодательство Российской Федерации, предусматривающие повышение ставки налога на прибыль, зачисляемого в федеральный бюджет, с 3% до 17% в 2023-2025 годах для компаний, которые до конца 2022 года начали осуществлять деятельность по производству и экспорту СПГ на основании лицензии на экспорт. Для расчета отложенного налога на прибыль были применены ставки, действующие в течение периодов, в которых ожидается использование временных разниц. За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 г., эффективная ставка Группы по налогу на прибыль составила 39,8%.

5 ОЦЕНКА СПРАВЕДЛИВОЙ СТОИМОСТИ ФИНАНСОВЫХ ИНСТРУМЕНТОВ

Определение справедливой стоимости. Группа оценивает качество и надежность допущений и данных, используемых для определения справедливой стоимости, в соответствии с МСФО (IFRS) 13 «Оценка справедливой стоимости» 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); или
- iii. ненаблюдаемые на рынке исходные данные, требующие применения Группой различных допущений (Уровень 3).

По состоянию на 30 июня 2023 г. справедливая стоимость долгосрочных заемных средств составила 1'371'117 млн рублей (Уровень 3 иерархии исходных данных справедливой стоимости). Учетная стоимость прочих финансовых инструментов Группы соответствует их справедливой стоимости (Уровень 3 иерархии исходных данных справедливой стоимости).

6 СУЩЕСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИЯ ОБ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКЕ

Принципы консолидации. Настоящая раскрываемая консолидированная промежуточная сокращенная 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.

Функциональная валюта и валюта представления отчетности. 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.

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, а 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.

6 СУЩЕСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИЯ ОБ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКЕ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

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, и соответствующую долю накладных расходов Группы и затраты на проверку надлежащего функционирования активов.

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, связанные с транспортировкой) 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, связанные с транспортировкой | 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.

6 СУЩЕСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИЯ ОБ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКЕ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

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».

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 актива 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*».

Обязательства по аренде первоначально оцениваются 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 статье «Материалы для строительства» в составе долгосрочных активов в консолидированном отчете о финансовом положении.

Финансовые инструменты. Финансовые активы классифицируются 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.

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.

Финансовые обязательства Группы, не являющиеся производными финансовыми инструментами, оцениваются по амортизированной стоимости. Производные финансовые инструменты классифицируются как оцениваемые по справедливой стоимости через прибыли или убытки. Группа не применяет учет хеджирования.

6 СУЩЕСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИЯ ОБ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКЕ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Некоторые займы, предоставленные Группе в рамках акционерного финансирования, 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.

Разница между суммой поступлений заемных средств, классифицируемых как финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыли или убытки, и их справедливой стоимостью при первоначальном признании относится на увеличение добавочного капитала Группы. Впоследствии данные займы оцениваются по справедливой стоимости на каждую отчетную дату с признанием переоценки в составе прибылей или убытков. Расходы в виде процентов (рассчитанные по методу «эффективной процентной ставки») и курсовые разницы либо капитализируются (в случаях, предусмотренных учетной политикой Группы) либо признаются в составе прибылей или убытков и отражаются в консолидированном отчете о совокупном доходе отдельно от оставшейся части эффекта от изменения справедливой стоимости финансовых инструментов.

Прочие акционерные займы, банковские кредиты, задолженность по облигациям, торговая и прочая кредиторская задолженность классифицируются как оцениваемые по амортизированной стоимости.

Для финансовых активов, классифицированных как оцениваемые по амортизированной стоимости, создается резерв под ожидаемые кредитные убытки (далее – «ОКУ»). Резерв под обесценение оценивается 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.

В отношении финансовых обязательств с плавающей процентной ставкой, периодическая переоценка денежных потоков с целью отражения изменений рыночных процентных ставок приводит к изменению эффективной процентной ставки. Если финансовое обязательство с плавающей процентной ставкой первоначально признается в размере, равном основной сумме, подлежащей выплате по истечении срока погашения, то переоценка будущих процентных платежей обычно не оказывает значительного влияния на балансовую стоимость актива или обязательства.

При модификации условий договоров по финансовым обязательствам с фиксированной процентной ставкой, оцениваемым по амортизированной стоимости, если данная модификация не приводит к прекращению признания финансового обязательства, прибыль или убыток от модификации признается в составе прибылей или убытков. Прибыль или убыток рассчитывается как разница между денежными потоками, предусмотренными первоначальными условиями договоров, и денежными потоками в соответствии с модифицированными условиями, дисконтированными с использованием первоначальной эффективной процентной ставки, и отражается в составе расходов в виде процентов в консолидированном отчете о совокупном доходе. Существенная модификация финансового обязательства с фиксированной процентной ставкой (когда разница между модифицированными и первоначальными денежными потоками, дисконтированными с использованием первоначальной процентной ставки, превышает 10 процентов от суммы обязательства) учитывается как погашение первоначального финансового обязательства и признание нового финансового обязательства.

Значительное качественное изменение условий в отношении предусмотренных договором денежных потоков по финансовому обязательству (значительная модификация) учитывается как погашение первоначального финансового обязательства и признание нового финансового обязательства.

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.

6 СУЩЕСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИЯ ОБ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКЕ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Налог на прибыль. Расходы по налогу на прибыль признаются на основе оценки руководством ожидаемой годовой ставки по налогу на прибыль за весь финансовый год.

Расходы или экономия по налогу на прибыль включают текущий и отложенный налоги и признаются в прибылях или убытках за исключением налога, относящегося к операциям, отраженным в прочем совокупном доходе или напрямую в составе капитала в том же или другом отчетном периоде.

Текущий налог на прибыль представляет собой сумму, которую ожидается уплатить или возместить в налоговых органах в отношении налогооблагаемых прибылей или убытков за текущий или предыдущие отчетные периоды.

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. При оценке временных разниц, возникающих по активам в форме права пользования и долгосрочным обязательствам по аренде, Группа относит налоговые вычеты в отношении арендных платежей на активы по аренде и поэтому применяет учет временных разниц по активам в форме права пользования и долгосрочным обязательствам по аренде 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, и есть намерение произвести нетто-расчет. Отложенные налоговые активы зачитываются 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.

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 углеводородов 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, связанным 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.

6 СУЩЕСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИЯ ОБ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКЕ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

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.

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 легко 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.

7 НАИБОЛЕЕ СУЩЕСТВЕННЫЕ ОЦЕНКИ И СУЖДЕНИЯ

При подготовке раскрываемой консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности 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 Группы 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 раскрываемой консолидированной промежуточной сокращенной 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 займов, полученных в рамках акционерного финансирования, осуществляется с использованием сопоставимых процентных ставок, скорректированных на кредитный риск Группы, и свободных денежных потоков, основанных на экстраполированных среднесрочных бизнес-планах Группы, подготовленных руководством Группы.

7 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, возмещение которых является вероятным, 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 раскрываемой консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности, в основном, на износ, истощение и амортизацию, а также на расходы по обесценению и обязательства по ликвидации активов. Запасы нефти и газа Группы были определены независимыми инженерами-оценщиками.

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, оцениваемых Группой, 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 имеющейся лицензии.

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.

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 подготовке нефти и газа и трубопроводы на месторождениях. Как правило, лицензии и прочие нормативные акты устанавливают требования по ликвидации данных активов после окончания добычи, в соответствии с которыми 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 данных.

7 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 окружающей среды 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.

ОАО «Ямал СПГ»

Контактная информация

ОАО «Ямал СПГ» зарегистрировано как акционерное общество в Российской Федерации в соответствии с российским законодательством.

Юридический адрес Компании:

629700 Российская Федерация
Ямало-Ненецкий автономный округ
село Яр-Сале
улица Худи Сэроко, 25 «А»

Московский офис Компании:

117393 Российская Федерация
город Москва
улица Академика Пилюгина, 22

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

www.yamallng.ru