

ОАО «ЯМАЛ СПГ»

**КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ПРОМЕЖУТОЧНАЯ
СОКРАЩЕННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ,
ПОДГОТОВЛЕННАЯ В СООТВЕТСТВИИ С МСФО
(НЕ ПРОШЕДШАЯ АУДИТ)**

**ПО СОСТОЯНИЮ НА И ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ,
ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2020 г.**

| | |
|---|----|
| Заключение по результатам обзорной проверки консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности | 3 |
| Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о финансовом положении (не прошедший аудит) | 4 |
| Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о совокупном доходе (не прошедший аудит) | 5 |
| Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств (не прошедший аудит) | 6 |
| Консолидированный промежуточный сокращенный отчет об изменениях в капитале (не прошедший аудит) | 7 |
| Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности (не прошедшей аудит): | |
| Прим. 1. Организационная структура и основные виды деятельности | 8 |
| Прим. 2. Основные принципы составления финансовой отчетности | 8 |
| Прим. 3. Основные средства | 9 |
| Прим. 4. Прочие долгосрочные активы | 10 |
| Прим. 5. Торговая и прочая дебиторская задолженность | 11 |
| Прим. 6. Предоплаты и прочие текущие активы | 11 |
| Прим. 7. Долгосрочные заемные средства и текущая часть долгосрочных заемных средств | 11 |
| Прим. 8. Кредиторская задолженность и начисленные обязательства | 12 |
| Прим. 9. Расходы в виде процентов | 13 |
| Прим. 10. Налог на прибыль | 13 |
| Прим. 11. Оценка справедливой стоимости финансовых инструментов | 13 |
| Прим. 12. Условные и договорные обязательства | 14 |
| Прим. 13. Операции со связанными сторонами | 16 |
| Прим. 14. Основные положения учетной политики | 18 |
| Контактная информация | 19 |

Заключение по результатам обзорной проверки консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности

Акционерам и Совету директоров ОАО «Ямал СПГ»:

Введение

Мы провели обзорную проверку прилагаемого консолидированного промежуточного сокращенного отчета о финансовом положении ОАО «Ямал СПГ» и его дочерних обществ (далее совместно именуемые «Группа») по состоянию на 30 июня 2020 года и связанных с ним 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 консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Наша ответственность заключается в формировании вывода о данной 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 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.

Вывод

На основе проведенной нами обзорной проверки не выявлены факты, которые могут служить основанием для того, чтобы мы сочли, что прилагаемая консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность не подготовлена во всех существенных отношениях в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

АО „ПВК Аудит“

7 августа 2020 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

Идентификационный номер налогоплательщика: 7709602713

Российская Федерация, 629700, Ямало-Ненецкий автономный округ, Ямальский район, с. Яр-Сале, ул. Худи-Сароко, дом 25, корп. 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

Идентификационный номер налогоплательщика: 7705051102

Член Саморегулируемой организации аудиторов Ассоциация «Содружество»

Основной регистрационный номер записи в реестре аудиторов и аудиторских организаций – 12006020338

ОАО «Ямал СПГ»

Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о финансовом положении (не прошедший аудит)
(в миллионах рублей)

| | Прим. | На 30 июня 2020 г. | На 31 декабря 2019 г. |
|--|-------|--------------------|-----------------------|
| АКТИВЫ | | | |
| Долгосрочные активы | | | |
| Основные средства | 3 | 2'324'461 | 2'269'840 |
| Материалы для строительства | | 17'657 | 18'579 |
| Отложенные налоговые активы | | 19'241 | 951 |
| Прочие долгосрочные активы | 4 | 46'659 | 387 |
| Итого долгосрочные активы | | 2'408'018 | 2'289'757 |
| Текущие активы | | | |
| Товарно-материальные запасы | | 24'141 | 22'311 |
| Предоплаты по текущему налогу на прибыль | | 655 | 5 |
| Торговая и прочая дебиторская задолженность | 5 | 10'678 | 25'839 |
| Предоплаты и прочие текущие активы | 6 | 9'542 | 11'151 |
| Денежные средства и их эквиваленты | | 13'833 | 23'281 |
| Итого текущие активы | | 58'849 | 82'587 |
| Итого активы | | 2'466'867 | 2'372'344 |
| ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И КАПИТАЛ | | | |
| Долгосрочные обязательства | | | |
| Долгосрочные заемные средства | 7 | 1'692'627 | 1'537'285 |
| Долгосрочные обязательства по аренде | | 494'333 | 421'161 |
| Обязательства по отложенному налогу на прибыль | | - | 22'675 |
| Обязательства по ликвидации активов | | 1'395 | 1'010 |
| Прочие долгосрочные обязательства | | 936 | 874 |
| Итого долгосрочные обязательства | | 2'189'291 | 1'983'005 |
| Текущие обязательства | | | |
| Текущая часть долгосрочных заемных средств | 7 | 131'439 | 99'671 |
| Текущая часть долгосрочных обязательств по аренде | | 61'719 | 53'086 |
| Задолженность по текущему налогу на прибыль | | - | 3'221 |
| Кредиторская задолженность и начисленные обязательства | 8 | 13'576 | 15'617 |
| Итого текущие обязательства | | 206'734 | 171'595 |
| Итого обязательства | | 2'396'025 | 2'154'600 |
| Капитал | | | |
| Уставный капитал – обыкновенные акции | | 361 | 361 |
| Добавочный капитал | | 145'938 | 145'938 |
| Накопленные разницы | | | |
| от пересчета в валюту представления отчетности | | (969) | 681 |
| Нераспределенная прибыль (накопленный убыток) | | (74'488) | 70'764 |
| Итого капитал | | 70'842 | 217'744 |
| Итого обязательства и капитал | | 2'466'867 | 2'372'344 |

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

И. Колесников
Генеральный директор

7 августа 2020 года

ОАО «Ямал СПГ»

Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о совокупном доходе (не прошедший аудит)

(в миллионах рублей)

| | Прим. | За шесть месяцев, закончившихся 30 июня: | |
|--|-------|---|-----------------|
| | | 2020 | 2019 |
| Выручка от реализации | | | |
| Выручка от реализации углеводородов | | 158'367 | 147'697 |
| Прочая выручка | | 3'120 | 2'783 |
| Итого выручка от реализации | | 161'487 | 150'480 |
| Операционные расходы | | | |
| Износ, истощение и амортизация | 3 | (52'420) | (47'961) |
| Транспортные расходы | 3 | (17'747) | (23'385) |
| Материалы, услуги и прочие расходы | | (10'285) | (8'941) |
| Покупка углеводородов | | (1'744) | - |
| Расходы на геологоразведку | | (1'610) | (21) |
| Общехозяйственные и управленческие расходы | | (1'274) | (1'260) |
| Налоги, кроме налога на прибыль | | (47) | (82) |
| Изменения остатков природного газа, жидких углеводородов и незавершенного производства | | 203 | 3'256 |
| Итого операционные расходы | | (84'924) | (78'394) |
| Прочие операционные прибыли (убытки), нетто | | 246 | 969 |
| Прибыль от операционной деятельности | | 76'809 | 73'055 |
| Доходы (расходы) от финансовой деятельности | | | |
| Расходы в виде процентов | 9 | (77'072) | (59'469) |
| Доходы в виде процентов | | 33 | 156 |
| Эффект от изменения справедливой стоимости финансовых инструментов | 11 | 23'951 | (15'142) |
| Положительные курсовые разницы | | 248'278 | 169'734 |
| Отрицательные курсовые разницы | | (457'943) | (6'549) |
| Итого доходы (расходы) от финансовой деятельности | | (262'753) | 88'730 |
| Прибыль (убыток) до налога на прибыль | | (185'944) | 161'785 |
| Экономия (расходы) по налогу на прибыль | | | |
| Расходы по текущему налогу на прибыль | | - | (16'338) |
| Экономия (расходы) по отложенному налогу на прибыль, нетто | | 40'813 | (9'865) |
| Итого экономия (расходы) по налогу на прибыль | 10 | 40'813 | (26'203) |
| Прибыль (убыток) | | (145'131) | 135'582 |
| Прочий совокупный доход (расход) | | (1'771) | 960 |
| Итого совокупный доход (расход) | | (146'902) | 136'542 |

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

ОАО «Ямал СПГ»

Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств (не прошедший аудит)
(в миллионах рублей)

| | Прим. | За шесть месяцев, закончившихся 30 июня: | |
|--|-------|---|-----------------|
| | | 2020 | 2019 |
| Прибыль (убыток) до налога на прибыль | | (185'944) | 161'785 |
| Корректировки к прибыли (убытку) до налога на прибыль: | | | |
| Износ, истощение и амортизация | | 52'420 | 47'961 |
| Отрицательные (положительные) курсовые разницы, нетто | | 209'665 | (163'185) |
| Расходы в виде процентов | 9 | 77'072 | 59'469 |
| Доходы в виде процентов | | (33) | (156) |
| Эффект от изменения справедливой стоимости финансовых инструментов | 11 | (23'951) | 15'142 |
| Прочие корректировки | | (155) | (411) |
| Изменения оборотного капитала | | | |
| Уменьшение (увеличение) торговой и прочей дебиторской задолженности, предоплат и прочих текущих активов | | 17'718 | 7'631 |
| Уменьшение (увеличение) остатков товарно-материальных запасов | | (1'455) | (3'592) |
| Увеличение (уменьшение) кредиторской задолженности без учета задолженности по налогам и процентам | | (840) | 840 |
| Увеличение (уменьшение) задолженности по налогам, кроме налога на прибыль | | (6) | 114 |
| Итого изменения оборотного капитала | | 15'417 | 4'993 |
| Проценты полученные | | 33 | 156 |
| Налог на прибыль уплаченный | | (3'871) | (28'456) |
| Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности | | 140'653 | 97'298 |
| Движение денежных средств от инвестиционной деятельности | | | |
| Приобретение основных средств | | (19'300) | (74'234) |
| Приобретение материалов для строительства | | (869) | (178) |
| Поступления от продажи основных средств | | 1'251 | - |
| Возврат (уплата) налога на добавленную стоимость, относящегося к приобретению основных средств и материалов для строительства, нетто | | 2'976 | 6'207 |
| Проценты по займам уплаченные и капитализированные | | (7'397) | (25'300) |
| Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности | | (23'339) | (93'505) |
| Движение денежных средств от финансовой деятельности | | | |
| Получение долгосрочных заемных средств | 7 | - | 101'925 |
| Погашение долгосрочных заемных средств | 7 | (34'137) | (15'166) |
| Затраты по привлечению заемных средств | | - | (1'377) |
| Проценты по займам уплаченные | | (22'965) | (18'052) |
| Платежи по обязательствам по аренде | | (31'713) | (18'929) |
| Размещение денежных средств на резервных счетах в банках | 4 | (47'503) | - |
| Чистые денежные средства, полученные от (использованные в) финансовой деятельности | | (136'318) | 48'401 |
| Чистое влияние изменений курсов валют на денежные средства и их эквиваленты | | 9'556 | (2'548) |
| Увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов, нетто | | (9'448) | 49'646 |
| Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода | | 23'281 | 8'407 |
| Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода | | 13'833 | 58'053 |

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

ОАО «Ямал СПГ»

Консолидированный промежуточный сокращенный отчет об изменениях в капитале (не прошедший аудит)
(в миллионах рублей, кроме количества акций)

| <i>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г.</i> | <i>Количество обыкновенных акций (тысяч шт.)</i> | <i>Уставный капитал - обыкновен- ные акции</i> | <i>Добавочный капитал</i> | <i>Накопленные разницы от пересчета в валюту пред- ставления отчетности</i> | <i>Нераспре- деленная прибыль/ (накопленный убыток)</i> | <i>Итого капитал</i> |
|--|--|--|-------------------------------|---|---|--------------------------|
| Сальдо на 1 января 2019 г. | 3'611,4 | 361 | 145'938 | (652) | (134'045) | 11'602 |
| Прибыль | - | - | - | - | 135'582 | 135'582 |
| Прочий совокупный доход (расход) | - | - | - | 1'006 | (46) | 960 |
| Итого совокупный доход | - | - | - | 1'006 | 135'536 | 136'542 |
| Сальдо на 30 июня 2019 г. | 3'611,4 | 361 | 145'938 | 354 | 1'491 | 148'144 |
| <i>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г.</i> | | | | | | |
| Сальдо на 1 января 2020 г. | 3'611,4 | 361 | 145'938 | 681 | 70'764 | 217'744 |
| Убыток | - | - | - | - | (145'131) | (145'131) |
| Прочий совокупный расход | - | - | - | (1'650) | (121) | (1'771) |
| Итого совокупный расход | - | - | - | (1'650) | (145'252) | (146'902) |
| Сальдо на 30 июня 2020 г. | 3'611,4 | 361 | 145'938 | (969) | (74'488) | 70'842 |

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

1 ОРГАНИЗАЦИОННАЯ СТРУКТУРА И ОСНОВНЫЕ ВИДЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

ОАО «Ямал СПГ» (далее именуемое «Ямал СПГ» или «Компания») 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 реализует проект по добыче, сжижению и поставкам природного газа на ресурсной базе Южно-Тамбейского месторождения (далее – «Проект»). Проектная мощность завода по сжижению после запуска первых трех линий составляет 16,5 млн тонн сжиженного природного газа в год (по 5,5 млн тонн каждая), и до 1,2 млн тонн стабильного газового конденсата в год. Также в настоящее время завершается строительство четвертой линии с проектной мощностью 0,9 млн тонн сжиженного природного газа в год.

«Ямал СПГ» является держателем лицензии на экспорт сжиженного природного газа (далее – «СПГ»), и производимый СПГ реализуется на международные рынки, 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 30 июня 2020 г. и 31 декабря 2019 г. 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 ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Настоящая консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность» и должна рассматриваться в контексте с консолидированной финансовой отчетностью Группы за год, закончившийся 31 декабря 2019 г., подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности («МСФО»).

Оценки и суждения. Основные оценки и суждения, используемые Группой при подготовке консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности, соответствуют описанным в аудированной консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019 г. В основном оценки были сделаны в отношении справедливой стоимости активов и обязательств, отложенных налогов на прибыль, запасов нефти и газа, обесценения активов, обязательств по ликвидации активов и первоначальной стоимости обязательств по аренде.

2 ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ СОСТАВЛЕНИЯ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Руководство постоянно пересматривает сделанные оценки и допущения, основываясь на полученном опыте и других факторах, которые были положены в основу определения учетной стоимости активов и обязательств. 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 в последующих периодах, если изменение влияет как на данный, так и на будущие периоды. Руководство также использует некоторые суждения, не требующие оценок, в процессе применения учетной политики Группы. Фактические результаты могут отличаться от сделанных оценок в случае применения других допущений и предположений.

Функциональная валюта и валюта представления отчетности. Настоящая консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность представлена в российских рублях, являющихся валютой отчетности (представления) Группы и функциональной валютой «Ямала СПГ». Ниже представлены обменные курсы иностранных валют, в которых Группа совершала существенные операции либо имела существенные денежные активы и/или обязательства в отчетном периоде:

| Рублей за одну единицу валюты | На 30 июня 2020 г. | На 31 декабря 2019 г. | Средний курс за шесть месяцев, закончившихся 30 июня: | |
|-------------------------------|--------------------|-----------------------|---|-------|
| | | | 2020 | 2019 |
| Доллар США (USD) | 69,95 | 61,91 | 69,37 | 65,34 |
| Евро (EUR) | 78,68 | 69,34 | 76,44 | 73,84 |

3 ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

Ниже в таблице представлено движение основных средств за отчетные периоды:

| За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г. | Активы, задействованные в добыче нефти и газа | Объекты незавершенного строительства и авансы на капитальное строительство | Прочие | Итого |
|--|---|--|------------|------------------|
| | | | | |
| 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 1 января 2019 г. | 1'930'353 | 119'082 | 891 | 2'050'326 |
| Поступление и приобретение | - | 200'658 | - | 200'658 |
| Ввод в эксплуатацию | 255'746 | (255'746) | - | - |
| Изменение затрат на ликвидацию активов | 90 | - | - | 90 |
| Износ, истощение и амортизация | (47'736) | - | (168) | (47'904) |
| Выбытие, нетто | (24) | (687) | (7) | (718) |
| Разницы от пересчета в валюту представления отчетности | (27'359) | (7) | (9) | (27'375) |
| Первоначальная стоимость | 2'213'261 | 63'300 | 1'947 | 2'278'508 |
| Накопленный износ, истощение и амортизация | (102'191) | - | (1'240) | (103'431) |
| Остаточная стоимость на 30 июня 2019 г. | 2'111'070 | 63'300 | 707 | 2'175'077 |

3 ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

| <i>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г.</i> | Активы, задействован- ные в добыче нефти и газа | Объекты незавершенного строительства и авансы на капитальное строительство | Прочие | Итого |
|---|--|---|------------|------------------|
| Первоначальная стоимость | 2'345'718 | 70'847 | 1'952 | 2'418'517 |
| Накопленный износ, истощение и амортизация | (147'301) | - | (1'376) | (148'677) |
| Остаточная стоимость на 1 января 2020 г. | 2'198'417 | 70'847 | 576 | 2'269'840 |
| Поступление и приобретение | - | 46'477 | - | 46'477 |
| Ввод в эксплуатацию | 34'238 | (34'271) | 33 | - |
| Изменение затрат на ликвидацию активов | 350 | - | - | 350 |
| Износ, истощение и амортизация | (52'186) | - | (151) | (52'337) |
| Выбытие, нетто | (60) | (118) | (2) | (180) |
| Разницы от пересчета в валюту представления отчетности | 60'308 | - | 3 | 60'311 |
| Первоначальная стоимость | 2'443'555 | 82'935 | 1'991 | 2'528'481 |
| Накопленный износ, истощение и амортизация | (202'488) | - | (1'532) | (204'020) |
| Остаточная стоимость на 30 июня 2020 г. | 2'241'067 | 82'935 | 459 | 2'324'461 |

В состав поступления и приобретения основных средств за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 и 2019 гг., включены капитализированные проценты и курсовые разницы в общей сумме 2'493 млн и 3'140 млн рублей соответственно.

В состав объектов незавершенного строительства и авансов на капитальное строительство по состоянию на 30 июня 2020 г. и 31 декабря 2019 г. включены авансы подрядчикам на капитальное строительство и оборудование в сумме 4'271 млн и 4'613 млн рублей соответственно.

В состав основных средств по состоянию на 30 июня 2020 г. и 31 декабря 2019 г. включены активы в форме права пользования с учетной стоимостью 542'121 млн и 470'804 млн рублей соответственно, относящиеся, в основном, к долгосрочным договорам фрахтования морских танкеров на условиях тайм-чартера, ледокольного обслуживания, услуг перевалки и аренды офисных зданий. Начисленная амортизация на активы в форме права пользования за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 и 2019 гг., составила 14'743 млн и 8'376 млн рублей соответственно. За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 и 2019 гг., Группа отразила расходы по краткосрочной аренде в размере 1'490 млн и 8'252 млн рублей, соответственно, в составе транспортных расходов.

Обесценение основных средств не признавалось в отношении активов, задействованных в добыче и реализации нефти и газа, за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 и 2019 гг.

Обязательства капитального характера раскрыты в Примечании 12.

4 ПРОЧИЕ ДОЛГОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ

В состав прочих долгосрочных активов по состоянию на 30 июня 2020 г. включены денежные средства на специальных резервных счетах в банках в сумме 46'271 млн рублей, которые в соответствии с условиями проектного финансирования могут быть использованы исключительно на обслуживание долга.

5 ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

| | На 30 июня 2020 г. | На 31 декабря 2019 г. |
|--|--------------------|-----------------------|
| Торговая дебиторская задолженность (за вычетом резерва в размере 325 млн рублей на 30 июня 2020 г. и 31 декабря 2019 г.) | 10'552 | 25'681 |
| Прочая дебиторская задолженность (за вычетом резерва в размере 67 млн рублей на 30 июня 2020 г. и 31 декабря 2019 г.) | 126 | 158 |
| Итого торговая и прочая дебиторская задолженность | 10'678 | 25'839 |

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 11.

6 ПРЕДОПЛАТЫ И ПРОЧИЕ ТЕКУЩИЕ АКТИВЫ

| | На 30 июня 2020 г. | На 31 декабря 2019 г. |
|--|--------------------|-----------------------|
| <i>Нефинансовые активы</i> | | |
| НДС, подлежащий возмещению | 3'098 | 4'751 |
| Предоплаты и авансы поставщикам (за вычетом резерва в размере 524 млн рублей на 30 июня 2020 г. и на 31 декабря 2019 г.) | 3'475 | 4'207 |
| Отложенные расходы на транспортировку углеводородов | 784 | 901 |
| Прочие текущие нефинансовые активы | 2'185 | 1'292 |
| Итого предоплаты и прочие текущие активы | 9'542 | 11'151 |

7 ДОЛГОСРОЧНЫЕ ЗАЕМНЫЕ СРЕДСТВА И ТЕКУЩАЯ ЧАСТЬ ДОЛГОСРОЧНЫХ ЗАЕМНЫХ СРЕДСТВ

| | На 30 июня 2020 г. | На 31 декабря 2019 г. |
|---|--------------------|-----------------------|
| Банковское проектное финансирование | 1'025'308 | 914'048 |
| Акционерное финансирование | 652'664 | 594'845 |
| Облигации | 146'094 | 128'063 |
| Итого | 1'824'066 | 1'636'956 |
| Минус: текущая часть долгосрочных заемных средств | (131'439) | (99'671) |
| Итого долгосрочные заемные средства | 1'692'627 | 1'537'285 |

Банковское проектное финансирование. В течение 2016-2017 гг. Группа подписала договоры с рядом российских и зарубежных банков под страховое покрытие экспортно-кредитных агентств на получение проектного финансирования. Общий размер кредитных линий в рамках данных договоров составляет 14,3 млрд евро.

Кредиты банков подлежат погашению на полугодовой основе с декабря 2019 года по июнь 2031 года. Проценты начисляются по ставкам, установленным на уровне шестимесячных ставок EURIBOR, увеличенных на маржу в диапазоне от 1,75% до 4,7% годовых, и выплачиваются каждые полгода, начиная с июня 2016 года.

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.

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

Акционерное финансирование. В соответствии с Соглашением акционеров «НОВАТЭК», «TOTAL» и «СНРС» предоставляли Группе через свои 100%-ные дочерние общества кредитные линии в долларах США и в евро. Процентные ставки по займам определяются на основе рыночных процентных ставок, процентных ставок по заемным средствам акционеров или их комбинации. Займы и проценты подлежат погашению при наличии свободных денежных потоков от основной деятельности после обслуживания неакционерного финансирования.

В 2019 году часть займа, полученного от акционера Группы, была рефинансирована банковским займом, предоставленным под покрытие гарантией акционера («займ, полученный под покрытие акционера»), в сумме 150 млн евро, при этом сроки и условия по займу не изменились. Соответствующие суммы поступления и погашения по данным займам отражены развернуто в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о движении денежных средств. Займы от акционеров и займы, полученные под покрытие акционеров, далее совместно именуются «займы, полученные в рамках акционерного финансирования».

Облигации. В 2014 году Распоряжением № 2737-р Правительство Российской Федерации одобрило выделение 150 млрд рублей из Фонда национального благосостояния на финансирование Проекта посредством приобретения процентных облигаций Группы. В течение 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.

8 КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И НАЧИСЛЕННЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

| | На 30 июня 2020 г. | На 31 декабря 2019 г. |
|---|--------------------|-----------------------|
| Финансовые обязательства | | |
| Торговая кредиторская задолженность | 7'927 | 9'910 |
| Проценты, подлежащие уплате | 3'122 | 2'960 |
| Прочая кредиторская задолженность | 71 | 75 |
| Нефинансовые обязательства | | |
| Авансы, полученные от покупателей | 166 | 248 |
| Задолженность по заработной плате | 263 | 323 |
| Прочая задолженность и начисленные обязательства | 2'027 | 2'101 |
| Итого кредиторская задолженность и начисленные обязательства | 13'576 | 15'617 |

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 11.

9 РАСХОДЫ В ВИДЕ ПРОЦЕНТОВ

| <i>Расходы в виде процентов (с учетом транзакционных расходов)</i> | За шесть месяцев, закончившихся 30 июня: | |
|--|---|---------------|
| | 2020 | 2019 |
| Расходы в виде процентов по займам, оцениваемым по амортизированной стоимости | 29'991 | 24'960 |
| Расходы в виде процентов по займам, оцениваемым по справедливой стоимости через прибыли или убытки | 23'527 | 23'133 |
| Подитог | 53'518 | 48'093 |
| Минус: капитализированные проценты | (1'872) | (3'140) |
| Расходы в виде процентов по заемным средствам | 51'646 | 44'953 |
| Расходы в виде процентов по обязательствам по аренде | 25'378 | 14'480 |
| Обязательства по ликвидации активов: эффект от увеличения дисконтированного обязательства с течением времени | 48 | 36 |
| Итого расходы в виде процентов | 77'072 | 59'469 |

10 НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ

Эффективная ставка налога на прибыль. В соответствии с действующим региональным законодательством ЯНАО ставка налога на прибыль снижена до минимального разрешенного уровня для компаний, добывающих природный газ, предназначенный для сжижения, и сопряженный газовый конденсат на лицензионных участках, расположенных на полуострове Ямал (см. Примечание 12). Соответственно, для расчета отложенного налога на прибыль, погашение которого ожидается после начала коммерческой добычи и в течение льготного периода (см. Примечание 12), была применена пониженная ставка. За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 и 2019 гг., эффективная ставка Группы по налогу на прибыль составила 21,9% и 16,2% соответственно.

11 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 «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); или
- iii. ненаблюдаемые на рынке исходные данные, требующие применения Группой различных суждений (Уровень 3).

Справедливая стоимость долгосрочных заемных средств составила 1'829'394 млн и 1'659'758 млн рублей по состоянию на 30 июня 2020 г. и 31 декабря 2019 г. 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 в рамках акционерного финансирования. Условия договоров некоторых займов, предоставленных Группе в рамках акционерного финансирования, включают в себя определенные финансовые (базовая процентная ставка, скорректированная на кредитный риск Группы) и нефинансовые (фактические ставки заимствования акционеров, ожидаемые свободные денежные потоки Группы и ожидаемые сроки погашения задолженности) переменные, и, согласно учетной политике Группы, были классифицированы как финансовые обязательства по справедливой стоимости через прибыли или убытки.

**11 ОЦЕНКА СПРАВЕДЛИВОЙ СТОИМОСТИ ФИНАНСОВЫХ ИНСТРУМЕНТОВ
(ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

В таблице ниже представлено движение займов, полученных в рамках акционерного финансирования, учитываемых по справедливой стоимости через прибыли или убытки:

| | За шесть месяцев, закончившихся 30 июня: | |
|--|---|----------------|
| | 2020 | 2019 |
| На 1 января | 581'880 | 802'145 |
| Получение займов | - | 10'740 |
| Погашение займов и начисленных процентов | (23'591) | (38'963) |
| Последующая переоценка по справедливой стоимости | | |
| – Начисленные проценты (с использованием метода «эффективной процентной ставки») | 23'527 | 23'133 |
| – Отрицательные (положительные) курсовые разницы, нетто | 79'734 | (69'435) |
| – Оставшийся эффект от изменения справедливой стоимости (относящийся к свободным денежным потокам Группы и процентным ставкам) | (23'951) | 15'142 |
| На 30 июня | 637'599 | 742'762 |

Учетная стоимость займов, полученных в рамках акционерного финансирования, была переоценена исходя из ставок по коммерческим кредитам.

Справедливая стоимость вышеуказанных займов чувствительна к изменениям базовой процентной ставки. В таблице ниже представлен эффект на справедливую стоимость данных займов, который возник бы в случае изменения базовой процентной ставки на 1%.

| <i>Эффект на справедливую стоимость (млн рублей)</i> | За шесть месяцев, закончившихся 30 июня: | |
|--|---|----------|
| | 2020 | 2019 |
| Увеличение на 1% | (23'255) | (20'450) |
| Снижение на 1% | 24'724 | 21'530 |

12 УСЛОВНЫЕ И ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Условия ведения деятельности. Экономике Российской Федерации по-прежнему присущи некоторые характерные особенности развивающегося рынка. Кроме того, российская экономика чувствительна к ценам на нефть и газ. Существующее российское налоговое, валютное и таможенное законодательство подвержено различным интерпретациям и частым изменениям. Группа осуществляет свою финансово-хозяйственную деятельность преимущественно на территории Российской Федерации и поэтому подвергается рискам, связанным с состоянием экономики и финансовых рынков Российской Федерации.

Распространение нового коронавируса COVID-19 в 2020 году вызвало финансовую и экономическую напряженность на мировых рынках, что находится вне контроля руководства Группы. В частности, пандемия коронавируса привела к снижению спроса на нефть, природный газ и нефтепродукты, что вместе с увеличением предложения нефти в результате отмены соглашения по добыче ОПЕК+ в марте 2020 года привело к падению мировых цен на углеводороды. Со второго квартала наблюдается постепенное восстановление глобальной экономической активности в связи с частичным снятием ограничений, направленных на предотвращение распространения эпидемии, а также частичным восстановлением мировых цен на нефть в результате принятия нового соглашения по добыче ОПЕК+ и соблюдения целевых показателей по сокращению объемов добычи. Тем не менее, масштаб и продолжительность этих событий остаются неопределенными и могут продолжать оказывать влияние на наши доходы, денежные потоки и финансовое положение в будущем.

12 УСЛОВНЫЕ И ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Руководство Группы предпринимает необходимые меры предосторожности для обеспечения безопасности и защиты здоровья работников, контрагентов и их семей от распространения коронавируса одновременно с выполнением обязательств по обеспечению возросших потребностей в энергетических ресурсах со стороны потребителей на внутреннем и международных рынках. Руководство Группы продолжает работать в тесном контакте с органами власти на федеральном, региональном и местном уровнях, а также с партнерами для сдерживания распространения коронавируса и предпринимать необходимые меры для минимизации возможных сбоях в деятельности Группы.

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 30 июня 2020 г. Группа приняла на себя обязательства в соответствии с подписанными договорами произвести капитальные затраты на общую сумму приблизительно 26 млрд рублей (на 31 декабря 2019 г.: 28 млрд рублей).

В целях обеспечения будущих поставок СПГ покупателям Группа подписала ряд долгосрочных договоров, относящихся к фрахтованию морских СПГ-танкеров на условиях тайм-чартера (с периодом оказания услуг 15-28 лет). По состоянию на 30 июня 2020 г. будущие минимальные платежи Группы в рамках данных договоров, оказание услуг по которым еще не началось, за весь период их срока действия составляют 45 млрд рублей (на 31 декабря 2019 г.: 82 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 проверки 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 СПГ, получаемый из газового конденсата, добываемого на Южно-Тамбейском месторождении.

12 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 г. 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. Законодательство по охране окружающей среды в Российской Федерации продолжает развиваться, а обязанности уполномоченных государственных органов по надзору за его соблюдением постоянно пересматриваются. Группа периодически проводит оценку своих обязательств по охране окружающей среды и, по мере установления таких обязательств, незамедлительно начисляет их в качестве расходов, если получение будущих выгод маловероятно. Потенциальные обязательства по охране окружающей среды, возникающие в связи с изменением интерпретаций существующего законодательства, судебными исками или изменениями в законодательстве, не могут быть оценены. По мнению руководства, при существующей системе контроля и при текущем законодательстве не существует вероятных обязательств, которые могут иметь существенное негативное влияние на финансовое положение, результаты деятельности или движение денежных средств Группы.

13 ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

Сделки между «Ямалом СПГ» и его дочерними обществами, которые являются связанными сторонами «Ямала СПГ», были исключены при консолидации и не раскрываются в этом Примечании.

Для целей настоящей консолидированной промежуточной сокращенной 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.

13 ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

| <i>Связанные стороны – компании, осуществляющие совместный контроль над Группой</i> | За шесть месяцев, закончившихся 30 июня: | |
|---|---|-----------------------|
| | 2020 | 2019 |
| Операции | | |
| Выручка от реализации углеводородов | 108'625 | 113'399 |
| Прочая выручка | 413 | 189 |
| Транспортные расходы | (6) | (3'823) |
| Материалы, услуги и прочие расходы | (403) | (331) |
| Материалы, услуги и прочие расходы (капитализировано в составе основных средств) | - | (104) |
| Расходы на геологоразведку | (81) | (18) |
| Прочие операционные прибыли (убытки), нетто | 134 | - |
| Начисленные проценты | (22'453) | (21'707) |
| Начисленные проценты (капитализировано в составе основных средств) | (1'012) | (1'638) |
| <hr/> | | |
| <i>Связанные стороны – компании, осуществляющие совместный контроль над Группой</i> | На 30 июня 2020 г. | На 31 декабря 2019 г. |
| Сальдо по расчетам | | |
| Торговая и прочая дебиторская задолженность | 7'404 | 15'488 |
| Предоплаты и прочие текущие активы | 115 | 118 |
| Долгосрочные заемные средства | 640'386 | 583'447 |
| Кредиторская задолженность и начисленные обязательства | 227 | 222 |
| <hr/> | | |
| <i>Связанные стороны – прочие</i> | За шесть месяцев, закончившихся 30 июня: | |
| | 2020 | 2019 |
| Операции | | |
| Прочая выручка | 1'011 | 362 |
| <hr/> | | |
| <i>Связанные стороны – прочие</i> | На 30 июня 2020 г. | На 31 декабря 2019 г. |
| Сальдо по расчетам | | |
| Торговая и прочая дебиторская задолженность | 857 | 282 |
| Кредиторская задолженность и начисленные обязательства | 56 | - |

Гарантии. По состоянию на 30 июня 2020 г. общая величина нефинансовых гарантий, выданных акционерами ряду третьих лиц (Министерству финансов Российской Федерации, российским и зарубежным банкам, владельцам СПГ-терминалов) по обязательствам Группы, составила 1'283 млрд рублей (на 31 декабря 2019 г.: 1'147 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 152 млн и 145 млн рублей за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 и 2019 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 шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 и 2019 гг., вознаграждение членам Совета директоров не выплачивалось.

14 ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

Основные элементы учетной политики и методики расчетов, используемые Группой, соответствуют описанным в аудированной консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019 г., за исключением признания расходов по налогу на прибыль. Расходы по налогу на прибыль признаются на основе оценки руководством ожидаемой годовой ставки по налогу на прибыль за весь финансовый год.

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