

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной)**За три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года

1. КОРПОРАТИВНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Прилагаемая промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность включает финансовую отчётность АО «КазТрансГаз» (далее – «Компания» или «КТГ») и его дочерних организаций (далее совместно именуемые – «Группа»).

КТГ является акционерным обществом, учреждённым на основании Постановления Правительства Республики Казахстан (далее – «Правительство») № 173 от 5 февраля 2000 года и зарегистрированным в форме закрытого акционерного общества 13 марта 2000 года. 9 июня 2004 года Компания была перерегистрирована в акционерное общество в соответствии с законодательством Республики Казахстан. Головной офис Группы зарегистрирован по адресу Республика Казахстан, г. Нур-Султан (Астана), Есильский район, ул. Әлихан Бөкейхан, 12.

АО «Национальная Компания «КазМунайГаз» (далее – «КазМунайГаз») является единственным акционером КТГ. Правительство в лице АО «Фонд Национального Благополучия «Самрук-Казына» (далее – «Самрук-Казына») владеет 90% акциями за минусом 1 (одной) акции КазМунайГаз, а все дочерние организации КазМунайГаз и Самрук-Казына рассматриваются как связанные стороны Компании и Группы.

В соответствии с Постановлением Правительства № 914 от 5 июля 2012 года КТГ определён национальным оператором в сфере добычи газа и газоснабжения. Основной задачей Группы в качестве национального оператора является надёжное обеспечение внутренних потребностей Казахстана в товарном газе.

Основные направления деятельности Группы так же включают:

- управление инвестиционной деятельностью для общего развития газотранспортных систем магистральных трубопроводов в Казахстане;
- управление инвестиционной деятельностью для разработки газовых месторождений в Казахстане;
- предоставление консультационных услуг по исследованию и разработке проектов в газовой промышленности;
- реализация газа на зарубежных и местных рынках;
- участие в программе разработки и внедрения государственной программы развития газовой промышленности.

Операционная деятельность Группы регулируется Законом Республики Казахстан «О естественных монополиях и регулируемых рынках» (далее – «Закон»), поскольку Группа является монополистом в области транспортировки и реализации газа на внутренний рынок. Согласно Закону, тарифы Группы по транспортировке и реализации газа на внутренний рынок утверждаются Комитетом по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Министерства национальной экономики Республики Казахстан и Министерством энергетики Республики Казахстан.

На 31 марта 2021 года у Группы имеются обязательства в размере 15.016.823 тысячи тенге по инвестиционным программам на 2016-2021 годы, утверждённые совместным приказом Вице-министра энергетики Республики Казахстан и Председателя Комитета по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Министерства национальной экономики Республики Казахстан (31 декабря 2020 года: 17.909.503 тысячи тенге). Результаты реализации этой программы могут оказать влияние на будущие тарифы. На 31 марта 2021 года Группа выполняет свои обязательства по утверждённой инвестиционной программе с учётом корректировок.

Разведка и добыча углеводородов

В декабре 2000 года Группа подписала Контракт с Агентством Республики Казахстан по инвестициям на осуществление работ по разведке и добыче углеводородов на территориях Северный Учарал, Учарал-Кемпиртобе, а также блоках ХХХІІІ-48, ХХХІІІ-49, ХХХІV-49, ХХХІV-50, ХХХІV-51, ХХХV-50, включая газовые месторождения Амангельды, Анабай, Айрақты и Кумырлы, Жамбылская область, Южный Казахстан (далее – «Контракт по разведке и добыче углеводородов»). Срок действия Контракта по разведке и добыче углеводородов составляет 31 год. Группа начала добычу и реализацию газа на газовом месторождении Амангельды в ноябре 2003 года и на месторождении Жаркум в декабре 2014 года.

По условиям Контракта по разведке и добыче углеводородов Группа имеет право отказаться от любой из своих контрактных территорий в случае, если коммерчески рентабельные запасы углеводородов не будут обнаружены.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ**

Промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность не содержит всех сведений и данных, подлежащих раскрытию в годовой финансовой отчётности, и должна рассматриваться в совокупности с годовой консолидированной финансовой отчётностью Группы по состоянию на 31 декабря 2020 года.

Дочерние организации

По состоянию на 31 марта 2021 года и 31 декабря 2020 года Компания имела участие в капитале следующих организаций, включённых в промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчётность:

| Наименование | Место регистрации | Основная деятельность | Доля, % | |
|---|-------------------|---|--------------------|----------------------|
| | | | 31 марта 2021 года | 31 декабря 2020 года |
| АО «Интергаз Центральная Азия» («ИЦА») | Казахстан | Транспортировка и хранение газа, оказание услуг по техническому обслуживанию газопроводов в Казахстане | 100% | 100% |
| АО «КазТрансГаз Аймак» («КТГ Аймак») | Казахстан | Реализация газа местным распределителям энергии, юридическим и физическим лицам | 100% | 100% |
| ТОО «КазТрансГаз Өнімдері» | Казахстан | Услуги по транспортировке | 100% | 100% |
| ТОО «Амангельды Газ» («Амангельды Газ») | Казахстан | Добыча природного газа и газового конденсата | 100% | 100% |
| ТОО «Qazaq Gas Qurylyys» | Казахстан | Разведка природного газа и газового конденсата | 100% | 100% |
| ООО «КазТрансГаз Бишкек» | Кыргызстан | Ремонтно-восстановительные работы и модернизация магистрального газопровода «Бухарский газопроводный район-Ташкент-Бишкек-Алматы» | 100% | 100% |
| «КТГ Файнэнс Б.В.» | Нидерланды | Финансовая деятельность | 100% | 100% |
| АО «КазМунайГаз Сервис-NS» | Казахстан | Строительство и/или обслуживание гольф-клуба | 100% | 100% |

В течение трёх месяцев, закончившихся 31 марта 2021 года, ТОО «КМГ Кансу Оперейтинг» была переименована в ТОО «Qazaq Gas Qurylyys».

Инвестиции в совместные предприятия

По состоянию на 31 марта 2021 года и 31 декабря 2020 года Группа имела доли участия в следующих совместных предприятиях, которые учитываются в консолидированной финансовой отчётности по методу долевого участия:

| Наименование | Место регистрации | Основная деятельность | Доля, % | |
|---|-------------------|--|--------------------|----------------------|
| | | | 31 марта 2021 года | 31 декабря 2020 года |
| ТОО «Азиатский Газопровод» («АГП») | Казахстан | Строительство и эксплуатация газопровода Казахстан – Китай | 50% | 50% |
| ТОО «Газопровод Бейнеу-Шымкент» («ГБШ») | Казахстан | Строительство и эксплуатация газопровода Бейнеу-Бозой-Шымкент | 50% | 50% |
| ТОО «АвтоГаз» («АГ») | Казахстан | Организация, эксплуатация, строительство и обслуживание автогазонаполнительных компрессорных станций | 50% | 50% |
| ТОО «Отан Газ» («ОГ») | Казахстан | Строительство газоперерабатывающего завода | 50% | 50% |

Курсы обмена валют

В качестве официальных обменных курсов в Республике Казахстан используются средневзвешенные валютные курсы, установленные на Казахстанской фондовой бирже («КФБ»). На 31 марта 2021 года валютный обменный курс Казахстанской фондовой биржи составил 424,89 тенге за 1 доллар США и 5,62 тенге за 1 российский рубль. Данные курсы использовались для пересчёта денежных активов и обязательств, выраженных в долларах США и российских рублях, по состоянию на 31 марта 2021 года (на 31 декабря 2020 года: выраженных в долларах США и российских рублях, курсы которых были равны 420,91 тенге и 5,62 тенге, соответственно).

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)**

3. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

Основные средства и соответствующий накопленный износ и обесценение представлены следующим образом:

| В тысячах тенге | Земля | Газовые активы | Здания и сооружения | Газотранспортная система | Оборудование | Транспортные средства | Прочее | Незавершённое строительство | Итого |
|--|---------|----------------|---------------------|--------------------------|--------------|-----------------------|-------------|-----------------------------|---------------|
| | | | | | | | | | |
| Первоначальная стоимость | | | | | | | | | |
| На 31 декабря 2020 года (аудированные) | 541.592 | 43.234.797 | 102.088.937 | 690.407.266 | 376.837.911 | 23.356.963 | 9.476.713 | 34.541.642 | 1.280.485.821 |
| Поступления | - | 60.147 | - | 358.350 | 155.025 | 54.000 | - | 3.791.307 | 4.418.829 |
| Переводы | - | - | 417.288 | 1.372.557 | 2.042.760 | 4.295 | 24.696 | (3.861.596) | - |
| Выбытия | - | (118) | (291.527) | (3.530.725) | (75.926) | (1.212) | (68.791) | - | (3.968.299) |
| На 31 марта 2021 года (неаудированные) | 541.592 | 43.294.826 | 102.214.698 | 688.607.448 | 378.959.770 | 23.414.046 | 9.432.618 | 34.471.353 | 1.280.936.351 |
| Накопленный износ и обесценение | | | | | | | | | |
| На 31 декабря 2020 года (аудированные) | - | (13.044.220) | (21.495.677) | (131.795.397) | (95.151.673) | (18.323.012) | (5.721.468) | (4.844.469) | (290.375.916) |
| Отчисления за период | - | (360.752) | (815.237) | (4.347.150) | (3.934.670) | (347.638) | (131.570) | - | (9.937.017) |
| Переводы | - | - | - | - | 3 | - | (3) | - | - |
| Выбытия | - | 39 | 288.011 | 3.527.130 | 75.926 | 1.166 | 68.751 | - | 3.961.023 |
| На 31 марта 2021 года (неаудированные) | - | (13.404.933) | (22.022.903) | (132.615.417) | (99.010.414) | (18.669.484) | (5.784.290) | (4.844.469) | (296.351.910) |
| Остаточная стоимость | | | | | | | | | |
| На 31 декабря 2020 года (аудированные) | 541.592 | 30.190.577 | 80.593.260 | 558.611.869 | 281.686.238 | 5.033.951 | 3.755.245 | 29.697.173 | 990.109.905 |
| На 31 марта 2021 года (неаудированные) | 541.592 | 29.889.893 | 80.191.795 | 555.992.031 | 279.949.356 | 4.744.562 | 3.648.328 | 29.626.884 | 984.584.441 |

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****3. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)****Прочее**

На 31 марта 2021 года стоимость и соответствующая накопленная амортизация полностью самортизированных основных средств, всё ещё находящихся в эксплуатации, составила 18.936.092 тысячи тенге (31 декабря 2020 года: 18.749.619 тысяч тенге).

4. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

По состоянию на 31 марта 2021 года и 31 декабря 2020 года инвестиции в совместные предприятия включали:

| <i>В тысячах тенге</i> | АГП | ГБШ | АГ | ОГ | Итого |
|---|--------------------|--------------------|------------------|------------|--------------------|
| 31 декабря 2020 года (аудированные) | 291.086.301 | 137.574.204 | 1.066.966 | - | 429.727.471 |
| Доля в прибыли совместного предприятия | 55.816.520 | 21.683.515 | 45.620 | - | 77.545.655 |
| Доля в прочем совокупном доходе совместного предприятия | 27.314 | - | - | - | 27.314 |
| Денежный вклад | - | - | - | 139 | 139 |
| Нереализованная прибыль | - | (1.938.732) | - | - | (1.938.732) |
| Дивиденды полученные | (40.215.563) | (18.000.000) | (36.211) | - | (58.251.774) |
| 31 марта 2021 года (неаудированные) | 306.714.572 | 139.318.987 | 1.076.375 | 139 | 447.110.073 |

5. АВАНСЫ ВЫДАННЫЕ

| <i>В тысячах тенге</i> | 31 марта 2021 года (неауди- рованные) | 31 декабря 2020 года (аудированные) |
|--|--|--|
| Авансы, выданные за внеоборотные активы | 15.668.794 | 9.865.115 |
| Авансы, выданные третьим сторонам | 364.778 | 364.778 |
| Авансы, выданные связанным сторонам (Примечание 20) | (275.487) | (275.487) |
| Минус: резерв на возможное невыполнение | 15.758.085 | 9.954.406 |
| Авансы, выданные за оборотные активы и услуги | 15.048.750 | 6.708.717 |
| Авансы, выданные третьим сторонам | 4.800.500 | 4.440.525 |
| Авансы, выданные связанным сторонам (Примечание 20) | (50) | (9.853) |
| Минус: резерв на возможное невыполнение | 19.849.200 | 11.139.389 |

6. ЗАЙМЫ СВЯЗАННОЙ СТОРОНЕ

По состоянию на 31 марта 2021 года и 31 декабря 2020 года займы связанной стороне включали:

| <i>В тысячах тенге</i> | 31 марта 2021 года (неауди- рованные) | 31 декабря 2020 года (аудированные) |
|--|--|--|
| Финансовые активы по амортизированной стоимости | 172.163.089 | 170.690.327 |
| Процентные займы, предоставленные связанной стороне | 2.367.242 | 2.399.147 |
| Плюс: проценты к получению | (938.246) | (938.246) |
| Минус: обесценение | 173.592.085 | 172.151.228 |
| За минусом: краткосрочной части (Примечание 20) | (2.367.242) | (2.399.147) |
| Долгосрочная часть (Примечание 20) | 171.224.843 | 169.752.081 |

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****7. НДС К ВОЗМЕЩЕНИЮ И ПРЕДОПЛАТА ПО НАЛОГАМ, ПОМИМО ПОДОХОДНОГО НАЛОГА**

| <i>В тысячах тенге</i> | 31 марта 2021 года (неауди- рованные) | 31 декабря 2020 года (аудированные) |
|--------------------------------------|--|---|
| НДС к возмещению | 121.580.987 | 159.976.958 |
| Подоходный налог у источника выплаты | 550.628 | 670.992 |
| Налог на имущество | 246.707 | 258.804 |
| Предоплата по прочим налогам | 94.321 | 106.221 |
| | 122.472.643 | 161.012.975 |
| Минус: резерв по НДС к возмещению | (14.512.283) | (14.950.062) |
| | 107.960.360 | 146.062.913 |

8. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

| <i>В тысячах тенге</i> | 31 марта 2021 года (неауди- рованные) | 31 декабря 2020 года (аудированные) |
|---------------------------------------|--|---|
| Банковские счета в тенге | 94.055.058 | 61.316.981 |
| Банковские счета в иностранной валюте | 85.716.167 | 139.246.497 |
| Вклады в тенге | 60.300.168 | 45.695.355 |
| Денежные средства в пути | 44.583 | 36.187 |
| Наличность в кассе | 4.899 | 4.537 |
| | 240.120.875 | 246.299.557 |

9. ЗАПАСЫ

| <i>В тысячах тенге</i> | 31 марта 2021 года (неауди- рованные) | 31 декабря 2020 года (аудированные) |
|--|--|---|
| Запасы газа (по стоимости) | 14.807.282 | 32.493.223 |
| Материалы и запасы (по стоимости, либо по чистой стоимости реализации) | 1.983.642 | 1.838.640 |
| | 16.790.924 | 34.331.863 |

Материалы и запасы включают, в основном, запасные части для технического обслуживания газотранспортной системы, метанол и смазочные материалы для использования в газотранспортном оборудовании, и товары для внутреннего использования. Запасы газа включают топливный газ и газ для продажи.

10. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

| <i>В тысячах тенге</i> | 31 марта 2021 года (неауди- рованные) | 31 декабря 2020 года (аудированные) |
|---|--|---|
| Торговая дебиторская задолженность третьих сторон | 218.210.315 | 145.807.123 |
| Торговая дебиторская задолженность связанных сторон (Примечание 20) | 7.016.013 | 6.328.852 |
| Прочая дебиторская задолженность третьих сторон | 83.924.200 | 1.135.341 |
| Прочая дебиторская задолженность связанных сторон (Примечание 20) | 63.967.865 | 1.931.232 |
| | 373.118.393 | 155.202.548 |
| Минус: резервы под ожидаемые кредитные убытки | (5.120.859) | (4.201.450) |
| | 367.997.534 | 151.001.098 |

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****10. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ (продолжение)**

Изменения в резерве под ожидаемые кредитные убытки (ОКУ) представлены следующим образом:

| <i>В тысячах тенге</i> | Обесценено на индивидуальной основе |
|---|---|
| На 31 декабря 2020 года (аудированные) | (4.201.450) |
| Начисление за период | (1.131.736) |
| Пересчёт иностранной валюты | (3.472) |
| Использовано | 23.715 |
| Восстановлено | 192.084 |
| На 31 марта 2021 года (неаудированные) | (5.120.859) |

Ниже представлена информация о кредитном риске по торговой и прочей дебиторской задолженности Группы с использованием матрицы резерва:

| <i>В тысячах тенге</i> | Итого | Текущая | Просроченные дни | | | | | |
|--|-------------|-------------|------------------|------------|------------|-------------|-----------|--|
| | | | <30 дней | 30-60 дней | 60-90 дней | 90-120 дней | >120 дней | |
| 31 марта 2021 года | | | | | | | | |
| Ставка ОКУ | 1,37% | 0,00% | 0,93% | 4,41% | 3,90% | 14,32% | 57,02% | |
| Итого ожидаемая балансовая стоимость при дефолте | 373.118.393 | 355.012.401 | 4.849.758 | 2.578.947 | 1.517.966 | 775.106 | 8.384.215 | |
| ОКУ | 5.120.859 | 11.581 | 45.003 | 113.739 | 59.244 | 110.980 | 4.780.312 | |
| 31 декабря 2020 года | | | | | | | | |
| Ставка ОКУ | 2,71% | 0,01% | 0,88% | 4,22% | 4,29% | 13,98% | 65,70% | |
| Итого ожидаемая балансовая стоимость при дефолте | 155.202.548 | 143.890.980 | 3.812.509 | 809.988 | 337.179 | 135.052 | 6.216.840 | |
| ОКУ | 4.201.450 | 16.022 | 33.643 | 34.164 | 14.471 | 18.882 | 4.084.268 | |

На 31 марта 2021 года и 31 декабря 2020 года торговая и прочая дебиторская задолженность выражена в следующих валютах:

| <i>В тысячах тенге</i> | 31 марта 2021 года (неауди- рованные) | 31 декабря 2020 года (аудированные) |
|------------------------|--|---|
| Доллар США | 265.680.205 | 93.419.992 |
| Тенге | 102.317.329 | 57.581.106 |
| | 367.997.534 | 151.001.098 |

Торговая и прочая дебиторская задолженность является беспроцентной.

11. КАПИТАЛ

| | Простые акции, выпущенные в обращение (количество акций) | | | | | Итого акционерного капитала |
|-------------------------|--|--|---|--|---|-----------------------------------|
| | Номинальной стоимостью 100 тенге | Номинальной стоимостью 138 тенге | Номинальная стоимость 2.500 тенге | Номинальная стоимость 10.000 тенге | Номинальной стоимостью 17.632 тенге | |
| На 31 марта 2021 года | 312.167.670 | 1 | 30.976.655 | 29.137.200 | 1.006.717 | 417.780.839 |
| На 31 декабря 2020 года | 312.167.670 | 1 | 30.976.655 | 29.137.200 | 1.006.717 | 417.780.839 |

Простые акции дают их владельцам право голосования по всем вопросам в пределах компетенции Общего собрания акционеров. Дивиденды по простым акциям выплачиваются по усмотрению Акционера. В течение трёх месяцев, закончившихся 31 марта 2021 и 2020 годов, Группа не производила выплату дивидендов.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****11. КАПИТАЛ (продолжение)**

Балансовая стоимость акции

| В тысячах тенге | 31 марта 2021 года (неауди- рованные) | 31 декабря 2020 года (аудированные) |
|---|--|---|
| | Итого активы | 2.532.833.893 |
| Минус: нематериальные активы | (6.360.945) | (6.565.366) |
| Минус: итого обязательства | (1.000.597.677) | (921.649.471) |
| Чистые активы для простых акций | 1.525.875.271 | 1.381.867.249 |
| Количество простых акций | 373.288.243 | 373.288.243 |
| Балансовая стоимость простой акции, в тысячах тенге | 4,088 | 3,702 |

В соответствии с решением Биржевого совета КФБ от 4 октября 2010 года, финансовая отчётность должна содержать данные о балансовой стоимости одной акции (простой и привилегированной) на отчётную дату, рассчитанной в соответствии с утверждёнными КФБ правилами.

Прибыль на акцию

Базовая и разводнённая прибыль на акцию рассчитывается делением чистого дохода за период, причитающегося держателям простых акций, на количество акций, находящихся в обращении в течение периода.

В следующей таблице приведены данные о доходе и акциях, использованные для расчёта базовой прибыли на акцию за отчётные периоды:

| В тысячах тенге | За три месяца, закончившихся 31 марта (неаудированные) | |
|---|--|-------------|
| | 2021 года | 2020 года |
| Чистый доход, относимый на акционера для расчёта базовой и разводнённой прибыли на акцию | 143.776.287 | 27.984.492 |
| Средневзвешенное количество простых акций для расчёта базовой и разводнённой прибыли на акцию | 373.288.243 | 351.540.791 |
| Базовая и разводнённая прибыль на акцию за период, приходящаяся на материнскую компанию (в тысячах тенге) | 0,39 | 0,08 |

12. ВЫПУЩЕННЫЕ ДОЛГОВЫЕ ЦЕННЫЕ БУМАГИ

На 31 марта 2021 года и 31 декабря 2020 года, выпущенные долговые ценные бумаги включали следующее:

| | Дата выдачи | Дата погашения | Процент- ная ставка | 31 марта 2021 года (неаудированные) | | 31 декабря 2020 года (аудированные) | |
|---|----------------|-------------------|------------------------|--|--------------------|--|--------------------|
| | | | | Доллары США | В тысячах тенге | Доллары США | В тысячах тенге |
| Облигации «КТГ» | 2017 год | 2027 год | 4,375% | 706.320.000 | 300.108.305 | 706.320.000 | 297.297.151 |
| Облигации «КТГ Аймак» | 2015 год | 2025 год | 7,5% | - | 5.000.000 | - | 5.000.000 |
| | | | | 706.320.000 | 305.108.305 | 706.320.000 | 302.297.151 |
| Плюс: проценты к уплате | | | | - | 96.433 | - | 3.440.968 |
| Минус: | | | | | | | |
| неамортизированные | | | | | (248.063) | | (257.483) |
| затраты по сделкам | | | | | (923.373) | | (954.158) |
| Минус: дисконт | | | | | | | |
| Минус: сумма к погашению в течение 12 месяцев с отчётной даты | | | | | (96.433) | | (3.440.968) |
| Суммы к погашению после 12 месяцев | | | | | 303.936.869 | | 301.085.510 |

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****13. ПРОЦЕНТНЫЕ ЗАЙМЫ**

По состоянию на 31 марта 2021 года и 31 декабря 2020 года процентные займы включали следующее:

| <i>В тысячах тенге</i> | 31 марта 2021 года (неауди- рованные) | 31 декабря 2020 года (аудированные) |
|---|--|---|
| Процентные займы с плавающей ставкой | 140.921.050 | 143.576.746 |
| Процентные займы с фиксированной ставкой | 42.734.409 | 44.626.286 |
| | 183.655.459 | 188.203.032 |
| Плюс: проценты к уплате | 1.646.792 | 1.498.888 |
| Минус: неамортизированные затраты по сделкам | (1.361.483) | (1.404.619) |
| | 183.940.768 | 188.297.301 |
| Минус: сумма к погашению в течение 12 месяцев с отчётной даты | (20.467.355) | (20.319.501) |
| Суммы, подлежащие к погашению более чем через 12 месяцев | 163.473.413 | 167.977.800 |

Процентные займы с плавающей процентной ставкой*Банк ВТБ Казахстан и Банк ВТБ (ПАО)*

По состоянию на 31 марта 2021 года «КТГ» имеет сумму основного долга перед Банком ВТБ Казахстан и Банком ВТБ (ПАО) по кредитным соглашениям в размере 85.151.430 тысяч тенге (31 декабря 2020 года: 85.151.430 тысяч тенге).

Европейский банк реконструкции и развития

В течение трёх месяцев, закончившихся 31 марта 2021 года, «ИЦА» выплатил сумму основного долга по кредитному соглашению в размере 2.118.655 тысяч тенге (в течение трёх месяцев, закончившихся 31 марта 2020 года: 3.421.344 тысячи тенге).

По состоянию на 31 марта 2021 года, «ИЦА» имеет сумму основного долга перед Европейским банком реконструкции и развития по кредитному соглашению на сумму 44.491.750 тысяч тенге (31 декабря 2020 года: 46.610.405 тысяч тенге).

В течение трёх месяцев, закончившихся 31 марта 2021 года, «КТГ Аймак» выплатил сумму основного долга по кредитному соглашению в размере 537.041 тысячи тенге (в течение трёх месяцев, закончившихся 31 марта 2020 года: 537.041 тысяча тенге).

По состоянию на 31 марта 2021 года, «КТГ Аймак» имеет сумму основного долга перед Европейским банком реконструкции и развития по кредитному соглашению на сумму 11.277.870 тысяч тенге (31 декабря 2020 года: 11.814.911 тысяч тенге).

Процентные займы с фиксированной ставкой*Банк Развития Казахстана*

В течение трёх месяцев, закончившихся 31 марта 2021 года, «КТГ Аймак» выплатил сумму основного долга по кредитному соглашению в размере 1.891.877 тысяч тенге (в течение трёх месяцев, закончившихся 31 марта 2020 года: 1.891.877 тысяч тенге).

По состоянию на 31 марта 2021 года, «КТГ Аймак» имеет сумму основного долга перед Банком Развития Казахстана по кредитному соглашению на сумму 42.734.409 тысяч тенге (31 декабря 2020 года: 44.626.286 тысяч тенге).

Условия кредитного договора

В соответствии с условиями банковских займов Группа обязана соблюдать определенные условия. Группа проверяет соблюдение условий кредитного договора на каждую отчётную дату. Несоблюдение финансовых обязательств дает кредиторам право требовать досрочного погашения займов.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****14. РЕЗЕРВЫ**

| <i>В тысячах тенге</i> | Резерв по расходам по транспор- тировке газа | Резерв по ликвидации скважин, восстанов- лению участка | Резерв по ликвидации газопрово- дов и восстанов- лению участков | Резервы по налогам | Прочие резервы | Итого |
|---|---|---|---|-----------------------|-------------------|-------------|
| На 31 декабря 2020 года (аудированные) | 30.765.943 | 2.921.803 | 79.869.001 | 72.883 | 1.629.853 | 115.259.483 |
| Увеличение в течение периода | - | - | - | - | 568 | 568 |
| Курсовая разница | 290.914 | - | - | - | - | 290.914 |
| Амортизация дисконта | - | 52.227 | 1.426.770 | - | - | 1.478.997 |
| Использовано | - | - | - | (40.947) | (21.557) | (62.504) |
| На 31 марта 2021 года (неаудированные) | 31.056.857 | 2.974.030 | 81.295.771 | 31.936 | 1.608.864 | 116.967.458 |
| Текущие резервы на 31 марта 2021 года (неаудированные) | 31.056.857 | - | - | 31.936 | 1.596.430 | 32.685.223 |
| Долгосрочные резервы на 31 марта 2021 года (неаудированные) | - | 2.974.030 | 81.295.771 | - | 12.434 | 84.282.235 |
| Текущие резервы на 31 декабря 2020 года (аудированные) | 30.765.943 | - | - | 72.883 | 1.617.987 | 32.456.813 |
| Долгосрочные резервы на 31 декабря 2020 года (аудированные) | - | 2.921.803 | 79.869.001 | - | 11.866 | 82.802.670 |

Резерв по расходам на транспортировку газа

По состоянию на 31 марта 2021 года расходы по транспортировке газа представляют собой резерв по возмещению расходов «PetroChina International Co.Ltd», связанных с транспортировкой заёмного газа на сумму 73.094 тысячи долларов США (эквивалентно 31.056.857 тысячам тенге) (31 декабря 2020 года: 73.094 тысячи долларов США (эквивалентно 30.765.943 тысячам тенге) по договору займа газа.

В течение трёх месяцев, закончившихся 31 марта 2021 года, курсовая разница по резервам в размере 290.914 тысяч тенге была признана в составе отрицательной курсовой разницы.

Резерв по ликвидации газопровода и восстановлению участков

Дочерние организации Группы «ИЦА» и «КТГ Аймак» отразили резерв для будущих затрат по выводу из эксплуатации магистральных газопроводов на дисконтированной основе в соответствии с Законом Республики Казахстан «О магистральных трубопроводах». По состоянию на 31 марта 2021 года резерв по ликвидации газопроводов и восстановлению участка в сумме 81.295.771 тысячи тенге (31 декабря 2020 года: 79.869.001 тысяча тенге) представляет собой текущую стоимость затрат по ликвидации газопроводов и восстановлению участка, которые как ожидается, будут понесены в период с 2021 до 2084 года.

15. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

| <i>В тысячах тенге</i> | 31 марта 2021 года (неауди- рованные) | 31 декабря 2020 года (аудированные) |
|--|--|---|
| Перед связанными сторонами (Примечание 20) | 200.607.116 | 152.443.628 |
| Перед третьими сторонами | 46.671.387 | 52.467.920 |
| | 247.278.503 | 204.911.548 |

Торговая и прочая кредиторская задолженность представлена задолженностью за приобретённый газ и за активы и услуги. Торговая и прочая кредиторская задолженность является беспроцентной, расчёты по ней обычно осуществляются в срок до 30 дней.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****15. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ (продолжение)**

На 31 марта 2021 года и 31 декабря 2020 года торговая и прочая кредиторская задолженность выражена в следующих валютах:

| <i>В тысячах тенге</i> | 31 марта | 31 декабря |
|------------------------|-------------------------------|-----------------------------|
| | 2021 года (неаудированные) | 2020 года (аудированные) |
| Тенге | 219.953.131 | 170.623.930 |
| Доллар США | 18.724.784 | 21.197.018 |
| Российский рубль | 8.410.253 | 13.075.847 |
| Прочие валюты | 190.335 | 14.753 |
| | 247.278.503 | 204.911.548 |

16. ВЫРУЧКА ПО ДОГОВОРАМ С ПОКУПАТЕЛЯМИ

| <i>В тысячах тенге</i> | Сроки признания выручки | За три месяца, закончившихся 31 марта (неаудированные) | |
|--|----------------------------|--|--------------------|
| | | 2021 года | 2020 года |
| Тип товаров или услуг | | | |
| Выручка от продажи газа | С течением времени | 201.675.204 | 276.225.333 |
| Выручка от услуг по транспортировке газа | С течением времени | 35.976.234 | 41.049.533 |
| Выручка от технического обслуживания газопроводов | С течением времени | 3.712.950 | 4.193.243 |
| Прочее | С течением времени | 48.192 | 86.501 |
| | | 241.412.580 | 321.554.610 |
| Географические рынки | | | |
| Казахстан | | 115.234.327 | 97.702.427 |
| Китай | | 109.019.372 | 170.977.605 |
| СНГ | | 17.158.881 | 52.874.578 |
| | | 241.412.580 | 321.554.610 |

17. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗАЦИИ

| <i>В тысячах тенге</i> | За три месяца, закончившихся 31 марта (неаудированные) | |
|---|--|--------------------|
| | 2021 года | 2020 года |
| Транспортные расходы | 93.276.431 | 86.893.129 |
| Стоимость реализованного газа | 16.087.269 | 136.050.311 |
| Зарплата и соответствующие отчисления | 13.019.851 | 12.997.710 |
| Износ и амортизация | 9.838.898 | 9.579.918 |
| Амортизация активов в форме права пользования | 8.124.574 | — |
| Топливный газ и потери газа | 5.575.340 | 4.877.769 |
| Налоги помимо подоходного налога | 2.687.075 | 2.628.610 |
| Услуги охраны | 822.429 | 829.725 |
| Ремонт и техническое обслуживание | 682.857 | 677.622 |
| Электроэнергия | 564.851 | 461.168 |
| Биллинговые услуги | 555.206 | 1.143.923 |
| Командировочные расходы | 290.958 | 295.236 |
| Услуги связи | 279.530 | 281.271 |
| Страхование | 218.714 | 177.526 |
| Сырье и материалы | 176.465 | 109.589 |
| Расходы, связанные с краткосрочной арендой | 93.318 | 1.154.740 |
| Прочее | 955.038 | 688.955 |
| | 153.248.804 | 258.847.202 |

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****18. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ**

| <i>В тысячах тенге</i> | За три месяца, закончившихся 31 марта (неаудированные) | |
|--|--|------------------|
| | 2021 года | 2020 года |
| Зарплата и соответствующие отчисления | 2.770.153 | 2.797.956 |
| Налоги помимо подоходного налога | 551.135 | 647.111 |
| Консалтинговые услуги | 550.768 | 253.359 |
| Амортизация активов в форме права пользования | 548.079 | 590.074 |
| Износ и амортизация | 477.758 | 456.042 |
| Ремонт и техническое обслуживание | 321.465 | 250.050 |
| Расходы, связанные с краткосрочной арендой | 119.523 | 106.083 |
| Расходы на содержание офиса | 76.527 | 114.002 |
| Подготовка кадров и повышение квалификации | 66.737 | 42.170 |
| Комиссии банков | 60.567 | 36.281 |
| Услуги связи | 46.135 | 43.808 |
| Командировочные расходы | 45.415 | 55.755 |
| Услуги охраны | 23.384 | 27.334 |
| Расходы на страхование | 9.770 | 7.840 |
| Штрафы и пени | 5.749 | 1.483 |
| Резерв по налогу, нетто | - | 15 |
| Восстановление списания стоимости запасов до чистой стоимости реализации | (43) | - |
| Прочее | 482.932 | 376.102 |
| | 6.156.054 | 5.805.465 |

19. ФИНАНСОВЫЙ ДОХОД И ФИНАНСОВЫЕ ЗАТРАТЫ

| <i>В тысячах тенге</i> | За три месяца, закончившихся 31 марта (неаудированные) | |
|---|--|--------------------|
| | 2021 года | 2020 года |
| Финансовый доход | | |
| Процентный доход по банковским вкладам | 2.329.008 | 1.227.091 |
| Процентный доход по займам, выданным связанной стороне | 2.321.230 | 2.239.546 |
| Амортизация обязательств по финансовым гарантиям | 820.329 | 1.049.365 |
| Прочие доходы от финансовых активов | - | 83.608 |
| Прочее | 66.456 | 1.280 |
| | 5.537.023 | 4.600.890 |
| Финансовые затраты | | |
| Проценты по банковским займам и овердрафтам | (3.693.210) | (2.040.764) |
| Проценты по выпущенным долговым ценным бумагам | (3.352.777) | (3.396.629) |
| Амортизация дисконта по обязательствам по ликвидации скважин и восстановлению участка | (1.478.997) | (1.535.504) |
| Процентные расходы по арендным обязательствам | (902.625) | - |
| Амортизация капитализированных затрат, связанных с организацией займа | (43.136) | (16.378) |
| Амортизация дисконта по выпущенным долговым ценным бумагам | (34.945) | (34.176) |
| Амортизация дисконта по финансовым обязательствам | - | (173.925) |
| Проценты по займам от связанной стороны | - | (152.539) |
| Прочее | (295.500) | (253.195) |
| | (9.801.190) | (7.603.110) |

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****20. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ****Положения и условия сделок со связанными сторонами**

В соответствии с МСФО 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах» связанными считаются стороны, одна из которых имеет возможность контролировать или в значительной степени влиять на операционные и финансовые решения другой стороны. При решении вопроса о том, являются ли стороны связанными, принимается во внимание содержание взаимоотношений сторон, а не только их юридическая форма.

Связанные стороны могут заключать такие сделки, которые не могут быть заключены между несвязанными сторонами, и сделки между связанными сторонами могут и не быть осуществлены на тех же положениях и условиях и в суммах, как сделки между несвязанными сторонами. Руководство считает, что Группа имеет соответствующие процедуры для идентификации и соответствующего раскрытия информации о сделках со связанными сторонами.

Основные сделки со связанными сторонами представлены следующим образом:

| В тысячах тенге | За три месяца, закончившихся 31 марта (неаудированные) | |
|--|--|--------------------|
| | 2021 года | 2020 года |
| Реализация товаров и услуг | | |
| Организации под общим контролем «КазМунайГаз» | 411.195 | 402.489 |
| Совместные предприятия, в которых Группа является участником | 4.099.271 | 4.011.756 |
| Совместные предприятия, в которых материнская компания является участником | 4.877.556 | 6.692.204 |
| Организации, под общим контролем «Самрук-Казына» и Правительства | 5.785.202 | 4.252.199 |
| | 15.173.224 | 15.358.648 |
| Приобретения товаров и услуг | | |
| Организации под общим контролем «КазМунайГаз» | 460.098 | 568.858 |
| Совместные предприятия, в которых Группа является участником | 86.795.856 | 85.567.998 |
| Совместные предприятия, в которых материнская компания является участником | 19.090.328 | 27.148.760 |
| Организации, под общим контролем «Самрук-Казына» и Правительства | 726.282 | 1.883.585 |
| | 107.072.564 | 115.169.201 |
| Финансовый доход | | |
| Совместные предприятия, в которых Группа является участником | 3.141.559 | 3.372.519 |
| | 3.141.559 | 3.372.519 |
| Финансовые затраты | | |
| Совместные предприятия, в которых Группа является участником | 79.093 | 54.567 |
| Совместные предприятия, в которых материнская компания является участником | 56.458 | 62.893 |
| Организации, под контролем «Самрук-Казына» и Правительства | 1.067.571 | 1.438.066 |
| Совместные предприятия, в которых «Самрук-Казына» и Правительство являются участниками | 829.148 | - |
| | 2.032.270 | 1.555.526 |

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****20. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)**

Положения и условия сделок со связанными сторонами (продолжение)

| <i>В тысячах тенге</i> | 31 марта 2021 года (неауди- рованные) | 31 декабря 2020 года (аудированные) |
|--|--|---|
| Прочие внеоборотные финансовые активы | | |
| Совместные предприятия, в которых Группа является участником | 4.846.991 | 2.445.348 |
| | 4.846.991 | 2.445.348 |
| Торговая дебиторская задолженность | | |
| Организации под общим контролем «КазМунайГаз» | 63.399 | 12.931 |
| Совместные предприятия, в которых Группа является участником | 51.361.317 | 5.251.022 |
| Совместные предприятия, в которых материнская компания является участником | 17.943.120 | 10.079 |
| Организации, под общим контролем «Самрук-Казына» и Правительства | 1.616.042 | 2.986.052 |
| | 70.983.878 | 8.260.084 |
| Займы связанной стороне | | |
| Совместные предприятия, в которых Группа является участником | 173.592.085 | 172.151.228 |
| | 173.592.085 | 172.151.228 |
| Дивиденды к получению | | |
| Совместные предприятия, в которых Группа является участником | 58.251.774 | - |
| | 58.251.774 | - |
| Авансы выданные | | |
| Организации под общим контролем «КазМунайГаз» | 359.691 | 1.318 |
| Совместные предприятия, в которых материнская компания является участником | 4.432.249 | 4.432.249 |
| Организации, под общим контролем «Самрук-Казына» и Правительства | 373.338 | 371.736 |
| | 5.165.278 | 4.805.303 |
| Торговая и прочая кредиторская задолженность | | |
| Организации под общим контролем «КазМунайГаз» | 339.165 | 614.933 |
| Совместные предприятия, в которых Группа является участником | 136.262.675 | 84.446.323 |
| Совместные предприятия, в которых материнская компания является участником | 62.731.871 | 65.274.174 |
| Организации, под общим контролем «Самрук-Казына» и Правительства | 1.273.405 | 2.108.198 |
| | 200.607.116 | 152.443.628 |
| Займы | | |
| Организации, под общим контролем «Самрук-Казына» и Правительства | 43.438.525 | 45.329.645 |
| | 43.438.525 | 45.329.645 |
| Прочие финансовые обязательства | | |
| Организации под общим контролем «КазМунайГаз» | 2.713 | - |
| Совместные предприятия, в которых Группа является участником | 5.960.908 | 6.639.364 |
| Совместные предприятия, в которых материнская компания является участником | 1.695.804 | 2.308.665 |
| Организации, под общим контролем «Самрук-Казына» и Правительства | 33.987 | 33.001 |
| Совместные предприятия, в которых «Самрук-Казына» и Правительство являются участниками | 32.409.776 | 47.359 |
| | 40.103.188 | 9.028.389 |

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****20. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)****Положения и условия сделок со связанными сторонами (продолжение)***Обязательства по аренде*

Договор аренды МГ «Сарыарка» между «ИЦА» и АО «АстанаГаз КМГ», ранее учитываемый как краткосрочная аренда, был модифицирован. АО «АстанаГаз КМГ» является предприятием, находящимся под совместным контролем «Самрук-Казына». На дату модификации «ИЦА» оценила ставку привлечения заемных средства арендатором в размере 11% годовых, и признала по приведенной стоимости обязательства по аренде и актив в форме права пользования на сумму 32.498.293 тысячи тенге.

По состоянию на 31 марта 2021 года балансовая стоимость обязательства по аренде составляет 32.362.417 тысяч тенге.

Займы

В течение трёх месяцев, закончившихся 31 марта 2021 года, «ГБШ» погасил проценты в размере 2.394.870 тысяч тенге (в течение трёх месяцев, закончившихся 31 марта 2020 года: 2.163.230 тысяч тенге).

В течение трёх месяцев, закончившихся 31 марта 2021 года, «КТГ Аймак» погасил сумму основную долга и проценты по кредитному соглашению с Банком Развития Казахстана в размере 1.891.877 тысяч тенге и 1.066.814 тысяч тенге, соответственно (в течение трёх месяцев, закончившихся 31 марта 2020 года: 1.891.877 тысяч тенге и 1.245.611 тысяч тенге, соответственно).

Финансовая гарантия

14 августа 2019 года «ГБШ» заключил кредитное соглашение с «MUFG Bank LTD» и «Bank of China LTD» с целью рефинансирования текущего займа от «China Development Bank», «Bank of China Limited» и «Bank of China (Hong Kong) Limited» с процентной ставкой 3-месячный ЛИБОР + 1,65% годовых. Данный заём подлежит погашению в срок к 20 декабря 2024 года. 23 августа 2019 года текущий заём был полностью погашен «ГБШ», и Компания выдала «ГБШ» финансовую гарантию в соответствии с соглашением о гарантии для выполнения обязательств по платежам перед «MUFG Bank LTD» и «Bank of China LTD».

По состоянию на 31 марта 2021 года балансовая стоимость обязательства Компании по финансовой гарантии составляет 5.960.908 тысяч тенге (31 декабря 2020 года: 6.639.364 тысячи тенге).

Вознаграждение ключевому руководящему персоналу

Ключевой управленческий персонал состоит из членов правления и независимых директоров Компании. В течение трёх месяцев, закончившихся 31 марта 2021 года и 31 марта 2020 года общая сумма вознаграждения ключевому руководящему персоналу в 31.691 тысячу тенге и в 47.881 тысячу тенге, соответственно, состояла, главным образом, из заработной платы и прочих выплат и была включена в состав общих и административных расходов в отчёте о совокупном доходе.

21. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

В дополнение к договорным и условным обязательствам, раскрытым в годовой консолидированной финансовой отчётности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2020 года, в течение трёх месяцев, закончившихся 31 марта 2021 года, произошли следующие изменения:

Обязательства по капитальным затратам

По состоянию на 31 марта 2021 года, Группа имеет обязательства по капитальным затратам в размере приблизительно 80.130.743 тысячи тенге без НДС (31 декабря 2020 года: 83.738.131 тысяча тенге, без НДС), связанные с приобретением и строительством основных средств. Эти обязательства по капитальным затратам частично связаны с инвестиционной программой, которая описана в *Примечании 1* «Корпоративная информация».

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****21. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)****Обязательства АГП и ГБШ**

Доля Компании в обязательствах по капитальным затратам АГП и ГБШ составляет:

| В тысячах тенге | 31 марта 2021 года (неауди- рованные) | 31 декабря 2020 года (аудированные) |
|-----------------|--|---|
| | АГП | 4.460.284 |
| ГБШ | 53.576.512 | 53.576.512 |

**22. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ, ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ
РИСКАМИ**

Далее представлено сравнение с разбивкой по балансовой стоимости и справедливой стоимости всех финансовых инструментов Группы:

В следующих таблицах представлена иерархия оценок по справедливой стоимости для активов и обязательств Группы:

| В тысячах тенге | 31 марта 2021 года (неаудированные) | | | | |
|---|-------------------------------------|---------------------------|---|--|--|
| | Балансовая стоимость | Справедливая стоимость | Справедливая стоимость по уровню оценки | | |
| | | | Котировки на активных рынках (Уровень 1) | Существенные наблюдае- мые исходные данные (Уровень 2) | Существенные ненаблюдае- мые исходные данные (Уровень 3) |
| Финансовые активы | | | | | |
| Процентные займы, предоставленные связанной стороне | 173.592.085 | 193.772.999 | - | - | 193.772.999 |
| Финансовые обязательства | | | | | |
| Выпущенные долговые ценные бумаги | (304.033.302) | (337.888.363) | (337.888.363) | - | - |
| Процентные займы | (183.940.768) | (181.355.761) | - | (181.355.761) | - |

| В тысячах тенге | 31 декабря 2020 года (аудированные) | | | | |
|---|-------------------------------------|---------------------------|---|--|--|
| | Балансовая стоимость | Справедливая стоимость | Справедливая стоимость по уровню оценки | | |
| | | | Котировки на активных рынках (Уровень 1) | Существенные наблюдае- мые исходные данные (Уровень 2) | Существенные ненаблюдае- мые исходные данные (Уровень 3) |
| Финансовые активы | | | | | |
| Процентные займы, предоставленные связанной стороне | 172.151.228 | 159.808.893 | - | - | 159.808.893 |
| Финансовые обязательства | | | | | |
| Выпущенные долговые ценные бумаги | (304.526.478) | (282.195.749) | (282.195.749) | - | - |
| Процентные займы | (188.297.301) | (184.793.576) | - | (184.793.576) | - |

Оценочные значения и допущения

Руководство Группы определило, что справедливая стоимость денежных средств и банковских вкладов, торговой дебиторской задолженности, беспроцентных займов, выданных связанным сторонам, торговой и прочей кредиторской задолженности, краткосрочных займов полученных и всех прочих финансовых инструментов, приблизительно равна их балансовой стоимости, главным образом, ввиду непродолжительных сроков погашения данных инструментов.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)**

**22. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ, ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ
РИСКАМИ (продолжение)**

Оценочные значения и допущения (продолжение)

Справедливая стоимость котируемых облигаций определяется на основе котировок цен на отчётную дату.

Справедливая стоимость долгосрочных займов определяется при помощи методов дисконтированных денежных потоков с использованием текущих ставок для задолженности с аналогичными условиями, кредитным риском и сроками, оставшимися до погашения.

В течение трёх месяцев, закончившихся 31 марта 2021 года и в 2020 году, переводов между уровнями 1 и 2 не было.

23. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЁТНОСТЬ

В дополнение к сегментной отчётности, раскрытой в годовой консолидированной финансовой отчётности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2020 года, в течение трёх месяцев, закончившихся 31 марта 2021 года, выручка Группы от группы компаний PetroChina составила 45% (в течение трёх месяцев, закончившихся 31 марта 2020 года: 53%) и 6% от группы компаний Газпром (в течение трёх месяцев, закончившихся 31 марта 2020 года: 15%).

24. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЁТНОЙ ДАТЫ

Существенные события после отчетной даты отсутствуют.