

**ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»**

**Консолидированная финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с  
Международными стандартами финансовой отчетности за год, закончившийся  
31 декабря 2020, с аудиторским заключением независимого аудитора**

**Минск | 2021**

Исх. № 05-01/19 от «05» марта 2021 г.

## **АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ ПО КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**

*Акционерам Открытого акционерного общества «Газпром трансгаз Беларусь»*

*Генеральному директору Открытого акционерного общества «Газпром трансгаз Беларусь»  
Майорову В.В.*

### **Мнение**

Мы провели аудит консолидированной финансовой отчетности Открытого акционерного общества «Газпром трансгаз Беларусь» (220040, Республика Беларусь, г. Минск, ул. Некрасова, 9, зарегистрировано Минским горисполкомом 18 апреля 2013 г. в Едином государственном регистре юридических лиц и индивидуальных предпринимателей за № 100219778), состоящей из консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2020 года, консолидированного отчета о совокупном доходе, консолидированного отчета об изменении капитала, консолидированного отчета о движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, примечаний к консолидированной финансовой отчетности.

По нашему мнению, прилагаемая консолидированная финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных аспектах консолидированное финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2020 года, а также ее консолидированные финансовые результаты и консолидированное движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

### **Основание для выражения мнения**

Мы провели аудит в соответствии с требованиями Закона Республики Беларусь от 12 июля 2013 года «Об аудиторской деятельности», национальных правил аудиторской деятельности, действующими в Республике Беларусь, Международных стандартов аудита (МСА). Наши обязанности в соответствии с этими правилами описаны далее в разделе «Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности» нашего заключения. Мы независимы по отношению к Группе в соответствии с законодательством и Кодексом этики профессиональных бухгалтеров Совета по международным стандартам этики для бухгалтеров (Кодекс СМСЭБ), и нами выполнены прочие этические обязанности в соответствии с Кодексом СМСЭБ. Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

### **Ключевые вопросы аудита**

Мы определили, что отсутствуют ключевые вопросы аудита, о которых необходимо сообщить в нашем аудиторском заключении.

### **Важные обстоятельства**

Общество осуществляло реализацию инвестиционного проекта по строительству многофункционального комплекса в г. Минске в границах ул. Филимонова – просп. Независимости – ул. Макаенка (далее – объект). По состоянию на 31 декабря 2020 года объект не завершен строительством и не введен в эксплуатацию.

Согласно условиям инвестиционного договора, срок реализации инвестиционного проекта определен как декабрь 2020 года. На дату выдачи аудиторского заключения решение о продлении срока

Общество с ограниченной ответственностью «ФБК-Бел»  
Республика Беларусь | 220090 | г. Минск | тракт Логойский, 22А, пом. 201-11  
Тел./факс +375 (17) 262 5223 | E-mail fbk@fbk.by | www.fbk.by  
УНП 690398039

реализации инвестиционного проекта по строительству объекта отсутствует, строительство объекта с 01.01.2021 приостановлено. В отчетности Группы на 31.12.2020 создан резерв на возможные штрафные санкции ввиду неисполнения условий инвестиционного договора, однако общее влияние последствий неисполнения инвестиционного договора и остановки строительства не определено.

Мы обращаем внимание, что в разделе 28 «Прочие события» примечаний к консолидированной финансовой отчетности ОАО «Газпром трансгаз Беларусь» за 2020 год изложена информация: 24.04.2019 Составом арбитража под эгидой Арбитражного института Торговой палаты г. Стокгольма вынесено арбитражное решение по спору между ОАО «Газпром трансгаз Беларусь» и АО «Энергопроект Опрема Белград» (Energoprojekt Oprema A.D. Beograd). Указанным решением в пользу АО «Энергопроект Опрема Белград» постановлено к уплате 30,2 млн. долларов США, кроме того постановлены к уплате проценты по ставке 1% годовых. 19.07.2019 ОАО «Газпром трансгаз Беларусь» подано заявление об отмене данного арбитражного решения в Апелляционный суд округа Свеа (Стокгольм). Дело в стадии рассмотрения.

Суммы, присужденные решением Составом арбитража, созданным под эгидой Арбитражного Института Торговой Палаты г. Стокгольма, по спору с АО «Энергопроект Опрема Белград» (Energoprojekt Oprema A.D. Beograd) в рамках Договора подряда от 29.09.2015 № 861/ЕРО, в консолидированной финансовой отчетности Группы в 2019 году и в 2020 году не отражены.

Мы не выражаем модифицированное аудиторское мнение в связи с этим вопросом.

#### **Ответственность руководства и лиц, отвечающих за корпоративное управление, за консолидированную финансовую отчетность**

Руководство Группы несет ответственность за подготовку и достоверное представление данной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с МСФО и за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для подготовки консолидированной финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

При подготовке консолидированной финансовой отчетности руководство несет ответственность за оценку способности Группы продолжать непрерывно свою деятельность, за раскрытие в соответствующих случаях сведений, относящихся к непрерывности деятельности, и за составление отчетности на основе допущения о непрерывности деятельности, за исключением случаев, когда руководство намеревается ликвидировать Группу, прекратить ее деятельность или когда у него отсутствует какая-либо иная реальная альтернатива, кроме ликвидации или прекращения деятельности.

Лица, отвечающие за корпоративное управление, несут ответственность за надзор за подготовкой консолидированной финансовой отчетности Группы.

#### **Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности**

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что консолидированная финансовая отчетность не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в выпуске аудиторского заключения, содержащего наше мнение. Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с Законом Республики Беларусь «Об аудиторской деятельности», национальными правилами аудиторской деятельности, МСА, всегда выявляет существенные искажения при их наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что в отдельности или в совокупности они могут повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой консолидированной финансовой отчетности.

В рамках аудита, проводимого в соответствии с Законом Республики Беларусь «Об аудиторской деятельности», национальными правилами аудиторской деятельности, МСА, мы применяем профессиональное суждение и сохраняем профессиональный скептицизм на протяжении всего аудита. Кроме того, мы выполняем следующее:

- выявляем и оцениваем риски существенного искажения консолидированной финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибки, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;
- получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля Группы;
- оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики и обоснованность бухгалтерских оценок и соответствующего раскрытия информации, подготовленного руководством;
- делаем вывод о правомерности применения руководством допущения о непрерывности деятельности, а на основании полученных аудиторских доказательств – вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, в результате которых могут возникнуть значительные сомнения в способности Группы продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском заключении к соответствующему раскрытию информации в консолидированной финансовой отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского заключения. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что Группа утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;
- проводим оценку представления консолидированной финансовой отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли консолидированная финансовая отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление;
- получаем достаточные надлежащие аудиторские доказательства в отношении финансовой информации организаций или деятельности внутри Группы, чтобы выразить мнение о консолидированной финансовой отчетности. Мы отвечаем за руководство, контроль и проведение аудита Группы. Мы остаемся полностью ответственными за наше аудиторское мнение.

Мы осуществляем информационное взаимодействие с лицами, отвечающими за корпоративное управление, доводя до их сведения, помимо прочего, информацию о запланированном объеме и сроках аудита, а также о существенных замечаниях по результатам аудита, в том числе о значительных недостатках системы внутреннего контроля, которые мы выявляем в процессе аудита.

Мы также предоставляем лицам, отвечающим за корпоративное управление, заявление о том, что мы соблюдали все соответствующие этические требования в отношении независимости и информировали этих лиц обо всех взаимоотношениях и прочих вопросах, которые можно обоснованно считать оказывающими влияние на независимость аудитора, а в необходимых случаях – о соответствующих мерах предосторожности.

Из тех вопросов, которые мы довели до сведения лиц, отвечающих за корпоративное управление, мы определяем вопросы, которые были наиболее значимыми для аудита консолидированной финансовой отчетности за текущий период и, следовательно, являются ключевыми вопросами аудита. Мы описываем эти вопросы в нашем аудиторском заключении, кроме случаев, когда публичное раскрытие информации об этих вопросах запрещено законом или нормативным актом, или когда в крайне редких случаях мы приходим к выводу о том, что информация о каком-либо вопросе не должна быть сообщена

# ФБК

ФБК БЕЛ

# PKF

в нашем заключении, так как можно обоснованно предположить, что отрицательные последствия сообщения такой информации превысят общественно значимую пользу от ее сообщения.

Директор ООО «ФБК-Бел»

А.Г. Ренейский

### Сведения об аудиторской организации

Общество с ограниченной ответственностью «ФБК-Бел» (ООО «ФБК-Бел»);

Республика Беларусь, 220090, г. Минск, Логойский тракт, 22А, пом. 201-11;

сведения о государственной регистрации: зарегистрировано Минским горисполкомом 06 февраля 2009 года в Едином государственном регистре юридических лиц и индивидуальных предпринимателей за № 690398039.

### Сведения об аудируемом лице

Открытое акционерное общество «Газпром трансгаз Беларусь» (ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»);

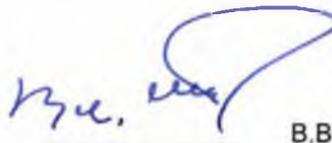
Республика Беларусь, 220040, г. Минск, ул. Некрасова, 9;

сведения о государственной регистрации: зарегистрировано решением Минского городского исполнительного комитета от 18 апреля 2013 года в Едином государственном регистре юридических лиц и индивидуальных предпринимателей за № 100219778.

Дата подписания аудиторского заключения: «05» марта 2021 года.

Аудиторское заключение получено «05» марта 2021 г.

Генеральный директор ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»



В.В. Майоров

**ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»**

Консолидированная финансовая отчетность за год, закончившийся  
31 декабря 2020 года



**Консолидированный отчет о совокупном доходе**

	Примечания	2020 BYN'000	2019 BYN'000
Выручка	7	7 577 503	6 857 965
Операционные расходы	8	(6 637 263)	(6 172 180)
Чистое изменение резерва под обесценение активов		(210)	(31)
<b>ОПЕРАЦИОННАЯ ПРИБЫЛЬ/ (УБЫТОК)</b>		<b>940 030</b>	<b>685 754</b>
Курсовые разницы		(337 216)	(48 866)
Финансовые доходы	9	5 817	16 076
<b>ПРИБЫЛЬ/ (УБЫТОК) ДО НАЛОГООБЛОЖЕНИЯ</b>		<b>608 631</b>	<b>652 964</b>
Расход по налогам на прибыль	10	(99 918)	(75 839)
<b>ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ/ (УБЫТОК) ЗА ГОД</b>		<b>508 713</b>	<b>577 125</b>
<b>Прочий совокупный доход/ (убыток)</b>			
<i>Прочий совокупный доход/ (убыток), не подлежащий реклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах:</i>			
Переоценка резерва по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	21	(125 854)	(5 088)
Изменение справедливой стоимости финансовых активов		77	(596)
Расход (доход) по налогу на прибыль		(14)	107
<b>ИТОГО СОВОКУПНЫЙ ДОХОД/ (УБЫТОК) ЗА ГОД</b>		<b>382 922</b>	<b>571 548</b>
<b>Итого чистая прибыль/ (убыток), относящиеся к:</b>			
Акционерам материнской компании		508 713	577 125
Неконтролирующим долям владения		-	-
		<b>508 713</b>	<b>577 125</b>
<b>Итого совокупный доход/ (убыток), относящийся к:</b>			
Акционерам материнской компании		382 922	571 548
Неконтролирующим долям владения		-	-
		<b>382 922</b>	<b>571 548</b>

Прилагаемые примечания на страницах с 13 по 53 являются неотъемлемой частью настоящей консолидированной финансовой отчетности.

Майоров В.В.

Конончик Е.С.

Генеральный директор

Главный бухгалтер

04 марта 2021 года

**Консолидированный отчет о финансовом положении**

	Примечания	31 декабря 2020 года BYN'000	31 декабря 2019 года BYN'000
<b>АКТИВЫ</b>			
<b>ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>			
Денежные средства и эквиваленты денежных средств	11	347 629	529 744
Прочие финансовые активы	12	91 980	114 420
Торговая и прочая дебиторская задолженность	13	767 490	522 129
Запасы	14	352 381	311 169
Прочие нефинансовые активы	15	9 756	7 682
<b>Итого оборотные активы</b>		<b>1 569 236</b>	<b>1 485 144</b>
<b>ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>			
Основные средства	16	1 209 291	1 187 980
Актив в форме права пользования	17	1 348 175	1 101 094
Нематериальные активы	18	21 378	15 083
Торговая и прочая дебиторская задолженность	13	-	15
Прочие финансовые активы	12	57 375	121 044
Прочие нефинансовые активы	15	59 116	85 094
Отложенные налоговые активы	10	211 098	137 063
<b>Всего внеоборотные активы</b>		<b>2 906 433</b>	<b>2 647 373</b>
<b>ИТОГО АКТИВЫ</b>		<b>4 475 669</b>	<b>4 132 517</b>
<b>ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
<b>КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
Краткосрочные обязательства по аренде	20	166 966	72 255
Торговая и прочая кредиторская задолженность	19	448 366	390 193
Прочие нефинансовые обязательства	22	164 057	127 018
Доходы будущих периодов		1 339	1 484
Обязательство по налогу на прибыль		26 373	31 621
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>		<b>807 101</b>	<b>622 571</b>
<b>ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
Долгосрочные обязательства по аренде	20	1 600 274	1 111 796
Торговая и прочая кредиторская задолженность	19	11 922	11 040
Резервы предстоящих платежей	21	255 909	128 352
Доходы будущих периодов		1 415	3 349
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>		<b>1 869 520</b>	<b>1 254 537</b>
<b>ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		<b>2 676 621</b>	<b>1 877 108</b>

ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»  
 Консолидированная финансовая отчетность за год, закончившийся  
 31 декабря 2020 года



	Примечания	31 декабря 2020 года BYN'000	31 декабря 2019 года BYN'000
<b>КАПИТАЛ</b>			
Акционерный капитал	23	933 967	933 967
Накопленная прибыль		865 081	1 321 442
<b>ИТОГО КАПИТАЛ</b>		<b>1 799 048</b>	<b>2 255 409</b>
<b>ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		<b>4 475 669</b>	<b>4 132 517</b>

Прилагаемые примечания на страницах с 13 по 53 являются неотъемлемой частью настоящей консолидированной финансовой отчетности

Майоров В.В.

Конончик Е.С.

Генеральный директор  
 04 марта 2021 года

Главный бухгалтер

ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»

Консолидированная финансовая отчетность за год, закончившийся

31 декабря 2020 года



Консолидированный отчет об изменении капитала

	Примечания	Акционерный капитал BYN'000	Накопленная прибыль BYN'000	Итого собственный капитал акционеров материнской компании	Неконтролирующие доли участия BYN'000	Итого капитал BYN'000
1 января 2019 года		933 967	1 467 809	2 401 776	-	2 401 776
Применение МСФО (IFRS) 16		-	(38 678)	(38 678)	-	(38 678)
1 января 2019 года (пересчитано)		933 967	1 429 131	2 363 098	-	2 363 098
<b>Совокупный доход за период</b>						
Чистая прибыль за год		-	577 125	577 125	-	577 125
Изменение справедливой стоимости финансовых инструментов		-	(489)	(489)	-	(489)
Переоценка резерва по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	21	-	(5 088)	(5 088)	-	(5 088)
<b>Итого совокупный доход за период</b>		-	<b>571 548</b>	<b>571 548</b>	-	<b>571 548</b>
<b>Взносы и выплаты акционерам</b>						
Объявлены дивиденды	23	-	(679 237)	(679 237)	-	(679 237)
<b>Итого взносы и выплаты акционерам</b>		-	<b>(679 237)</b>	<b>(679 237)</b>	-	<b>(679 237)</b>
31 декабря 2019 года		933 967	1 321 442	2 255 409	-	2 255 409
<b>Совокупный доход за период</b>						
Чистая прибыль за год		-	508 713	508 713	-	508 713
Изменение справедливой стоимости финансовых инструментов		-	63	63	-	63
Переоценка резерва по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	21	-	(125 854)	(125 854)	-	(125 854)
<b>Итого совокупный доход за период</b>		-	<b>382 922</b>	<b>382 922</b>	-	<b>382 922</b>
<b>Взносы и выплаты акционерам</b>						
Объявлены дивиденды	23	-	(839 283)	(839 283)	-	(839 283)
<b>Итого взносы и выплаты акционерам</b>		-	<b>(839 283)</b>	<b>(839 283)</b>	-	<b>(839 283)</b>
31 декабря 2020 года		933 967	865 081	1 799 048	-	1 799 048

Прилагаемые примечания на страницах с 13 по 53 являются неотъемлемой частью настоящей консолидированной финансовой отчетности.

Майоров В.В.

Конончик Е.С.

Генеральный директор

Главный бухгалтер

04 марта 2021 года

ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»

Консолидированная финансовая отчетность за год, закончившийся  
31 декабря 2020 года



**Консолидированный отчет о движении денежных средств**

	Примечания	2020 BYN'000	2019 BYN'000
<b>Операционная деятельность:</b>			
Прибыль / (убыток) до налогообложения		608 631	652 964
<i>Неденежные корректировки:</i>			
Амортизация основных средств	8.1	129 783	137 827
Амортизация нематериальных активов	8.3	3 432	3 181
Амортизация активов в форме права пользования	17	147 675	109 499
Расходы от выбытия основных средств, нетто		1 460	2 341
Изменение активов в форме права пользования	17	(394 756)	(39)
Изменение обязательств по аренде	20	243 274	(73 671)
Отражение займов сотрудникам по амортизированной стоимости		(3 236)	(4 518)
Изменение резерва под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности	13.1, 13.2	(102)	5
Изменение резерва под обесценение прочих финансовых активов	12	77	(596)
Изменение резерва по займам сотрудникам	12.1	53	27
Изменение резервов предстоящих платежей	21	13 026	14 980
Финансовые доходы	9	(5 817)	(16 076)
Курсовые разницы по внеоперационной деятельности		333 169	35 428
<b>Денежные потоки от операционной деятельности до изменений в оборотных активах и обязательствах</b>		<b>1 076 669</b>	<b>861 352</b>
<i>Изменения в операционных активах и обязательствах</i>			
Запасы		(41 212)	(2 271)
Торговая и прочая дебиторская задолженность		(245 244)	27 032
Торговая и прочая кредиторская задолженность		32 921	99 651
Прочие финансовые активы		169 313	115 903
Прочие нефинансовые активы		23 948	1 970
Прочие нефинансовые обязательства		37 039	(21 042)
Резервы предстоящих платежей		(11 323)	(9 518)
Взаимозачет налогов		(7 171)	-
<b>Итого изменения в операционных активах и обязательствах</b>		<b>(41 729)</b>	<b>211 725</b>
Налог на прибыль уплаченный		(172 044)	(160 817)
<b>Чистые денежные средства, полученные от / (использованные в) операционной деятельности</b>		<b>862 896</b>	<b>912 260</b>
<b>Инвестиционная деятельность</b>			
Приобретение основных средств		(128 544)	(158 200)
Приобретение нематериальных активов		(9 727)	(3 370)
Чистое изменение займов сотрудникам		(1 905)	(2 017)
Размещение депозитов		(1 680 598)	(2 176 707)
Возврат депозитов		1 608 440	2 640 464
Проценты полученные		4 846	16 060
<b>Чистые денежные средства, использованные в / (полученные от) инвестиционной деятельности</b>		<b>(207 488)</b>	<b>316 230</b>

**ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»**

Консолидированная финансовая отчетность за год, закончившийся  
31 декабря 2020 года



	Примечания	2020 BYN'000	2019 BYN'000
<b>Финансовая деятельность</b>			
Дивиденды уплаченные	23	(839 283)	(679 237)
<b>Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности</b>		<b>(839 283)</b>	<b>(679 237)</b>
Влияние изменений обменных курсов на денежные средства и эквиваленты денежных средств		1 760	(34 822)
<b>Чистое увеличение/ (уменьшение) денежных средств и эквивалентов денежных средств</b>		<b>(182 115)</b>	<b>514 431</b>
Денежные средства и эквиваленты денежных средств на начало года	11	<b>529 744</b>	<b>15 313</b>
Денежные средства и эквиваленты денежных средств на конец года	11	<b>347 629</b>	<b>529 744</b>

Прилагаемые примечания на страницах с 13 по 53 являются неотъемлемой частью настоящей консолидированной финансовой отчетности.

Майоров В.В.

Генеральный директор

04 марта 2021 года

Конончик Е.С.

Главный бухгалтер

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

### 1 ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Открытое акционерное общество «Газпром трансгаз Беларусь» (далее – Компания) зарегистрировано Минским городским исполнительным комитетом 18 апреля 2013 года в Едином государственном регистре юридических лиц и индивидуальных предпринимателей за №100219778. Собственником 100% акций Компании является публичное акционерное общество «Газпром» (Российская Федерация).

Переход права собственности на акции и получение полного контроля над компанией произошло ввиду исполнения белорусской стороной Соглашения между Правительством Республики Беларусь и Правительством Российской Федерации об условиях купли-продажи акций и дальнейшей деятельности открытого акционерного общества «Белтрансгаз» от 25.11.2011.

Основными видами хозяйственной деятельности Компании являются:

- поставка природного газа;
- транспортировка природного газа.

Компания является учредителем и полностью контролирует следующие дочерние компании, объединенные для целей настоящей консолидированной финансовой отчетности:

Компания	Страна регистрации	31 декабря 2020 года	31 декабря 2019 года	Вид деятельности
Учреждение образования «Центр подготовки, повышения квалификации и переподготовки рабочих трубопроводного транспорта»	Республика Беларусь г. Кобрин	100% доля владения	100% доля владения	Деятельность в сфере образования
Учреждение образования «Центр повышения квалификации руководящих работников и специалистов трубопроводного транспорта»	Республика Беларусь г. Минск	100% доля владения	100% доля владения	Деятельность в сфере образования

В целях составления настоящей консолидированной финансовой отчетности периметр консолидации ограничен материнской компанией, представленной ОАО «Газпром трансгаз Беларусь» и ее дочерними компаниями, поименованными в настоящем пункте (далее – Группа).

Общество имеет следующие филиалы:

- Гомельское управление магистральных газопроводов Открытого акционерного общества «Газпром трансгаз Беларусь» (Гомельское УМГ ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»), место нахождения: 247023, Уруцкий с/с, 1, Гомельский район, Гомельская область;
- Крупское управление магистральных газопроводов Открытого акционерного общества «Газпром трансгаз Беларусь» (Крупское УМГ ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»), место нахождения: 222027, аг. Староселье, Крупский район, Минская область;
- Кобринское управление магистральных газопроводов Открытого акционерного общества «Газпром трансгаз Беларусь» (Кобринское УМГ ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»), место нахождения: 225306, ул. Дзержинского, 135, г. Кобрин, Брестская область;
- Минское управление магистральных газопроводов Открытого акционерного общества «Газпром трансгаз Беларусь» (Минское УМГ ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»), место нахождения: 223070, аг. Михановичи, Минский район, Минская область;

**ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»**

Консолидированная финансовая отчетность за год, закончившийся  
31 декабря 2020 года



- Несвижское управление магистральных газопроводов Открытого акционерного общества «Газпром трансгаз Беларусь» (Несвижское УМГ ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»), место нахождения: 222603, г. Несвиж, ул. Сновская, Минская область;
- Оршанское управление магистральных газопроводов Открытого акционерного общества «Газпром трансгаз Беларусь» (Оршанское УМГ ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»), место нахождения: 211030, г. Орша, Витебская область;
- Осиповичское управление магистральных газопроводов Открытого акционерного общества «Газпром трансгаз Беларусь» (Осиповичское УМГ ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»), место нахождения: 213721, аг. Лапичи, Осиповичский район, Могилевская область;
- Слонимское управление магистральных газопроводов Открытого акционерного общества «Газпром трансгаз Беларусь» (Слонимское УМГ ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»), место нахождения: 231799, ул. Гродненское шоссе, 6А, г. Слоним, Гродненская область;
- Молодечненское управление буровых работ Открытого акционерного общества «Газпром трансгаз Беларусь» (Молодечненское УБР ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»), место нахождения: 222310, ул. Либава-Роменская, 165, г. Молодечно, Минская область;
- Инженерно-технический центр Открытого акционерного общества «Газпром трансгаз Беларусь» (Инженерно-технический центр ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»), место нахождения: 220114, ул. Ф.Скорины, 4, г. Минск;
- Управление «Минскавтогаз» Открытого акционерного общества «Газпром трансгаз Беларусь» (Управление «Минскавтогаз» ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»), место нахождения: 220114, ул. Ф.Скорины, 4, г. Минск;
- Управление материально-технического снабжения и комплектации Открытого акционерного общества «Газпром трансгаз Беларусь» (УМТСиК ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»), место нахождения: 220012, ул. Мержинского, 4, г. Минск;
- Управление по организации общественного питания Открытого акционерного общества «Газпром трансгаз Беларусь» (Управление по организации общественного питания ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»), место нахождения: 223060, ул. Западная, 9, д. Большой Тростенец, Минский район, Минская область;
- Мозырское подземное хранилище газа Открытого акционерного общества «Газпром трансгаз Беларусь» (Мозырское ПХГ ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»), место нахождения: 247760, Козенский с/с, 1, Мозырский район, Гомельская область;
- Управление организации реконструкции и строительства основных фондов Открытого акционерного общества «Газпром трансгаз Беларусь» (УОРИСОФ ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»), место нахождения: 220113, ул. Мележа, 1, пом. 818, г. Минск;
- Управление по организации строительства многофункционального комплекса Открытого акционерного общества «Газпром трансгаз Беларусь» (Управление по организации строительства МФК ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»), место нахождения: 220114, просп. Независимости, 117А, пом. 14 А, г. Минск;
- Управление «Экогаз» Открытого акционерного общества «Газпром трансгаз Беларусь» (Управление «Экогаз» ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»), место нахождения: 223060, ул. Западная, 9, д. Большой Тростенец, Минский район, Минская область;
- Управление аварийно-восстановительных работ Открытого акционерного общества «Газпром трансгаз Беларусь» (УАВР ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»), место нахождения: 220114, ул. Ф. Скорины, 4, г. Минск;
- Управление технологического транспорта и специальной техники комплектации Открытого акционерного общества «Газпром трансгаз Беларусь» (УТТиСТ ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»), место нахождения: 220114, ул. Ф. Скорины, 4, г. Минск;

- Оздоровительный центр «Алеся» Открытого акционерного общества «Газпром трансгаз Беларусь» (Оздоровительный центр «Алеся» ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»), место нахождения: 222339, Городокский с/с, 4, Молодечненский район, Минская область.

Настоящая консолидированная финансовая отчетность утверждена к выпуску 04 марта 2021 года и подписана генеральным директором и главным бухгалтером Компании.

## 2 УСЛОВИЯ ВЕДЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ В РЕСПУБЛИКЕ БЕЛАРУСЬ

Группа осуществляет свою деятельность в Республике Беларусь. На деятельность группы оказывает существенное влияние Соглашение между Правительством Республики Беларусь и Правительством Российской Федерации о порядке формирования цен (тарифов) при поставке природного газа в Республику Беларусь и его транспортировке по газопроводам, расположенным на территории Республики Беларусь от 25.11.2011 (с изменениями внесенными протоколом от 2 марта 2020 года), а также ряд нормативных актов Правительства Республики Беларусь, принятых в связи с указанным международным соглашением и регулирующих ценообразование и порядок расчетов на реализуемый Группой природный газ.

В целом, на бизнес Группы оказывают влияние факторы, характерные развивающимся рынкам. Правовая, налоговая и административные системы продолжают развиваться, однако сопряжены с риском неоднозначности толкования их требований, которые к тому же подвержены частым изменениям, что в совокупности с имеющими место другими юридическими и фискальными преградами создает дополнительные трудности для предприятий, ведущих бизнес в Республике Беларусь.

Курс белорусского рубля к доллару США является важным для Группы, так как используется для определения стоимости реализуемого природного газа.

Курс белорусского рубля к иностранной валюте основных внешнеторговых партнеров Республики Беларусь, устанавливаемый Национальным банком Республики Беларусь, составил:

	31 декабря 2020 года BYN	31 декабря 2019 года BYN
<b>Доллар США (далее «USD»)</b>		
На отчетную дату	2,5789	2,1036
Средний курс за год	2,4390	2,0914

Руководство Группы отмечает, что внешнеполитический фактор в условиях тесных взаимоотношений с Российской Федерацией, находящейся под давлением международных ограничений, по-прежнему оказывает существенное влияние на неопределенности, которые могут препятствовать устойчивости денежной единицы Республики Беларусь, а также в целом финансового сектора страны. Будущая экономическая ситуация и нормативно-правовая среда и их воздействие на деятельность Группы могут отличаться от текущих ожиданий руководства.

Группа рассчитывает на безусловное выполнение гарантий, предоставленных Правительством Республики Беларусь по 31.12.2031 об исполнении прав и интересов, вытекающих из Соглашения между Правительством Республики Беларусь и Правительством Российской Федерации об условиях купли-продажи акций и дальнейшей деятельности открытого акционерного общества «Белтрансгаз» от 25.11.2011.

## 3 ОСНОВА ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ

Настоящая консолидированная финансовая отчетность была подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее «МСФО»), включая все принятые и действующие в отчетном периоде Международные стандарты финансовой отчетности и интерпретации Совета по Международным стандартам финансовой отчетности, и полностью им соответствует.

При подготовке настоящей консолидированной финансовой отчетности использовано допущение, что Группа будет продолжать свою деятельность в обозримом будущем. Руководство Группы намеревается далее развивать бизнес в Республике Беларусь, что основывается на программах развития, текущих планах, прибыльности операций и анализе экономической среды рынка на операции Группы.

Консолидированная финансовая отчетность Группы была подготовлена исходя из принципа оценки по фактическим затратам, за исключением определенных финансовых инструментов, а также за исключением определенных неденежных статей, возникших до 31 декабря 2014 года, которые учтены в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности 29 «Финансовая отчетность в условиях гиперинфляционной экономики» («МСФО (IAS) 29»). Далее приводятся основные положения учетной политики, которые были использованы при подготовке консолидированной финансовой отчетности. Данные положения учетной политики последовательно применялись по отношению ко всем представленным в данной консолидированной финансовой отчетности периодам, за исключением специально оговоренных случаев.

Компании Группы являются резидентами Республики Беларусь и ведут бухгалтерский учет в белорусских рублях и составляют бухгалтерскую отчетность в соответствии с законодательными актами Республики Беларусь.

Настоящая консолидированная финансовая отчетность была подготовлена на основе учетных данных Группы, сформированных в соответствии с законодательством Республики Беларусь, с учетом корректировок и изменений в классификации для достоверного представления информации в соответствии с МСФО. Эти корректировки отражают экономическую сущность основных сделок, включая изменения в классификации и исключения/признания некоторых активов и обязательств, прибыли и убытков по соответствующим статьям финансовой отчетности, а также результаты применения МСФО (IFRS) 1 «Первое применение Международных стандартов финансовой отчетности», когда на дату перехода на МСФО (1 января 2015 года) Группа использовала в качестве условной первоначальной стоимости основных средств по части объектов основных средств их справедливую стоимость.

Функциональной валютой компаний Группы является белорусский рубль («BYN»), так как он представляет основную экономическую среду, в которой они функционируют.

Валютой представления консолидированной финансовой отчетности является белорусский рубль. Все цифры в консолидированной финансовой отчетности представлены в тысячах белорусских рублей (далее - «тыс. бел. руб.», «BYN'000»).

#### **4 ПРИМЕНЕНИЕ НОВЫХ ИЛИ ПЕРЕСМОТРЕННЫХ СТАНДАРТОВ И РАЗЪЯСНЕНИЙ**

Перечисленные ниже пересмотренные стандарты, применимые к деятельности Группы, вступили в силу 1 января 2020 года.

Краткое описание важнейших принципов учетной политики, применяемой в текущем периоде, приведено в Примечании 5.

##### **Поправки к МСФО (IFRS) 3 «Определение бизнеса»**

В результате пересмотра МСФО (IFRS) 3 были внесены поправки к определению понятия «бизнес», чтобы помочь компаниям определить, является ли сделанное корпоративное приобретение бизнесом или группой активов.

Новое определение «бизнеса»: интегрированная совокупность видов деятельности и активов, которые могут осуществляться и управляться с целью предоставления товаров или услуг клиентам и получения инвестиционного дохода (например, дивидендов или процентов) или других доходов от обычных видов деятельности.

Новое определение подчеркивает, что отдача бизнеса заключается в предоставлении товаров и услуг клиентам.

В поправках к МСФО (IFRS) 3 «Объединения бизнесов» также разъясняется, что для того, чтобы считаться бизнесом, приобретение должно включать вклад и принципиально значимый процесс, которые в совокупности в значительной степени способствуют созданию отдачи, т.е. результатов.

Поправки включают пояснения, которые помогут определить, когда присутствует вклад и процесс, в том числе для компаний на ранней стадии существования, которые еще не дают отдачи.

Кроме того, МСФО ввел необязательный «тест концентрации, позволяющий упростить оценку того, является ли приобретенная совокупность видов деятельности и активов бизнесом. Тест можно выборочно применять к операциям на основе сделок.

Сделка будет рассматриваться как приобретение активов (т.е. не бизнес), если вся потенциально значимая справедливая стоимость приобретенных активов сосредоточена (сконцентрирована) в одном идентифицируемом активе или в группах с аналогичными идентифицируемыми активами.

Компании обязаны применять измененное определение бизнеса для периодов, начинающихся с 1 января 2020 года или после этой даты, для корпоративных приобретений от этой даты или после этой даты.

#### **Поправки к МСФО (IAS) 1 и МСФО (IAS) 8 – определение существенности**

31 октября 2018 г. МСФО выпустил поправки к определению существенности в МСФО (IAS) 1 и МСФО (IAS) 8.

Поправки к МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности» и МСФО (IAS) 8 «Учетная политика, изменения в учетных оценках и ошибки», а также последующие поправки к другим стандартам МСФО:

- i) использование одного и того же определения существенности в разных стандартах МСФО и в Концептуальных основах финансовой отчетности;
- ii) пояснение к разъяснению определения существенности и
- iii) включение определенного руководства в МСФО (IAS) 1 о несущественной информации.

После внесения поправок это определение выглядит следующим образом: «Информация считается существенной, если можно было бы разумно ожидать влияния ее пропуска, искажения или затруднения ее понимания на решения, которые основные пользователи финансовой отчетности общего назначения принимают на основании такой финансовой отчетности, обеспечивающей предоставление финансовой информации об определенной отчитывающейся организации».

Данная поправка поясняет, что указание на затруднение понимания информации относится к ситуациям, в которых результат такого затруднения будет аналогичен пропуску или искажению такой информации. В ней также указывается, что организация оценивает существенность в контексте финансовой отчетности в целом.

Поправка также разъясняет значение термина «основные пользователи финансовой отчетности общего назначения», на которых ориентирована такая финансовая отчетность, определяя их как «существующих и потенциальных инвесторов, заимодавцев и прочих кредиторов», которые должны получать большую часть необходимой им финансовой информации из финансовой отчетности общего назначения.

Эти поправки следует применять к годовым периодам, начинающимся 1 января 2020 года или после этой даты.

#### **Поправки к МСФО (IFRS) 9, МСФО (IAS) 39 и МСФО (IFRS) 7 «Реформа базовой процентной ставки»**

26 сентября 2019 года Совет по МСФО (IASB) внес поправки в МСФО (IAS) 39, МСФО (IFRS) 9 и МСФО (IFRS) 7 вследствие неопределенности, возникающей в результате постепенной отмены базовых

процентных ставок, таких как ставки межбанковского финансирования (IBORs). Эти поправки вступают в силу для обязательного применения 1 января 2020 года (с возможностью досрочного применения).

Данные поправки изменяют требования к учету хеджирования, чтобы избежать возможных последствий реформы IBOR. Кроме того, добавляются требования о раскрытии информации компаниями, объясняющими, как неопределенность, связанная с реформой IBOR, влияет на их отношения хеджирования.

#### **Поправка к МСФО (IFRS) 16 «Уступки по аренде, связанные с пандемией COVID-19» (с 01.06.2020)**

Поправка предоставляет арендаторам упрощение практического характера по учету уступок по аренде, связанных с пандемией COVID-19. Упрощение позволяет не анализировать, является ли уступка по аренде модификацией договора аренды. В данном случае, арендатор учитывает изменение арендных платежей, обусловленное такой уступкой, как если бы такое изменение не являлось модификацией договора аренды.

Для применения данного упрощения уступка по аренда должна быть предоставлена арендатору в качестве прямого следствия пандемии COVID-19 и соответствовать всем следующим условиям:

- пересмотренная сумма возмещения за аренду остается практически такой же или становится меньше суммы возмещения за аренду до предоставления уступки;
- снижение арендных платежей касается только платежей, которые по первоначальному договору подлежали уплате не позднее 30 июня 2021 года;
- отсутствуют другие существенные изменения условий договора аренды.

Упрощение должно применяться последовательно в отношении договоров с аналогичными характеристиками и в аналогичных обстоятельствах. Арендатор должен раскрыть факт применения данного упрощения, характер договоров, в отношении которых упрощение было применено, а также величину влияния на прибыли и убытки изменений в арендных платежах вследствие уступок.

Поправка обязательна к применению в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 июня 2020 года и позднее. Допускается досрочное применение (в том числе для отчетностей, которые не были одобрены к выпуску на 28 мая 2020 года).

При использовании упрощения «прощение» арендных платежей будет обычно учитываться аналогично учету переменных арендных платежей: арендатор прекращает признание части обязательства по аренде, которая была «прощена», и признает соответствующую прибыль. Поскольку уступки по аренде могут быть структурированы по-разному, момент признания переменных арендных платежей будет зависеть от конкретных условий договоренности между арендатором и арендодателем с учетом следующих требований:

- согласно МСФО (IFRS) 9:3.3.1 прекращение признания части обязательства по аренде наступает только тогда, когда оно погашено (т. е. когда оно исполнено, погашено или прекращено до истечения срока); и
- согласно МСФО (IFRS) 16:38 (b) переменные арендные платежи признаются в составе прибыли или убытка в том периоде, в котором наступает событие или условие, приводящее к осуществлению таких платежей.

#### **Стандарты, разъяснения и изменения к существующим стандартам, не вступившие силу и не применяемые Группой**

Группа не применила досрочно следующие изменения к существующим стандартам:

**Поправки к МСФО (IFRS) 9, МСФО (IAS) 39 и МСФО (IFRS) 7, 4, 16 «Реформа базовой процентной ставки – Фаза 2».** Выпущены в 2020 года и обязательны для применения для годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2021 года (досрочное применение разрешено). Поправки описывают порядок учета при переходе с текущих базовых процентных ставок (например, ставки

межбанковского кредитования – IBORs) на альтернативные базовые ставки таким образом, что не возникает искажающие эффекты на финансовую отчетность.

## 5 КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ВАЖНЕЙШИХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

Учетная политика, изложенная ниже, применялась последовательно ко всем периодам, представленным в настоящей консолидированной финансовой отчетности. Данные принципы применялись последовательно в отношении всех периодов, представленных в отчетности, если не указано иное.

### 5.1 ОСНОВА КОНСОЛИДАЦИИ

#### *Дочерние предприятия*

Объект инвестиций классифицируется как дочернее предприятие, когда Группа осуществляет над ним контроль. Группа контролирует объект инвестиций только в том случае, если выполняются все следующие три условия:

- наличие у Группы полномочий в отношении объекта инвестиций;
- наличие у Группы подверженности риску, связанному с изменением переменной отдачи от инвестиции или права на получение такого дохода;
- наличие у Группы возможности использования своих полномочий в отношении объекта инвестиций с целью оказания влияния на величину дохода.

Группа повторно анализирует наличие контроля в отношении объекта инвестиций, если факты и обстоятельства свидетельствуют об изменении одного или нескольких из трех компонентов контроля.

Финансовая отчетность дочерних предприятий включается в консолидированную финансовую отчетность с даты начала осуществления контроля и до даты потери контроля.

Консолидированная финансовая отчетность Группы представляет активы, обязательства, капитал, доходы, расходы и денежные потоки Компании и ее дочерних предприятий как единого хозяйствующего субъекта. Все существенные внутригрупповые операции и остатки по расчетам, а также любые нереализованные доходы и расходы, возникающие в результате внутригрупповых сделок, и дивиденды полностью исключаются.

Для учета приобретений дочерних предприятий используется метод приобретения.

На дату приобретения также признается неконтролирующая доля в приобретаемом предприятии. Неконтролирующая доля представляет долю участия в капитале дочернего предприятия, не относимую прямо или косвенно на Группу.

Группа оценивает неконтролирующую долю участия по каждой конкретной сделке пропорционально доле чистых активов приобретенной компании, приходящейся на ее неконтролирующих акционеров.

Неконтролирующие доли участия представляются в консолидированном отчете о совокупном доходе отдельно, а в консолидированном отчете о финансовом положении в составе собственного капитала, отдельно от акционеров капитала материнской Компании.

#### *Инвестиции в ассоциированные компании*

В случае, если Группа обладает правом принятия решений по финансовой и операционной политике объекта инвестиций, но не контролировать эту политику, данный объект классифицируется как инвестиция в ассоциированную компанию. Если Группе прямо или косвенно (например, через дочерние предприятия) принадлежит 20 или более процентов прав голоса в отношении объекта инвестиций, то считается, что Группа имеет значительное влияние, за исключением случаев, когда существуют убедительные доказательства обратного.

## 5.2 ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ

### *Первоначальное признание и оценка.*

Финансовые активы (за исключением торговой дебиторской задолженности, которая не имеет значительного компонента финансирования и первоначально учитывается по цене сделки) при первоначальном признании Группа оценивает по справедливой стоимости, увеличенной в случае финансового актива, оцениваемого не по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка, на сумму затрат по сделке, которые напрямую относятся к приобретению или выпуску финансового актива.

Финансовые инструменты, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток, первоначально признаются по справедливой стоимости.

При первоначальном признании долевых инструментов, не предназначенных для торговли, Группа может по своему усмотрению принять решение, без права его последующей отмены, последующие изменения справедливой стоимости отражать в составе прочего совокупного дохода. Такое решение принимается в отношении каждой инвестиции отдельно.

### *Последующая оценка и классификация финансовых активов.*

Группа классифицирует финансовые активы по трем категориям оценки:

оцениваемые впоследствии по амортизированной стоимости, оцениваемые впоследствии по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода, и оцениваемые впоследствии по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка.

#### *Финансовые активы, оцениваемые впоследствии по амортизированной стоимости.*

В данную категорию финансовых активов включаются активы, которые удерживаются для получения предусмотренных договором денежных потоков, и ожидается, что они приведут к возникновению денежных потоков, являющихся исключительно платежами в счет основной суммы долга и процентов.

*Финансовые активы, оцениваемые впоследствии по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода.*

В данную категорию финансовых активов включаются долговые активы, которые удерживаются в рамках бизнес-моделей, цель которых достигается как путем получения предусмотренных договором денежных потоков, так и путем продажи финансовых активов, и ожидается, что они приведут к возникновению денежных потоков, являющихся исключительно платежами в счет основной суммы долга и процентов. Прибыль или убыток, относящиеся к данной категории финансовых активов, признаются в составе прочего совокупного дохода, за исключением прибыли или убытка от обесценения, процентных доходов и курсовых разниц, которые признаются в составе прибыли или убытка. Когда финансовый актив выбывает, накопленные прибыли или убытки, ранее признанные в прочем совокупном доходе, реклассифицируются из состава капитала в состав прибыли или убытка в консолидированном отчете о совокупном доходе. Процентный доход от данных финансовых активов рассчитывается по методу эффективной процентной ставки и включается в состав финансовых доходов.

*Финансовые активы, оцениваемые впоследствии по справедливой стоимости, изменения которой отражаются через прибыль или убыток.*

Финансовые активы, которые не соответствуют условиям признания в качестве финансовых активов, оцениваемых по амортизированной стоимости либо оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, оцениваются по справедливой стоимости через прибыль или убыток. К таким финансовым активам Группы в основном относятся производные финансовые инструменты и финансовые инструменты для торговли, а также некоторые долевые инструменты, по которым Группа не приняла решение отражать изменения их справедливой стоимости в составе прочего совокупного дохода.

#### *Обесценение финансовых активов.*

Группа применяет модель «ожидаемых кредитных убытков» к финансовым активам, оцениваемым по амортизированной стоимости и по справедливой стоимости через прочий совокупный доход. Группа применяет упрощенный подход для определения ожидаемых кредитных убытков в отношении торговой дебиторской задолженности. Вероятности дефолтов рассчитываются на исторических данных, основанных на матрице просроченной торговой дебиторской задолженности, сгруппированной по количеству дней просрочки без учета просрочки государственных предприятий ГПО «Белтопгаз» и ОАО «НАФТАН», как допускавших просрочку не только по экономическим причинам, скорректированных на прогноз.

#### *Списание финансовых активов*

Финансовые активы списываются целиком или частично, когда Группа исчерпала все практические возможности по их взысканию и пришла к заключению о необоснованности ожиданий относительно возмещения таких активов. Списание представляет прекращение признания. Признаки отсутствия обоснованных ожиданий в отношении взыскания включают:

- ✓ контрагент испытывает значительные финансовые трудности, что подтверждается финансовой информацией о контрагенте, находящейся в распоряжении Группы;
- ✓ контрагент рассматривает возможность объявления банкротства или финансовой реорганизации;
- ✓ существует негативное изменение платежного статуса контрагента, обусловленное изменениями национальных или местных экономических условий, оказывающих воздействие на контрагента.

Группа может списать финансовые активы, в отношении которых еще предпринимаются меры по принудительному взысканию, когда Группа пытается взыскать суммы задолженности по договору, хотя у нее нет обоснованных ожиданий относительно их взыскания.

#### *Прекращение признания финансовых активов*

Группа прекращает признание финансовых активов, (а) когда эти активы погашены или срок действия прав на денежные потоки, связанных с этими активами, истек, или (б) Группа передала права на денежные потоки от финансовых активов или заключила соглашение о передаче, и при этом (i) также передала практически все риски и вознаграждения, связанные с владением этими активами, или (ii) ни передала, ни сохранила практически все риски и вознаграждения, связанные с владением этими активами, но утратила право контроля в отношении данных активов. Контроль сохраняется, если контрагент не имеет практической возможности полностью продать актив несвязанной третьей стороне без введения ограничений на продажу.

#### *Категории оценки финансовых обязательств*

Финансовые обязательства классифицируются как впоследствии оцениваемые по амортизированной стоимости, кроме: (i) финансовых обязательств, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток: эта классификация применяется к производным финансовым инструментам, финансовым обязательствам, предназначенным для торговли (например, короткие позиции по ценным бумагам), условному возмещению, признаваемому приобретателем при объединении бизнеса, и другим финансовым обязательствам, определенным как таковые при первоначальном признании; и (ii) договоров финансовой гарантии и обязательств по предоставлению кредитов. Группа не имела договоров финансовых гарантий и обязательств по предоставлению кредитов по состоянию на 31 декабря 2020 года и 31 декабря 2019 года

#### *Прекращение признания финансовых обязательств*

Признание финансовых обязательств прекращается в случае их погашения (т.е. когда выполняется или прекращается обязательство, указанное в договоре, или истекает срок его исполнения).

### 5.3 ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ЭКВИВАЛЕНТЫ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

Денежные средства включают денежные средства в кассе, денежные средства на текущих счетах в банках, денежные средства в пути. Эквиваленты денежных средств представляют собой краткосрочные инвестиции, которые являются свободно конвертируемыми в пределах определенной суммы денежных средств и подвергаются незначительному риску изменения стоимости. Эквиваленты денежных средств включают депозиты с первоначальным сроком погашения не более трех месяцев.

### 5.4 ЗАПАСЫ

Запасы учитываются по наименьшей из двух величин: себестоимости или чистой цены реализации. Себестоимость запасов включает все затраты на приобретение, а также стоимость доставки и разгрузки. Себестоимость газа определяется методом средневзвешенной стоимости. Метод средневзвешенной стоимости используется также при оценке стоимости списания горюче-смазочных материалов, одоранта, метанола, ингибитора, нерастворителя. Себестоимость прочих запасов определяется с использованием метода ФИФО.

### 5.5 ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

#### *Признание и оценка*

Основные средства учитываются по первоначальной стоимости за вычетом накопленной амортизации и убытков от обесценения при их наличии.

Первоначальная стоимость включает в себя расходы, которые непосредственно связаны с приобретением актива, доставкой его в нужное место, приведением его в состояние, необходимое для эксплуатации в соответствии с намерениями руководства, а также предварительную оценку затрат на его демонтаж, удаление и восстановление места, где оно расположено. Стоимость активов, созданных Группой, включает в себя стоимость материалов, трудовые затраты и прочие расходы, непосредственно связанные с приведением актива в рабочее состояние для использования по назначению. Приобретенное программное обеспечение, которое является неотъемлемой частью функциональных возможностей оборудования, капитализируется как часть этого оборудования.

Последующие затраты, такие как капитальные затраты по модернизации и реконструкции, которые увеличивают сроки полезной службы основных средств или увеличивают их способность генерировать доход, относятся на увеличение стоимости основных средств.

Расходы на ремонт и техническое обслуживание, которые не удовлетворяют вышеуказанным критериям, признаются в отчете о совокупном доходе в качестве расходов по мере возникновения.

Основные средства, выводимые или выбывающие из использования, исключаются из консолидированного отчета о финансовом положении вместе с соответствующей накопленной амортизацией. Прибыль или убытки от выбытия основных средств учитываются в составе операционных расходов.

Когда местоположение и состояние основного средства позволяют осуществлять его эксплуатацию в соответствии с намерениями руководства, Группа начинает его амортизировать. Амортизация основных средств рассчитывается с использованием линейного метода на протяжении соответствующих сроков полезного использования и учитывается в составе прибыли или убытка.

Сроки полезного использования представлены следующим образом:

	Годы
Здания и сооружения	10-100
Объекты социальной сферы	8-80
Скважины	12-50
Трубопроводы	6-30
Машины и оборудование	3-20

Транспортные средства	2-10
Прочие основные средства	5-35

Сроки полезного использования, методы амортизации и ликвидационная стоимость основных средств оцениваются на каждую отчетную дату и пересматриваются в случае необходимости.

## 5.6 НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ

Нематериальные активы, которые были приобретены отдельно, при первоначальном признании оцениваются по первоначальной стоимости. После первоначального признания нематериальные активы учитываются по первоначальной стоимости, за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения.

Затраты на исследования относятся на расходы по мере их возникновения. Нематериальный актив, созданный собственными силами, возникающий в результате затрат на разработку конкретного продукта, капитализируется только тогда, когда Группа может продемонстрировать следующее:

- техническую осуществимость создания нематериального актива, так, чтобы он был доступен для использования или продажи;
- свое намерение и способность создать нематериальный актив и использовать или продать его;
- то, как нематериальный актив будет создавать будущие экономические выгоды;
- наличие достаточных ресурсов для завершения разработки;
- способность надежно оценить затраты, относящиеся к нематериальному активу, в ходе его разработки.

Последующие затраты, увеличивающие будущие экономические выгоды, возникающие от использования актива, капитализируются. Все остальные расходы отражаются в составе прибыли или убытка по мере их возникновения.

Амортизация нематериальных активов рассчитывается с использованием линейного метода на протяжении соответствующих сроков полезного использования и учитывается в составе прибыли или убытка.

Сроки полезного использования нематериальных активов представлены ниже:

	<b>Годы</b>
Программное обеспечение	2-10
Прочие нематериальные активы	2-20

Сроки полезного использования, методы амортизации и ликвидационная стоимость нематериальных активов оцениваются на каждую отчетную дату и пересматриваются в случае необходимости.

## 5.7 АВАНСЫ УПЛАЧЕННЫЕ И ПРОЧИЕ АКТИВЫ

### *Признание и оценка*

Авансы уплаченные и прочие оборотные активы оцениваются по себестоимости за вычетом резерва под обесценение. Убыток от обесценения признается в консолидированном отчете о совокупном доходе при наличии объективных доказательств, что активы обесценены.

### *Обесценение нефинансовых активов*

Балансовая стоимость нефинансовых активов Группы, отличных от запасов и отложенных налоговых активов, пересматривается на каждую отчетную дату, чтобы определить наличие признаков обесценения. Если такие признаки существуют, оценивается возмещаемая стоимость актива.

Убыток от обесценения признается, если балансовая стоимость актива или единицы, генерирующей денежные средства, превышает предполагаемую возмещаемую стоимость. Убытки от обесценения признаются в составе прибылей и убытков в консолидированном отчете о совокупном доходе. Убытки

от обесценения, признанные в отношении единиц, генерирующих денежные средства, распределяются, чтобы уменьшить балансовую стоимость активов в группе на пропорциональной основе.

## 5.8 РЕЗЕРВЫ ПРЕДСТОЯЩИХ ПЛАТЕЖЕЙ

Резервы признаются, если в результате прошлых событий Группа имеет правовые обязательства или обязательства, вытекающие из практики, которые могут быть надежно оценены и для выполнения этих обязательств, вероятно, потребуется отток ресурсов, представляющих экономические выгоды.

Резервы предстоящих расходов включают резерв по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности.

## 5.9 КАПИТАЛ

Взносы в акционерный капитал признаются по справедливой стоимости внесенных активов.

Дивиденды по обыкновенным акциям признаются в капитале как вычет в периоде, в котором они были объявлены. Дивиденды, объявленные после отчетной даты, рассматриваются как событие после отчетной даты согласно МСФО (IAS) 10 «События после отчетной даты» и раскрываются соответствующим образом.

## 5.10 НАЛОГООБЛОЖЕНИЕ

### 5.10.1 НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ

Расходы по налогу на прибыль представляют собой сумму текущих и отложенных расходов по налогу.

#### *Текущий налог на прибыль*

Текущие расходы по налогу на прибыль основаны на налогооблагаемой прибыли за год и исчисляются в соответствии с законодательством Республики Беларусь. Текущие расходы Группы по налогу на прибыль рассчитываются с использованием налоговой ставки, которая была введена или действовала на отчетную дату.

#### *Отложенный налог на прибыль*

Отложенный налог на прибыль рассчитывается по балансовому методу путем определения временных разниц на отчетную дату между налоговой базой активов и обязательств и их балансовой стоимостью для целей консолидированной финансовой отчетности.

Отложенные налоговые обязательства, как правило, признаются по всем налогооблагаемым временным разницам. Отложенные активы по налогу на прибыль признаются по всем вычитаемым временным разницам в той степени, в которой существует значительная вероятность того, что будет существовать налогооблагаемая прибыль, против которой могут быть зачтены вычитаемые временные разницы. Такие активы и обязательства не признаются, если временная разница возникает в результате первичного признания (отличного от объединения бизнеса) прочих активов и обязательств по сделке, которая не влияет ни на налоговую, ни на учетную прибыль.

Балансовая стоимость отложенных активов по налогу на прибыль пересматривается на каждую отчетную дату и уменьшается в той сумме, в отношении которой более не существует достаточной вероятности в том, что компания получит достаточную налогооблагаемую прибыль, чтобы использовать весь отложенный актив по налогу на прибыль или его часть. Непризнанные отложенные активы по налогу на прибыль также пересматриваются на каждую отчетную дату и признаются в той сумме, в отношении которой имеется достаточная вероятность того, что компания получит достаточную налогооблагаемую прибыль, чтобы использовать отложенный налоговый актив.

Отложенные активы и обязательства по налогу на прибыль оцениваются по ставкам, которые, как

ожидаются, будут действовать в том периоде, когда актив будет реализован или обязательство будет погашено на основании налоговых ставок (и соответствующего налогового законодательства), которые действуют или фактически вступили в силу на отчетную дату.

Отложенный налог отражается в составе прибыли или убытка, за исключением случаев, когда он относится к статьям, отражаемым в прочем совокупном доходе. В этом случае, а также когда он связан с объединением бизнеса, отложенный налог учитывается в прочем совокупном доходе.

Отложенные активы и обязательства по налогу на прибыль подлежат взаимозачету в случае, если существует юридически закрепленное право зачитывать текущие активы по налогу на прибыль против текущих обязательств по налогу на прибыль, и отложенные налоги на прибыль относятся к одной и той же компании - плательщику налогов и к соответствующему налоговому органу.

### 5.10.2. НАЛОГ НА ДОБАВЛЕННУЮ СТОИМОСТЬ

В Республике Беларусь налог на добавленную стоимость (далее – «НДС») по ставке 20% уплачивается с разницы между суммой НДС, исчисленной при реализации товаров (работ, услуг), и суммой НДС, подлежащей вычету, которая была предъявлена поставщиками (подрядчиками) при приобретении товаров (работ, услуг). Налоговая база по НДС при реализации товаров (работ, услуг) определяется на наиболее раннюю из дат: дата отгрузки товаров (работ, услуг) либо дата оплаты или частичной оплаты, полученной в счет предстоящих поставок товаров (работ, услуг).

Суммы входного НДС по приобретенным товарам (работам, услугам) предъявляются к вычету по мере принятия на учет соответствующих товаров (работ, услуг) при соблюдении других обязательных условий для вычетов НДС, предусмотренных действующим налоговым законодательством.

Суммы входного НДС по приобретенным товарам (работам, услугам), подлежащие вычету, а также суммы переплаты по НДС (НДС к возмещению) отражаются в консолидированном отчете о финансовом положении в составе оборотных активов по статье «Прочие нефинансовые активы», при этом суммы НДС, подлежащие к уплате в бюджет, раскрываются отдельно в составе краткосрочных обязательств по статье «Прочие нефинансовые обязательства» консолидированного отчета о финансовом положении».

## 5.11 ПРИЗНАНИЕ ДОХОДОВ И РАСХОДОВ

### 5.11.1 ВЫРУЧКА

Выручка – это доход, возникающий в ходе обычной деятельности Группы. Выручка признается в размере цены сделки. Цена сделки представляет собой возмещение, право на которое Группа ожидает получить в обмен на передачу контроля над обещанными товарами или услугами покупателю, без учета сумм, получаемых от имени третьих сторон. Выручка признается за вычетом скидок, возвратов и налога на добавленную стоимость, экспортных пошлин и прочих аналогичных обязательных платежей.

Выручка от продажи природного и компримированного газа признается в момент его поставки покупателям и перехода контроля на него (права собственности). Выручка от продажи природного газа отражается в консолидированном отчете о совокупном доходе за вычетом НДС. Выручка от продажи компримированного газа отражается в консолидированном отчете о совокупном доходе за вычетом НДС и акциза. Выручка от транспортировки газа отражается по мере оказания услуг и показывается в консолидированном отчете о совокупном доходе за вычетом НДС.

### 5.11.2 ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ РАБОТНИКАМ

#### *Расходы на персонал*

Расходы на персонал включают заработную плату работников, отчисления на социальное страхование и обеспечение в Фонд социальной защиты населения Министерства труда и социальной защиты Республики Беларусь и взносы по обязательному страхованию от несчастных случаев на производстве

и профессиональных заболеваний в Белорусское республиканское унитарное страховое предприятие «Белгосстрах», производимые за счет Группы согласно требованиям законодательства Республики Беларусь.

В состав расходов на персонал также включены расходы на добровольное медицинское страхование работников, различные виды материальной помощи, расходы на подготовку кадров и прочие расходы.

#### *Вознаграждения после окончания трудовой деятельности*

Группа применяет систему вознаграждений после окончания трудовой деятельности, которая отражается в консолидированной финансовой отчетности как план с установленными выплатами в соответствии с МСФО (IAS) 19 «Вознаграждения работникам».

Обязательства и расходы по планам с установленными выплатами оцениваются с использованием метода прогнозируемой условной единицы.

Затраты на пенсионное обеспечение начисляются и отражаются в составе прибылей и убытков консолидированного отчета о совокупном доходе в качестве резерва по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности в составе расходов на персонал таким образом, чтобы распределить регулярные затраты в течение срока службы сотрудников.

Обязательства по планам с установленными выплатами представляют собой текущую стоимость прогнозируемых оттоков денежных средств с использованием процентных ставок, применяемых к государственным ценным бумагам, срок погашения которых примерно соответствует срокам погашения указанных обязательств.

Актuarные прибыли и убытки, возникающие в результате корректировок на основе опыта и изменений актуарных допущений, отражаются в составе прочего совокупного дохода в том периоде, в котором они возникают.

### **5.11.3. ПРОЦЕНТНЫЕ ДОХОДЫ**

Процентные доходы признаются в составе прибыли или убытка с использованием метода эффективной процентной ставки. Процентные доходы включают доходы по денежным средствам, размещенным на текущих счетах в банках, процентные доходы по депозитам, а также процентные доходы по займам сотрудникам.

### **5.11.4. ОПЕРАЦИИ В ИНОСТРАННОЙ ВАЛЮТЕ**

Каждая операция в иностранной валюте учитывается в функциональной валюте по курсу обмена валют на дату совершения операции. Все монетарные активы и обязательства, номинированные в иностранной валюте, переводятся в функциональную валюту по курсам обмена, действующим на последний день отчетного периода.

Стоимость немонетарных активов и обязательств, измеряемых по исторической стоимости, выраженная в иностранной валюте, переводится в функциональную валюту по курсу на дату оценки.

Прибыль или убыток по монетарным активам и обязательствам, возникающие в результате колебаний обменного курса, признаются в консолидированном отчете о совокупном доходе в том периоде, в котором произошло изменение валютного курса.

### **5.11.5. РАСХОДЫ НА СОЦИАЛЬНУЮ СФЕРУ**

Расходы на социальную сферу включают расходы, связанные с содержанием объектов социальной инфраструктуры. Данные расходы относятся на операционные расходы в консолидированном отчете о совокупном доходе.

## 5.12. АРЕНДА

В момент заключения договора Группа оценивает наличие признаков аренды. Договор содержит признаки аренды, если содержит юридически защищенные права и обязательства, согласно которым передается право контролировать использование идентифицированного актива в течение определенного периода времени в обмен на возмещение.

Группа признает актив в форме права пользования и обязательство по аренде на дату начала аренды – дату, когда актив доступен к использованию арендатором.

Обязательства, возникающие в результате аренды, первоначально оцениваются по приведенной стоимости арендных платежей, которые еще не осуществлены на эту дату. Обязательства по аренде включают стоимость следующих платежей:

1. фиксированных платежей, включая по существу фиксированные платежи;
2. переменных платежей, которые зависят от индекса или ставки, первоначально оцениваемых с использованием индекса или ставки на дату начала аренды;
3. сумм, ожидаемых к уплате Группой по гарантиям ликвидационной стоимости;
4. цены исполнения опциона на покупку, по которому Группа имеет достаточную уверенность в исполнении;
5. штрафов за досрочное прекращение аренды, если срок аренды отражает потенциальное исполнение Группой опциона на прекращение аренды.

Арендные платежи дисконтируются с использованием процентной ставки привлечения дополнительных заемных средств Группой, представляющей собой ставку, по которой на дату начала арендных отношений Группа могла бы привлечь на аналогичный срок и при аналогичном обеспечении заемные средства, необходимые для получения актива со стоимостью, аналогичной стоимости актива в форме права пользования в аналогичных экономических условиях.

Активы в форме права пользования оцениваются по первоначальной стоимости, включающей в себя следующие компоненты:

1. величину первоначальной стоимости обязательства по аренде;
2. арендные платежи на дату начала аренды или до такой даты, за вычетом полученных стимулирующих платежей по аренде;
3. любые первоначальные прямые затраты;
4. оценочные затраты на демонтаж, перемещение базового актива, восстановление участка, на котором он располагается, или базового актива.

Группа не признает актив в форме права пользования и обязательство по аренде для краткосрочных договоров аренды, срок по которым не превышает 12 месяцев, и для арендуемых активов с низкой стоимостью.

Актив в форме права пользования амортизируется линейным методом с даты начала аренды до наиболее ранней из следующих дат: окончания срока полезного использования актива в форме права пользования или конца срока аренды. Предполагаемый срок полезного использования актива в форме права пользования определяется на тех же основаниях, что и у объекта основных средств. Кроме того, актив в форме права пользования периодически уменьшается на убытки от обесценения, если таковые имеются, и корректируется для определенных переоценок обязательства по аренде.

## 6 СУЩЕСТВЕННЫЕ ВОПРОСЫ, ТРЕБУЮЩИЕ ПРИМЕНЕНИЯ ПРОФЕССИОНАЛЬНОГО СУЖДЕНИЯ И ОЦЕНКИ

Подготовка консолидированной финансовой отчетности в соответствии с требованиями МСФО требует от руководства выработки суждений, оценок и допущений, влияющих на применение учетной политики

и приводимые в отчетности суммы выручки, доходов, расходов, активов и обязательств. Однако неопределенность в отношении этих допущений и оценочных значений может привести к результатам, которые могут потребовать существенных корректировок в будущем к балансовой стоимости актива или обязательства, в отношении которых делаются подобные допущения и оценки.

Оценочные значения и основные допущения пересматриваются на регулярной основе. Изменения в бухгалтерских оценках признаются в том периоде, в котором оценки пересматриваются, и во всех последующих периодах, если изменения в оценках оказывают влияние на последующие периоды. Прилагаемая консолидированная финансовая отчетность отражает оценку Руководства относительно потенциального воздействия глобальной деловой среды и деловой среды Республики Беларусь на операции и финансовое положение Группы. Однако будущие изменения в деловой среде могут отличаться от оценок Руководства Группы.

К значимым аспектам неопределенности оценок и существенных суждений в применении учетной политики, которые имеют наибольшее влияние на суммы, признанные в консолидированной финансовой отчетности, относятся:

*Сроки полезного использования основных средств*

Группа пересматривает оставшиеся сроки полезного использования основных средств, по меньшей мере, в конце каждого отчетного года. Если ожидания отличаются от ранее сделанных оценок, то соответствующие изменения учитываются как изменения в учетных оценках. Такие оценки могут оказать существенное влияние на балансовую стоимость основных средств и расходы по амортизации, признанные в консолидированном отчете о совокупном доходе.

*Обесценение основных средств*

На каждую отчетную дату Группа определяет, имеются ли признаки возможного обесценения основных средств. При наличии таких признаков Группа производит оценку возмещаемой стоимости актива. Обесценение имеет место, если балансовая стоимость актива или подразделения, генерирующего денежные потоки, превышает его возмещаемую стоимость, которая является наибольшей из следующих величин: справедливая стоимость за вычетом затрат на продажу или ценность от использования.

Расчет справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу основан на имеющейся информации по сделкам продажи аналогичных активов или на наблюдаемых рыночных ценах за вычетом дополнительных затрат, понесенных в связи с выбытием актива. Расчет ценности от использования основан на модели дисконтированных денежных потоков. При оценке ценности от использования, будущие денежные потоки дисконтируются по ставке дисконтирования до налогообложения, которая отражает текущую рыночную оценку временной стоимости денег и риски, присущие активу.

*Обесценение торговой дебиторской задолженности*

Группа применяет упрощенный подход для определения ожидаемых кредитных убытков в отношении торговой дебиторской задолженности. Вероятности дефолтов рассчитываются на исторических данных, основанных на матрице, просроченной торговой дебиторской задолженности, сгруппированной по количеству дней просрочки без учета просрочки государственных предприятий ГПО «Белтопгаз» и ОАО «НАФТАН», как допуская просрочку не только по экономическим причинам, скорректированных на прогноз.

*Аренда*

ОАО «Газпром трансгаз Беларусь» при составлении финансовой отчетности до 1 января 2020 года при определении ставки дисконтирования потоков денежных средств по договорам аренды в качестве арендатора руководствовался МСФО (IFRS) 16, а именно, при отсутствии процентной ставки, заложенной в договоре аренды, использовал ставку привлечения дополнительных заемных средств в белорусских рублях.

В 2020 году ОАО «Газпром трансгаз Беларусь» провел дополнительный анализ ввиду развития событий по продолжению исполнения обязательств по договорам аренды, а также ввиду

значительного ослабления курса белорусского рубля. Текущая оценка актива в форме права пользования и обязательства по аренде, произведенная с учетом того обстоятельства, что потоки денежных средств по договорам отражают суммы иностранной валюты (долларов США) и не обеспечивается текущая стабильность национальной валюты, требуют изменения бухгалтерской оценки учитываемых активов и обязательств исходя из ставки дисконтирования в соответствующей иностранной валюте, а также расчета необходимых курсовых разниц с отнесением в соответствующие статьи отчетности.

По договору аренды имущества с ПАО «Газпром» Группа приняла решение признать активы в форме права пользования, которые будут амортизироваться линейным методом до предполагаемого конца срока аренды.

#### *Выручка*

При составлении консолидированной финансовой отчетности по МСФО Группа принимала во внимание требование национального законодательства об установлении отпускной цены на продаваемый природный газ на регулируемый период, а также формулы расчета, предусматривающие основу расчета в долларах США. Определяя размер выручки, Группа принимала цену на отпускаемый природный газ, установленную в долларах США на регулируемый период, как объективно отражающую величину возмещения, которое компания ожидает получить взамен на обещанный товар.

#### *Обязательство пенсионного плана с установленными выплатами*

Обязательства пенсионного плана с установленными выплатами оцениваются с использованием актуарных методик и допущений. Руководство применяет суждения относительно методик, потоков денежных средств, ставки дисконтирования и прочих показателей. Фактические результаты могут отличаться от расчетных.

#### *Налогообложение и таможенное законодательство*

Белорусское законодательство в сфере налоговых, а также других хозяйственных отношений, включая валютное и таможенное регулирование, постоянно изменяется. Законодательство и нормативно-правовые акты допускают различные толкования со стороны местных, региональных и национальных властей, а также иных государственных органов. Случаи различного толкования нередки. Руководство считает, что придерживается адекватной интерпретации соответствующего законодательства, и что Группа выполнила все требования и уплатила либо начислила все необходимые сборы и налоги, удерживаемые с источника дохода.

В то же время, существует риск, что сделки и интерпретации, которые ранее не подвергались сомнению, могут быть подвергнуты сомнению властями в будущем. Данные факты обуславливают наличие в Республики Беларусь более существенных налоговых рисков, нежели обычно присутствуют в странах с более развитой налоговой системой, однако с течением времени данный риск сокращается.

#### *Отложенные налоговые активы*

Отложенные налоговые активы признаются только в той степени, в которой существует вероятность их использования. Использование отложенных налоговых активов будет зависеть от возможности получения достаточной налогооблагаемой прибыли по соответствующему виду налога в соответствующей юрисдикции. При оценке вероятности будущего использования отложенных налоговых активов учитываются различные факторы, включая прошлые результаты операционной деятельности, планы операционной деятельности и стратегии налогового планирования. Если фактические результаты отличаются от этих оценок или если эти оценки должны быть скорректированы в будущем, то это может оказать отрицательное влияние на финансовое положение, результаты операционной деятельности и движение денежных средств. В случае если оценка будущего использования указывает на необходимость уменьшения балансовой стоимости отложенных налоговых активов, данное снижение признается в консолидированном отчете о совокупном доходе.

*Создание резерва на возможные штрафные санкции ввиду неисполнения условий инвестиционного договора.*

Общество осуществляло реализацию инвестиционного проекта по строительству многофункционального комплекса в г. Минске в границах ул. Филимонова – просп. Независимости – ул. Макаенка (далее – объект). По состоянию на 31 декабря 2020 года объект не завершен строительством и не введен в эксплуатацию

Согласно условиям инвестиционного договора, срок реализации инвестиционного проекта определен как декабрь 2020 года. На дату составления отчетности решение о продлении срока реализации инвестиционного проекта по строительству объекта отсутствует, строительство объекта с 01.01.2021 приостановлено. В силу данных обстоятельств сформирован и отражен в отчетности резерв в сумме 7 245 тыс. руб. в связи с возможными штрафными санкциями ввиду неисполнения условий инвестиционного договора.

*Оценка справедливой стоимости финансовых инструментов*

Группа оценивает справедливую стоимость с помощью следующей структуры справедливой стоимости, которая отражает существенность данных, используемых при оценке:

Уровень 1 Котировки активного рынка (неоткорректированные) для идентичных инструментов.

Уровень 2 Методы оценки, основанные на наблюдаемых данных, получаемых либо напрямую (т.е. цены) или косвенно (т.е. производные от цен). Данная категория включает в себя инструменты, оцениваемые с использованием котировок на активных рынках для аналогичных инструментов; котировок для идентичных или аналогичных инструментов на рынках, которые считаются менее активными; либо прочие методы оценки, при которых все существенные данные прямо или косвенно доступны на основе рыночных данных.

Уровень 3 Методы оценки с применением ненаблюдаемых данных. В данную категорию входят все инструменты, где метод оценки включает в себя данные, не основанные на наблюдаемых данных, и эти ненаблюдаемые данные оказывают существенное влияние на оценку инструмента. Данная категория включает в себя инструменты, которые оцениваются на основе котировок для аналогичных инструментов, когда необходимы существенные ненаблюдаемые корректировки или допущения для того, чтобы отразить разницы между инструментами.

Справедливая стоимость финансовых инструментов Группы классифицируется как Уровень 2.

## 7 ВЫРУЧКА

	2020	2019
	BYN'000	BYN'000
Выручка от продажи природного газа	6 808 878	6 165 784
Выручка от транспортировки газа	737 874	673 678
Выручка от продажи компримированного газа	27 586	13 350
Выручка от продажи электрической и тепловой энергии	934	2 871
Прочая выручка	2 231	2 282
<b>Итого</b>	<b>7 577 503</b>	<b>6 857 965</b>

### 7.1 ГЕОГРАФИЧЕСКИЙ АНАЛИЗ ВЫРУЧКИ

Ниже приведен географический анализ выручки за 2020 год:

**ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»**

Консолидированная финансовая отчетность за год, закончившийся  
31 декабря 2020 года



	<u>Республика Беларусь</u>	<u>ИТОГО</u>
Выручка от транспортировки газа	737 874	737 874
Выручка от продажи компримированного газа	27 586	27 586
Выручка от продажи природного газа	6 808 878	6 808 878
Выручка от продажи электрической и тепловой энергии	934	934
Прочая выручка	2 231	2 231
<b>ИТОГО</b>	<b><u>7 577 503</u></b>	<b><u>7 577 503</u></b>

Ниже приведен географический анализ выручки за 2019 год:

	<u>Республика Беларусь</u>	<u>ИТОГО</u>
Выручка от транспортировки газа	673 678	673 678
Выручка от продажи компримированного газа	13 350	13 350
Выручка от продажи природного газа	6 165 784	6 165 784
Выручка от продажи электрической и тепловой энергии	2 871	2 871
Прочая выручка	2 282	2 282
<b>ИТОГО</b>	<b><u>6 857 965</u></b>	<b><u>6 857 965</u></b>

**8 ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ**

	<u>2020 BYN'000</u>	<u>2019 BYN'000</u>
Покупная стоимость природного газа	5 758 192	5 375 820
Расходы на персонал	219 460	201 308
Материалы и комплектующие	170 027	177 661
Амортизация активов в форме права пользования	147 675	109 499
Амортизация основных средств	128 530	135 524
Расходы по аренде	74 536	125 336
Коммунальные услуги	41 421	31 691
Расходы на ремонт, эксплуатацию и техническое обслуживание основных средств	30 030	35 032
Налоги, кроме налога на прибыль	26 331	24 036
Расходы на социальную сферу	17 960	15 051
Покупная стоимость компримированного газа	17 082	8 665
Расходы на резервы	10 259	(69 725)
Расходы на программное обеспечение	4 947	4 430
Расходы на страхование	4 488	6 231
Прочее	3 002	7 557
Амортизация нематериальных активов	2 778	2 488
Товары для перепродажи	2 464	3 064
Услуги связи	1 485	1 845
Транспортные расходы	1 359	1 105
Банковские расходы	1 280	-

**ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»**

Консолидированная финансовая отчетность за год, закончившийся  
31 декабря 2020 года



Расходы на исследования и разработки	501	644
Профессиональные услуги	496	559
Реклама	163	327
Представительские расходы	61	97
Доход/ расход от выбытия основных средств	(589)	13
Доходы (расходы) по конверсии валюты	(26 675)	(26 078)
<b>ИТОГО</b>	<b>6 637 263</b>	<b>6 172 180</b>

**8.1** Распределение амортизации основных средств за период по видам расходов представлено следующим образом:

	<b>2020</b>	<b>2019</b>
	<b>BYN'000</b>	<b>BYN'000</b>
Отнесено на операционные расходы	128 530	135 524
Капитализировано в незавершенном строительстве	1 253	2 303
<b>Итого</b>	<b>129 783</b>	<b>137 827</b>

**8.2** Расходы на персонал представлены следующим образом:

	<b>2020</b>	<b>2019</b>
	<b>BYN'000</b>	<b>BYN'000</b>
Расходы на оплату труда	136 371	120 332
Налоги и отчисления от заработной платы	49 038	42 485
Вознаграждения в неденежной форме	2 834	1 485
Финансовая помощь сотрудникам по займам выданным	3 306	4 370
Командировочные расходы	3 888	4 544
Расходы, связанные с вознаграждениями после окончания трудовой деятельности	13 026	14 980
Прочие выплаты	10 997	13 112
<b>Итого</b>	<b>219 460</b>	<b>201 308</b>

**8.3** Распределение амортизации нематериальных активов за период по видам расходов представлено следующим образом:

	<b>2020</b>	<b>2019</b>
	<b>BYN'000</b>	<b>BYN'000</b>
Отнесено на операционные расходы	2 778	2 488
Капитализировано в незавершенном строительстве	654	693
<b>Итого</b>	<b>3 432</b>	<b>3 181</b>

**9 ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ**

	<b>2020</b>	<b>2019</b>
	<b>BYN'000</b>	<b>BYN'000</b>
Процентный доход по депозитам	4 846	16 060
Процентный доход по займам сотрудникам	971	16
<b>Итого</b>	<b>5 817</b>	<b>16 076</b>

## 10 НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ

Компании Группы исчисляют текущие налоги на прибыль на основании данных налогового учета, осуществляемого в соответствии с требованиями законодательства Республики Беларусь. В течение лет, закончившихся 31 декабря 2020 года и 31 декабря 2019 года, ставка налога на прибыль для компаний Группы составляла 18%. Расходы по налогу на прибыль за годы, закончившиеся 31 декабря 2020 года и 31 декабря 2019 года, представлены следующим образом:

	2020 BYN'000	2019 BYN'000
Текущие расходы по налогу на прибыль	173 953	118 807
(Доходы) / расходы по отложенному налогу на прибыль	(74 035)	(42 968)
<b>Расходы по налогу на прибыль</b>	<b>99 918</b>	<b>75 839</b>
<b>Расчет отложенных налоговых активов:</b>	<b>31.12.2020</b>	<b>31.12.2019</b>
Основные средства	130 289	115 627
Торговая и прочая дебиторская задолженность	3 106	3 292
Прочие финансовые активы	(116)	62
Торговая и прочая кредиторская задолженность	2 015	2 125
Прочие нефинансовые активы	665	696
Нематериальные активы	260	358
Доходы будущих периодов	(897)	(615)
Инвестиции	(262)	(249)
Долгосрочные обязательства по аренде	318 103	213 129
Активы в форме права пользования	(242 672)	(198 197)
Запасы	607	835
<b>Итого</b>	<b>211 098</b>	<b>137 063</b>
В том числе:		
Актив по отложенному налогу на прибыль	211 098	137 063
Обязательство по отложенному налогу на прибыль	-	-
<b>Итого</b>	<b>211 098</b>	<b>137 063</b>

Движение отложенных налоговых активов и обязательств за годы, закончившиеся 31 декабря 2020 года и 31 декабря 2019 года, представлено следующим образом:

	31.12.2020 BYN'000	31.12.2019 BYN'000
Отложенные налоговые активы на начало года	137 063	94 096
Отложенное налоговое обязательство на начало года	-	-
Отложенные налоговые активы на конец года	211 098	137 063

Соотношение (доходов) / расходов по налогу на прибыль и (убытка) / прибыли до налогообложения представлено ниже:

	2020 BYN'000	2019 BYN'000
Прибыль / (убыток) до налогообложения	608 631	652 964
Налог на прибыль по установленной ставке	109 554	115 525
Резерв по вознаграждениям после окончания трудовой		

деятельности	137 177	14 606
Эффект от переоценки основных средств для целей налогообложения	(18 765)	(36 223)
Доходы и расходы, не учитываемые для целей налогообложения	(327 884)	(167 747)
<b>Расходы по налогам на прибыль</b>	<b>(99 918)</b>	<b>(75 839)</b>

## 11 ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ЭКВИВАЛЕНТЫ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

	2020	2019
	BYN'000	BYN'000
Расчетные счета в банках	287 255	529 503
Денежные средства в пути	74	80
Денежные средства в кассе	200	161
Банковские депозиты со сроком размещения до трех месяцев	60 100	-
<b>Итого</b>	<b>347 629</b>	<b>529 744</b>

## 12 ПРОЧИЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

	Примечание	2020	2019
		BYN'000	BYN'000
<b>Финансовые активы, учитываемые по амортизированной стоимости</b>			
Займы сотрудникам	12.1	16 686	14 728
Резерв под обесценение займов сотрудникам	12.1	(166)	(113)
<b>Итого займы сотрудникам за вычетом резерва под обесценение</b>		<b>16 520</b>	<b>14 615</b>
Банковские депозиты	12.2	130 703	218 824
Денежные средства ограниченные в использовании		30	-
<b>Финансовые активы, учитываемые по справедливой стоимости с отражением ее изменений через прочий совокупный доход</b>			
Акции и паи	12.3	2 219	2 142
Резерв под обесценение	12.3	(117)	(117)
<b>Итого акции и паи за вычетом резерва под обесценения</b>		<b>2 102</b>	<b>2 025</b>
<b>Итого</b>		<b>149 355</b>	<b>235 464</b>
в том числе:			
Долгосрочные		57 375	121 044
Краткосрочные		91 980	114 420
<b>Итого</b>		<b>149 355</b>	<b>235 464</b>

12.1 По состоянию на 31 декабря 2020 года, 31 декабря 2019 года займы сотрудникам представлены следующим образом:

**ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»**

Консолидированная финансовая отчетность за год, закончившийся  
31 декабря 2020 года



	2020	2019
	BYN'000	BYN'000
Долгосрочные	15 273	13 839
Краткосрочные	1 413	889
<b>Итого</b>	<b>16 686</b>	<b>14 728</b>
Резерв под обесценение займов сотрудникам	(166)	(113)
<b>Итого займы сотрудникам за вычетом резерва под обесценение</b>	<b>16 520</b>	<b>14 615</b>

Движение резерва под обесценение займов сотрудникам представлено следующим образом:

	2020	2019
	BYN'000	BYN'000
Остаток на начало года	113	86
Изменение резерва за год	53	27
Списано за счет резерва	-	-
<b>Остаток на конец года</b>	<b>166</b>	<b>113</b>

За 2020 год изменение стоимости прочих финансовых активов составило 77 тыс. руб.

12.2 По состоянию на 31 декабря 2020 года и 31 декабря 2019 года депозиты размещены в банках-резидентах Республики Беларусь и представлены ниже:

	Валюта	Эффективная процентная ставка	31 декабря 2020 года ВУН'000		Эффективная процентная ставка	31 декабря 2019 года ВУН'000	
			Долгосрочные	Краткосрочные		Долгосрочные	Краткосрочные
Плавающая ставка	BYN	16,00%	-	442	6,88%	-	83 040
	BYN	14,40%	40 000	-	9,30%	-	20 001
	USD	0,10%	-	90 261	0,60%	-	10 518
Фиксированная ставка	BYN	-	-	-	9,00%	-	60
	BYN	-	-	-	6,40%	-	25
	USD	-	-	-	0,00%	105 180	-
<b>Итого</b>			<b>40 000</b>	<b>90 703</b>		<b>105 180</b>	<b>113 644</b>

12.3 По состоянию на 31 декабря 2020 года и 31 декабря 2019 года долевые инструменты, учитываемые по справедливой стоимости с отражением изменений через прочий совокупный доход, представлены следующим образом:

Наименование компании	Доля участия, %		Сумма инвестиции		Страна регистрации	Вид деятельности
	31 декабря 2020 года	31 декабря 2019 года	31 декабря 2020 года ВУН'000	31 декабря 2019 года ВУН'000		
ОАО «Столбцовский кирпичный завод»	21,4%	21,4%	172	172	Республика Беларусь	Производство кирпича
ОАО «Белгазпромбанк»	0,27%	0,27%	1 883	1 806	Республика Беларусь	Банковская деятельность
ОАО «БПС Сбербанк»	0,000583%	0,000583%	4	4	Республика Беларусь	Банковская деятельность
ОАО «Забудова-Строй»	2,16%	2,16%	34	34	Республика Беларусь	Строительство зданий
ОАО «Забудова-Торг»	2,23%	2,23%	9	9	Республика Беларусь	Розничная и оптовая торговля в неспециализированных магазинах
ОАО Управляющая компания холдинга «Забудова»	0,75%	0,75%	117	117	Республика Беларусь	Производство строительных материалов
<b>Итого</b>				<b>2 219</b>		
Резерв под обесценение финансовых активов, имеющих в наличии для продажи				(117)		
<b>Итого</b>				<b>2 102</b>		

В 2015 году Экономический суд Минской области решил признать ОАО «Управляющая компания холдинга «Забудова» экономически несостоятельным и ввел в отношении него санацию сроком по 22 июля 2017 года, в результате чего Группой был создан резерв в размере 100% суммы инвестиции. В соответствии с постановлением Совета Министров Республики Беларусь от 13 сентября 2018 года № 669 «О согласовании продления срока санации открытого акционерного общества «Управляющая компания холдинга «Забудова» срок санации продлен по 15 июля 2023 года. По мнению Группы оснований для пересмотра резерва не имеется.

В 2019 и 2020 годах выбытие финансовых активов отсутствовало.

Движение резерва под обесценение долевых инструментов, учитываемых по справедливой стоимости с отражением изменений через прочий совокупный доход, представлено следующим образом:

	2020 BYN'000	2019 BYN'000
Остаток на начало года	117	117
Изменение резерва за год	-	-
Остаток на конец года	117	117

### 13 ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

		2020 BYN'000	2019 BYN'000
Торговая дебиторская задолженность	13.1	754 951	505 263
Резерв под обесценение торговой дебиторской задолженности	13.1	(20)	(49)
<b>Итого торговая дебиторская задолженность за вычетом резерва под обесценение</b>		<b>754 931</b>	<b>505 214</b>
Прочая дебиторская задолженность	13.2	12 607	17 051
Резерв под обесценение прочей дебиторской задолженности	13.2	(48)	(121)
<b>Итого прочая дебиторская задолженность за вычетом резервов</b>		<b>12 559</b>	<b>16 930</b>
<b>Итого торговая и прочая дебиторская задолженность</b>		<b>767 490</b>	<b>522 144</b>
В том числе:			
Долгосрочная		-	15
Краткосрочная		767 490	522 129
<b>Итого</b>		<b>767 490</b>	<b>522 144</b>

13.1 Анализ торговой дебиторской задолженности, в отношении которой был создан резерв под обесценение, по срокам давности от установленного срока погашения:

Срок давности от установленного срока погашения	Сумма торговой дебиторской задолженности		Сумма резерва под обесценение торговой дебиторской задолженности	
	31 декабря 2020 года BYN'000	31 декабря 2019 года BYN'000	31 декабря 2020 года BYN'000	31 декабря 2019 года BYN'000
Непросроченная	733 393	504 996	5	5
до 6 месяцев	6 344	169	1	14
от 6 до 12 месяцев	1 535	82	-	15
от 1 года до 3 лет	8 565	15	9	14
свыше 3 лет	5 114	1	5	1
<b>Итого</b>	<b>754 951</b>	<b>505 263</b>	<b>20</b>	<b>49</b>

Движение резерва под обесценение торговой дебиторской задолженности представлено следующим образом:

	2020 BYN'000	2019 BYN'000
Остаток на начало года	49	28
Изменение резерва за год	(29)	21
Остаток на конец года	20	49

Торговая дебиторская задолженность, которая является просроченной, но не обесцененной, относится к дебиторам, в отношении которых не отмечается фактов существенных неплатежей.

За 2019 год отражение займов сотрудникам по амортизированной стоимости составило 4 518 тыс. руб., за 2020 год – 3 236 тыс. руб.

**13.2** Анализ прочей дебиторской задолженности, в отношении которой был создан резерв под обесценение, по срокам давности от установленного срока погашения:

Срок давности от установленного срока погашения	Сумма прочей дебиторской задолженности		Сумма резерва под обесценение прочей дебиторской задолженности	
	31 декабря 2020 года BYN'000	31 декабря 2019 года BYN'000	31 декабря 2020 года BYN'000	31 декабря 2019 года BYN'000
	Непросроченная	12 438	17 012	-
до 6 месяцев	121	25	-	-
от 6 до 12 месяцев	24	3	24	3
от 1 года до 3 лет	17	11	17	11
свыше 3 лет	7	-	7	-
<b>Итого</b>	<b>12 607</b>	<b>17 051</b>	<b>48</b>	<b>121</b>

Движение резерва под обесценение прочей дебиторской задолженности представлено следующим образом:

	2020 BYN'000	2019 BYN'000
Остаток на начало года	121	137
Изменение резерва за год	(73)	(16)
Остаток на конец года	48	121

Прочая дебиторская задолженность, которая является просроченной, но не обесцененной, относится к дебиторам, в отношении которых не отмечается фактов существенных неплатежей. Ниже представлен анализ прочей дебиторской задолженности, которая является просроченной, но не обесцененной, по срокам давности от установленного срока погашения:

#### 14 ЗАПАСЫ

	31 декабря 2020 года BYN'000	31 декабря 2019 года BYN'000
Газ в трубопроводах и хранилищах	339 143	288 109
Сырье и материалы	12 197	22 015
Готовая продукция	986	-
Прочие запасы	55	1 045
<b>Итого</b>	<b>352 381</b>	<b>311 169</b>

## 15 ПРОЧИЕ НЕФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

	31 декабря 2020 года BYN'000	31 декабря 2019 года BYN'000
Авансы, уплаченные за основные средства	54 121	80 431
Резерв под авансы, уплаченные за основные средства	(256)	-
<b>Итого авансы, уплаченные за основные средства за вычетом резерва под обесценение</b>	<b>53 865</b>	<b>80 431</b>
Авансы, уплаченные за нематериальные активы	9	11
Авансы, уплаченные за запасы, услуги	5 943	3 676
Налоговые активы кроме налога на прибыль	7	3 787
НДС возмещаемый и уплаченный	4 053	-
Аварийный резерв	-	4 623
Дебиторская задолженность по налогу кроме налога на прибыль КС	7	-
Прочие активы	4 988	248
<b>Итого</b>	<b>68 872</b>	<b>92 776</b>
В том числе:		
Долгосрочные	59 116	85 094
Краткосрочные	9 756	7 682
<b>Итого</b>	<b>68 872</b>	<b>92 776</b>

Движение резерва под обесценение авансов, уплаченных за основные средства, представлено следующим образом:

	2020 BYN'000	2019 BYN'000
Остаток на начало года	-	-
Изменение резерва за год	256	-
Остаток на конец года	256	-

ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»

Консолидированная финансовая отчетность за год, закончившийся  
31 декабря 2020 года



16 ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Трубопро- воды	Скважины	Машины и оборудование	Здания и сооружения	Транспортные средства	Объекты социальной сферы	Прочие	Незавершенное строительство	МФК	Итого
<b>Первоначальная стоимость</b>										
на 1 января 2019	631 432	73 343	131 865	481 470	52 349	15 416	140 153	70 917	275 001	1 871 946
Приобретение	-	-	-	-	-	-	-	50 974	35 812	86 786
Внутреннее перемещение	2 234	2 036	35	8 018	14 778	57	17 932	(45 090)	-	-
Выбытие	(1 124)	(76)	(91)	(184)	(786)	(2 939)	(1 146)	-	-	(6 346)
Реклассификация в прочие внеоборотные активы	-	-	(35 707)	-	-	-	-	-	-	(35 707)
<b>на 31 декабря 2019</b>	<b>632 542</b>	<b>75 303</b>	<b>96 102</b>	<b>489 304</b>	<b>66 341</b>	<b>12 534</b>	<b>156 939</b>	<b>76 801</b>	<b>310 813</b>	<b>1 916 679</b>
Приобретение	-	-	-	-	-	-	-	76 127	76 427	152 554
Внутреннее перемещение	7 365	24 269	948	3 923	9 972	27	28 913	(75 417)	-	-
Выбытие	(146)	(1 441)	(1)	(152)	(545)	(55)	(1 585)	-	-	(3 925)
Реклассификация в прочие внеоборотные активы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>на 31 декабря 2020</b>	<b>639 761</b>	<b>98 131</b>	<b>97 049</b>	<b>493 075</b>	<b>75 768</b>	<b>12 506</b>	<b>184 267</b>	<b>77 511</b>	<b>387 240</b>	<b>2 065 308</b>
<b>Накопленная амортизация</b>										
на 1 января 2019	(315 129)	(8 187)	(97 579)	(100 485)	(24 349)	(6 736)	(78 119)	-	-	(630 584)
Начислено за год	(80 519)	(2 206)	(6 757)	(26 474)	(6 777)	(717)	(14 377)	-	-	(137 827)
Внутреннее перемещение	27	1	3	94	-	-	(125)	-	-	-
Выбытие	952	8	67	55	786	1 127	1 010	-	-	4 005
Реклассификация в прочие внеоборотные активы	-	-	35 707	-	-	-	-	-	-	35 707
<b>на 31 декабря 2019</b>	<b>(394 669)</b>	<b>(10 384)</b>	<b>(68 559)</b>	<b>(126 810)</b>	<b>(30 340)</b>	<b>(6 326)</b>	<b>(91 611)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(728 699)</b>
Начислено за год	(58 317)	(2 368)	(6 060)	(24 946)	(8 115)	(492)	(29 486)	-	-	(129 783)
Внутреннее перемещение	-	-	-	(2)	-	-	2	-	-	-
Выбытие	117	144	1	91	541	55	1 516	-	-	2 465
Реклассификация в прочие внеоборотные активы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>на 31 декабря 2020</b>	<b>(452 869)</b>	<b>(12 608)</b>	<b>(74 618)</b>	<b>(151 666)</b>	<b>(37 914)</b>	<b>(6 763)</b>	<b>(119 579)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(856 017)</b>
<b>Балансовая стоимость</b>										
На 1 января 2019	316 303	65 156	34 286	380 985	28 000	8 680	62 034	70 917	275 001	1 241 362
На 31 декабря 2019	237 873	64 919	27 543	362 494	36 001	6 208	65 328	76 801	310 813	1 187 980
На 31 декабря 2020	186 892	85 523	22 431	341 409	37 854	5 743	64 688	77 511	387 240	1 209 291

**ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»**

Консолидированная финансовая отчетность за год, закончившийся  
31 декабря 2020 года



В составе объектов социальной сферы Группы находятся основные средства филиала «Оздоровительный центр «Алеся», гостиницы, а также объекты государственной собственности по внешнему благоустройству, находящиеся в оперативном управлении.

По состоянию на 31 декабря 2020 года и 31 декабря 2019 года внутренние и внешние признаки обесценения в соответствии с МСФО (IAS) 36 «Обесценение активов» отсутствуют.

По состоянию на 31.12.2020 в составе основных средств учтены объекты с остаточной стоимостью ноль рублей, первоначальная стоимость которых составляет 462 603 тысяч рублей.

**17 АКТИВЫ В ФОРМЕ ПРАВА ПОЛЬЗОВАНИЯ**

	Здания и сооружения	Машины и оборудование	Итого
<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2018 года</b>	-	-	-
Первоначальное признание	956 382	254 172	1 210 554
<b>Остаточная стоимость на 1 января 2019 года</b>	<b>956 382</b>	<b>254 172</b>	<b>1 210 554</b>
Амортизация	(86 709)	(22 790)	(109 499)
Поступление в результате заключения новых договоров аренды	39	-	39
Эффект модификации договоров аренды	-	-	-
<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2019 года</b>	<b>869 712</b>	<b>231 382</b>	<b>1 101 094</b>
Первоначальная стоимость	1 041 852	275 379	1 317 231
Накопленная амортизация	(172 140)	(43 997)	(216 137)
<b>Остаточная стоимость на 1 января 2020 года</b>	<b>869 712</b>	<b>231 382</b>	<b>1 101 094</b>
Амортизация	(116 617)	(31 058)	(147 675)
Поступление в результате заключения новых договоров аренды	218	13 214	13 432
Эффект модификации договоров аренды	2 694	-	2 694
Эффект пересмотра бухгалтерских оценок в отношении договора с ПАО "Газпром"	299 006	79 624	378 630
<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2020 года</b>	<b>1 055 013</b>	<b>293 162</b>	<b>1 348 175</b>
Первоначальная стоимость	1 343 770	368 217	1 711 987
Накопленная амортизация	(288 756)	(75 056)	(363 812)

Активы в форме права пользования в основном представлены договором аренды зданий, сооружений и производственного оборудования у ПАО "Газпром", а также договорами аренды недвижимости.

Общий денежный отток по договорам аренды составил 188 850 тыс. руб. за 2020 год.

**18 НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ**

Первоначальная стоимость	Программное обеспечение BYN'000	Прочее BYN'000	Незавершенное строительство BYN'000	Итого BYN'000
<b>1 января 2019 года</b>	<b>27 534</b>	<b>6</b>	-	<b>27 540</b>
Приобретение	854	12	2 504	3 370
Выбытие	(4)	-	-	(4)
<b>31 декабря 2019 года</b>	<b>28 334</b>	<b>18</b>	<b>2 504</b>	<b>30 906</b>
Приобретение	5 073	3	4 651	9 727

Выбытие	(13)	-	-	(13)
<b>31 декабря 2020 года</b>	<b>33 444</b>	<b>21</b>	<b>7 155</b>	<b>40 620</b>
<b>Накопленная амортизация</b>				
<b>1 января 2019 года</b>	<b>(12 640)</b>	<b>(6)</b>	<b>-</b>	<b>(12 646)</b>
Начисление за год	(3 177)	(4)	-	(3 181)
Выбытие	4	-	-	4
<b>31 декабря 2019 года</b>	<b>(15 813)</b>	<b>(10)</b>	<b>-</b>	<b>(15 823)</b>
Начисление за год	(3 430)	(2)	-	(3 432)
Выбытие	13	-	-	13
<b>31 декабря 2020 года</b>	<b>(19 230)</b>	<b>(12)</b>	<b>-</b>	<b>(19 242)</b>
<b>Балансовая стоимость</b>				
<b>1 января 2019 года</b>	<b>14 894</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>14 894</b>
<b>31 декабря 2019 года</b>	<b>12 571</b>	<b>8</b>	<b>2 504</b>	<b>15 083</b>
<b>31 декабря 2020 года</b>	<b>14 214</b>	<b>9</b>	<b>7 155</b>	<b>21 378</b>

## 19 ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	31 декабря 2020 года BYN'000	31 декабря 2019 года BYN'000
Торговая кредиторская задолженность	375 661	353 236
Кредиторская задолженность по приобретению основных средств и нематериальных активов	27 212	15 281
Задолженность перед сотрудниками	17 687	18 378
Резервы	20 764	10 506
Прочая кредиторская задолженность	18 964	3 832
<b>Итого</b>	<b>460 288</b>	<b>401 233</b>
В том числе		
Долгосрочная	11 922	11 040
Краткосрочная	448 366	390 193
<b>Итого</b>	<b>460 288</b>	<b>401 233</b>

В состав резервов входят:

1. Обязательства по предоставлению финансовой помощи, которые представляют собой обязательства Группы, связанные с предоставлением финансовой помощи сотрудникам Группы в виде погашения части суммы выданных им займов;
2. Резерв, созданный на погашение возможных штрафных санкций ввиду неисполнения условий инвестиционного договора с Республикой Беларусь.

## 20 ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО АРЕНДЕ

	Основные средства производственного назначения
Остаточная стоимость на 31 декабря 2018 года	-
Первоначальное применение	1 257 722

<b>Остаточная стоимость на 1 января 2019 года</b>	<b>1 257 722</b>
Увеличение в результате заключения новых договоров аренды	39
Процентные расходы по обязательству по аренде	126 542
Сторнирование арендных расходов по НДСУ	(200 252)
<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2019 года</b>	<b>1 184 051</b>
<b>Остаточная стоимость на 1 января 2020 года</b>	<b>1 184 051</b>
Увеличение в результате заключения новых договоров аренды	<b>13 432</b>
Процентные расходы по обязательству по аренде	<b>71 810</b>
Сторнирование арендных расходов по НДСУ	<b>(223 292)</b>
Эффект модификации договоров аренды	2 694
Эффект пересмотра бухгалтерских оценок в отношении договора с ПАО "Газпром"	378 630
Курсовые разницы	339 915
<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2020 года</b>	<b>1 767 240</b>

Расход, относящийся к аренде активов с низкой стоимостью за 2020 год составил 90 тыс. руб.

## 21 РЕЗЕРВЫ ПРЕДСТОЯЩИХ ПЛАТЕЖЕЙ

Группа применяет систему вознаграждений после окончания трудовой деятельности, которая отражается в консолидированной финансовой отчетности как план с установленными выплатами в соответствии с МСФО (IAS) 19 «Вознаграждения работникам».

	<b>31 декабря 2020 года</b>	<b>31 декабря 2019 года</b>
Ставка дисконтирования	7,23%	9,94%
Будущее повышение заработной платы и пенсионных выплат	7%	5%
Возраст выхода на пенсию	Мужчины 63 Женщины 58	Мужчины 63 Женщины 58
Коэффициент текучести кадров	1,92%	2,66%

Ниже приведено изменение текущей стоимости обязательств по пенсионному плану с установленными выплатами за годы, закончившиеся 31 декабря 2020 года и 31 декабря 2019 года:

	<b>BYN'000</b>
<b>1 января 2019 года</b>	<b>117 802</b>
Стоимость услуг текущего периода	2 932
Стоимость услуг прошлых периодов	336
Расходы по процентам	11 712
<b>Итого отнесено на операционные расходы по статье «Расходы на персонал» за год, закончившийся 31 декабря 2019 года</b>	<b>14 980</b>
Актуарные убытки - изменения финансовых предположений	(3 514)
Актуарные прибыли - изменения демографических предположений	(1 081)
Актуарные убытки - корректировки на основе опыта	5 445
Курсовые разницы	4 238
<b>Итого отнесено на прочий совокупный доход за год, закончившийся 31 декабря 2019 года</b>	<b>5 088</b>
Осуществлённые выплаты	(9 519)
<b>31 декабря 2019 года</b>	<b>128 352</b>
Стоимость услуг текущего периода	3 361

Стоимость услуг прошлых периодов	385
Расходы по процентам	9 280
<b>Итого отнесено на операционные расходы по статье «Расходы на персонал» за год, закончившийся 31 декабря 2020 года</b>	<b>13 026</b>
Актуарные убытки - изменения финансовых предположений	90 703
Актуарные прибыли - изменения демографических предположений	-
Актуарные убытки - корректировки на основе опыта	34 948
Курсовые разницы	203
<b>Итого отнесено на прочий совокупный доход за год, закончившийся 31 декабря 2020 года</b>	<b>125 854</b>
Осуществленные выплаты	(11 323)
<b>31 декабря 2020 года</b>	<b>255 909</b>

## 22 ПРОЧИЕ НЕФИНАНСОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	2020 BYN'000	2019 BYN'000
Авансы полученные	329	878
Авансы полученные за услуги	74	-
Налоги к уплате, за исключением налога на прибыль	163 654	126 140
<b>Итого</b>	<b>164 057</b>	<b>127 018</b>
В том числе:		
Долгосрочные	-	-
Краткосрочные	164 057	127 018
<b>Итого</b>	<b>164 057</b>	<b>127 018</b>

## 23 КАПИТАЛ

### Акционерный капитал

По состоянию на 31 декабря 2020 года и 31 декабря 2019 года акционерный капитал представлен следующим образом:

	31 декабря 2020 года BYN'000	31 декабря 2019 года BYN'000
Акционерный капитал в соответствии с учредительными документами, номинальная сумма	114 644	114 644
Поправка на эффект инфляции	819 323	819 323
<b>Итого</b>	<b>933 967</b>	<b>933 967</b>

Номинальная сумма акционерного капитала в соответствии с учредительными документами представлена следующим образом:

	31 декабря 2020 года BYN'000	31 декабря 2019 года BYN'000
Количество штук простых (обыкновенных) акций	229 288 192	229 288 192
Номинальная стоимость одной акции	0,0005	0,0005
<b>Итого акционерный капитал в соответствии с учредительными документами, номинальная стоимость</b>	<b>114 644</b>	<b>114 644</b>

### Накопленная прибыль

В соответствии с белорусским законодательством компании, зарегистрированные в Республике Беларусь, имеют право распределять прибыль в качестве дивидендов или переводить ее на счет резервов, как определено в Уставе Компании. Дивиденды признаются к выплате только из текущей или накопленной прибыли по данным финансовой отчетности, подготовленной в соответствии с законодательством Республики Беларусь.

Объявленные дивиденды в 2020 году составили 839 283 тыс. бел. руб., 2019 году составили 679 237 тыс. бел. руб.

## 24 УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ

Группа подвержена кредитному, валютному риску, риску изменения процентных ставок, риску ликвидности и операционному риску.

Данное приложение содержит информацию о подверженности каждому из этих рисков, цели, стратегии и процессы для измерения и управления рисками.

Руководство несет общую ответственность за разработку и контроль над системой управления рисками.

### 24.1 КРЕДИТНЫЙ РИСК

Группа подвергается кредитному риску, т.е. риску неисполнения своих обязательств одной стороной по финансовому инструменту и, вследствие этого, возникновения у другой стороны финансового убытка.

Группа контролирует кредитный риск, анализируя финансовое положение контрагентов. Группа создает резерв под обесценение, который представляет собой оценку понесенных убытков по финансовым активам.

Максимальный уровень кредитного риска Группы, как правило, равен балансовой стоимости финансовых активов. По состоянию на 31 декабря 2020 года и 31 декабря 2019 года максимальный уровень кредитного риска составлял:

	31 декабря 2020 года BYN'000	31 декабря 2019 года BYN'000
Торговая и прочая дебиторская задолженность	767 490	522 144
Денежные средства и эквиваленты денежных средств	347 629	529 744
Прочие финансовые активы	149 355	235 464
<b>Итого</b>	<b>1 264 474</b>	<b>1 287 352</b>

### 24.2 РИСК ЛИКВИДНОСТИ

Риск ликвидности – это риск невозможности со стороны Группы выполнить свои финансовые обязательства в установленные сроки.

Подход Группы к управлению ликвидностью заключается в том, чтобы обеспечить постоянное наличие у Группы достаточных денежных средств и прочих финансовых активов, которые могут быть оперативно конвертированы в денежные средства, для выполнения своих обязательств в срок, не допуская возникновения неконтролируемых расходов или риска ущерба для репутации Группы.

В таблицах ниже представлены недисконтированные обязательства Группы по срокам погашения с учетом оставшегося времени от даты отчетности до даты исполнения контракта.

Информация о договорных сроках погашения финансовых обязательств по состоянию на 31 декабря 2020 года:

	Балансовая стоимость BYN'000	Недисконтиро- ванные денежные потоки BYN'000	до 6 месяцев BYN'000	от 6 месяцев до 1 года BYN'000	свыше 1 года BYN'000
Торговая и прочая кредиторская задолженность	460 288	460 288	447 306	1 060	11 922
<b>Итого</b>	<b>460 288</b>	<b>460 288</b>	<b>447 306</b>	<b>1 060</b>	<b>11 922</b>

Информация о договорных сроках погашения финансовых обязательств по состоянию на 31 декабря 2019 года:

	Балансовая стоимость BYN'000	Недисконтиро- ванные денежные потоки BYN'000	до 6 месяцев BYN'000	от 6 месяцев до 1 года BYN'000	свыше 1 года BYN'000
Торговая и прочая кредиторская задолженность	401 233	401 233	389 985	208	11 040
<b>Итого</b>	<b>401 233</b>	<b>401 233</b>	<b>389 985</b>	<b>208</b>	<b>11 040</b>

### 24.3 ВАЛЮТНЫЙ РИСК

Валютный риск определяется как риск того, что стоимость финансового инструмента будет меняться при изменении курсов валют. Большая часть продаж Группы выражается в иностранной валюте, поэтому колебания курсов иностранных валют могут отразиться на финансовых результатах Группы.

Подверженность Группы валютному риску на 31 декабря 2020 года представлена ниже:

Финансовые активы	BYN	USD	EUR	RUB	Итого
Торговая и прочая дебиторская задолженность	11 813	752 098	33	3 546	767 490
Прочие финансовые активы	59 094	90 261	-	-	149 355
Денежные средства и эквиваленты денежных средств	157 181	190 413	4	31	347 629
<b>Итого</b>	<b>228 088</b>	<b>1 032 772</b>	<b>37</b>	<b>3 577</b>	<b>1 264 474</b>
<b>Финансовые обязательства</b>					
Торговая и прочая кредиторская задолженность	60 100	393 495	105	6 588	460 288
<b>Итого</b>	<b>60 100</b>	<b>393 495</b>	<b>105</b>	<b>6 588</b>	<b>460 288</b>
<b>Открытая валютная позиция, - нетто</b>	<b>288 188</b>	<b>1 426 267</b>	<b>142</b>	<b>10 165</b>	<b>1 724 762</b>

Подверженность Группы валютному риску на 31 декабря 2019 года представлена ниже:

Финансовые активы	BYN	USD	EUR	RUB	Итого
Торговая и прочая дебиторская задолженность	12 478	504 841	8	4 817	522 144

**ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»**

Консолидированная финансовая отчетность за год, закончившийся  
31 декабря 2020 года



Прочие финансовые активы	110 725	115 698	-	9 041	235 464
Денежные средства и эквиваленты денежных средств	1 097	402 024	102 149	24 474	529 744
<b>Итого</b>					
<b>Финансовые обязательства</b>					
Торговая и прочая кредиторская задолженность	43 771	343 210	36	14 216	401 233
<b>Итого</b>	<b>43 771</b>	<b>343 210</b>	<b>36</b>	<b>14 216</b>	<b>401 233</b>
<b>Открытая валютная позиция, - нетто</b>	<b>168 071</b>	<b>1 365 773</b>	<b>102 193</b>	<b>52 548</b>	<b>1 688 585</b>

*Анализ чувствительности к валютному риску*

В приведенных ниже таблицах представлен анализ чувствительности Группы к увеличению и уменьшению курса доллара США, евро и российского рубля к белорусскому рублю. Ослабление и усиление следующих валют по отношению к функциональной валюте на 31 декабря 2020 года и 31 декабря 2019 года увеличило (уменьшило) бы убыток до налогообложения в сумме, показанной ниже. Данный анализ предполагает, что все другие переменные, в особенности процентные ставки, остаются постоянными и никакие разницы переводов в валюту представления не включены.

Анализ чувствительности к валютному риску по состоянию на 31 декабря 2020 года представлен следующим образом:

	BYN/USD		BYN/EUR		BYN/RUB	
	+15%	-5%	+5%	-1%	+1%	-6%
Влияние на прибыль/ (убыток) до налогообложения	213 940	(71 313)	7	(1)	102	(610)

Анализ чувствительности к валютному риску по состоянию на 31 декабря 2019 года представлен следующим образом:

	BYN/USD		BYN/EUR		BYN/RUB	
	+15%	-5%	+5%	-1%	+1%	-6%
Влияние на прибыль/ (убыток) до налогообложения	204 866	(68 289)	5 110	(118)	525	(3 153)

В приведенной выше таблице отражен эффект изменения, основанный на главном предположении, тогда как другие предположения остаются неизменными. В действительности, существует связь между предположениями и другими факторами. Также следует отметить, что чувствительность имеет нелинейный характер, поэтому не должна проводиться интерполяция или экстраполяция полученных результатов.

#### **24.4 РИСК ИЗМЕНЕНИЯ ПРОЦЕНТНОЙ СТАВКИ**

Риск изменения процентной ставки – это риск потерь от колебаний будущих денежных потоков или справедливой стоимости финансовых инструментов из-за изменения рыночных процентных ставок. Риск изменения процентных ставок управляется, главным образом, посредством мониторинга разрывов процентной ставки. Управление процентным риском в отношении лимитов разрывов процентной ставки дополняется мониторингом чувствительности финансовых активов и обязательств Группы к различным стандартным и нестандартным сценариям положения ставки.

Структура финансовых инструментов Группы в разрезе типов номинальных процентных ставок на 31 декабря 2020 года представлена следующим образом:

	Нулевая процентная ставка BYN'000	Фиксированная ставка BYN'000	Плавающая ставка BYN'000	Итого BYN'000
Торговая и прочая дебиторская задолженность	767 490	-	-	767 490
Прочие финансовые активы	1 936	16 043	131 376	149 355
Денежные средства и эквиваленты денежных средств	331	100	347 198	347 629
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(460 288)	-	-	(460 288)
<b>Итого открытая позиция</b>	<b>309 469</b>	<b>16 143</b>	<b>478 574</b>	<b>804 186</b>

Структура финансовых инструментов Группы в разрезе типов номинальных процентных ставок на 31 декабря 2019 года представлена следующим образом:

	Нулевая процентная ставка BYN'000	Фиксированная ставка BYN'000	Плавающая ставка BYN'000	Итого BYN'000
Торговая и прочая дебиторская задолженность	522 144	-	-	522 144
Прочие финансовые активы	1 912	128 628	104 924	235 464
Денежные средства и эквиваленты денежных средств	102 419	-	427 325	529 744
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(401 233)	-	-	(401 233)
<b>Итого открытая позиция</b>	<b>225 242</b>	<b>128 628</b>	<b>532 249</b>	<b>886 119</b>

#### Анализ чувствительности к риску изменения процентной ставки

В приведенной ниже таблице представлен анализ чувствительности к риску изменения процентной ставки, проведенный на основе изменений, которые были обоснованно возможными в отношении финансовых инструментов с плавающей процентной ставкой. Степень этих изменений определяется Руководством Группы. Анализ чувствительности представляет эффект на чистую прибыль/ (убыток) Группы увеличения/ уменьшения процентных ставок, при допущении, что изменения происходят в начале финансового года, после чего ставки остаются неизменными в течение всего отчетного периода, при этом все прочие факторы считаются неизменными. Анализ предполагает, что все другие переменные, в особенности курсы иностранных валют, остаются неизменными.

Риск изменения процентной ставки по состоянию на 31 декабря 2020 и 31 декабря 2019 года представлен следующим образом:

	31 декабря 2020 года BYN'000		31 декабря 2019 года BYN'000	
	-2 %	+2 %	-2 %	+2 %
Влияние на прибыль/(убыток) до налогообложения	9 571	(9 571)	(10 645)	10 645

#### Операционный риск

Организационная структура Группы, определенные квалификационные требования, четкое разделение

## ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»

Консолидированная финансовая отчетность за год, закончившийся  
31 декабря 2020 года



обязанностей, а также контрольные процедуры позволяют Группе осуществлять мониторинг операционных рисков. Соответствующие отделы Группы обеспечивают соблюдение Группой существующего законодательства, утвержденных планов, политики и прочей внутренней документации.

### Управление капиталом

Руководство Группы ставит себе целью установить достаточную структуру и величину капитала, чтобы получить доверие рынка и расширить деятельность Группы.

Белорусское законодательство не содержит конкретных требований, применимых по отношению к капиталу Группы.

## 25 СПРАВЕДЛИВАЯ СТОИМОСТЬ ФИНАНСОВЫХ АКТИВОВ

Раскрытия справедливой стоимости финансовых инструментов выполнены в соответствии с требованиями МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: Раскрытия».

Справедливая стоимость определена как сумма, по которой инструмент может быть обменен в текущей сделке между заинтересованными независимыми друг от друга сторонами, кроме принудительной реализации.

Оценки, представленные здесь, необязательно свидетельствуют о суммах, которые Группа могла реализовать на обменном рынке от продажи конкретного инструмента.

Руководство считает, что балансовая стоимость финансовых активов и обязательств близка к их справедливой стоимости.

Справедливая стоимость финансовых инструментов по состоянию на 31 декабря 2020 года, 31 декабря 2019 года представлена следующим образом:

	31 декабря 2020 года BYN'000		31 декабря 2019 года BYN'000	
	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость
Торговая и прочая дебиторская задолженность	767 490	767 490	522 144	522 144
Прочие финансовые активы	149 355	149 355	235 464	235 464
Денежные средства и эквиваленты денежных средств	347 629	347 629	529 744	529 744
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(460 288)	(460 288)	(401 233)	(401 233)
<b>Итого</b>	<b>804 186</b>	<b>804 186</b>	<b>886 119</b>	<b>886 119</b>

## 26 ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

### 26.1 Операции с руководством

Ключевое руководство – это те лица, которые прямо или косвенно имеют полномочия и несут ответственность за планирование, управление и контроль над деятельностью Группы.

**ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»**

Консолидированная финансовая отчетность за год, закончившийся  
31 декабря 2020 года



Вознаграждения руководству включены в операционные расходы по статье «Расходы на персонал». Сумма начисленных заработных плат, премий и прочих связанных с ними выплат ключевому руководству за 2020 и 2019 годы составляют 2 256 тыс. бел. руб. и 2 604 тыс. бел. руб. соответственно.

Вознаграждения за исполнение обязанностей в наблюдательном совете за 2020 и 2019 годы составляют 875 тыс. бел. руб. и 583 тыс. бел. руб. соответственно.

**26.2 Операции с прочими связанными сторонами**

Торговая и прочая дебиторская задолженность, прочие финансовые активы, прочие нефинансовые активы, торговая и прочая кредиторская задолженность, прочие нефинансовые обязательства связанных сторон по состоянию на 31 декабря 2020 года и 31 декабря 2019 года:

	31 декабря 2020 года BYN'000	31 декабря 2019 года BYN'000
<b>Торговая и прочая дебиторская задолженность</b>		
ПАО «Газпром»	74 918	60 326
ООО «Газпромтелеком»	-	75
<b>Прочие нефинансовые активы</b>		
ООО «Газпромтранс»	1	-
ООО «Газпром экспорт»	68	-
ИООО «Газпромнефть» Белнефтепродукт»	70	155
<b>Торговая и прочая кредиторская задолженность</b>		
ПАО «Газпром»	354 992	339 486
ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	417	483
ООО «Газпром геотехнологии»	35	182
ООО «Газпром информ»	16	15
ИООО «Газпромнефть» Белнефтепродукт»	5	9
ООО «Газпром телеком»	112	128
АО «Газпром Строй ТЭК Салават»	3	-
ООО «Газпром газобезопасность»	3	-

Реализация товаров и услуг связанным сторонам за годы, закончившиеся 31 декабря 2020 года и 31 декабря 2019 года:

	2020 Операции со связанными сторонами BYN'000	2019 Операции со связанными сторонами BYN'000
<b>Реализация товаров и услуг</b>		
ПАО «Газпром»	737 887	673 687
ИООО «Газпромнефть» Белнефтепродукт»	89	55
ООО «Газпром телеком»	198	75

Приобретение товаров и услуг от связанных сторон за годы, закончившиеся 31 декабря 2020 года и 31 декабря 2019 года:

	2020 Операции со связанными сторонами BYN'000	2019 Операции со связанными сторонами BYN'000
<b>Приобретение товаров и услуг</b>		

## ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»

Консолидированная финансовая отчетность за год, закончившийся  
31 декабря 2020 года



ПАО «Газпром»	6 184 376	5 715 339
ИООО «Газпромнефть-Белнефтепродукт»	3 282	3 525
АО «Газпром Строй ТЭК Салават»	657	4 699
ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	531	732
ООО «Газпром экспорт»	597	771
ООО «Газпром геотехнологии»	129	282
ООО «Газпром информ»	63	59
ООО «Газпром газобезопасность»	22	24
ООО «Газпром телеком»	1 130	381
ООО «Газпром метанол»	38	53
ООО «Газпром проектирование»	-	191
ООО «Газпромтранс»	34	42

## 27 УСЛОВНЫЕ АКТИВЫ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

### *Условия ведения деятельности*

С 19 февраля 2020 года Национальный банк принял решение снизить ставку рефинансирования до 8,75 процентов годовых, до 8 процентов годовых - с 20 мая 2020 года, до 7,75 процентов годовых с 01 июля 2020 года.

Индексы номинального курса белорусского рубля (иностранной валюты за один белорусский рубль) за январь-декабрь 2020 года составили в процентах прироста -4,35 к российскому рублю, -15,63 к евро и -14,11 к доллару США.

Внутренний валовой продукт Беларуси за 2020 год снизился на 1,9% по сравнению с 2019 годом.

Инфляционные процессы в экономике регулировались Национальным банком Республики Беларусь, и инфляция по итогам 2020 года составила 7,4% (2019: 4,7%).

Рейтинговое агентство S&P Global Ratings («Стэндрд энд Пурс») 02 октября 2020 год подтвердило долгосрочный суверенный кредитный рейтинг Беларуси по обязательствам в иностранной валюте на уровне «В» (ранее, с 2011 – «В-»), прогноз «негативный». Международное рейтинговое агентство Fitch Ratings 13 ноября 2020 года подтвердило долгосрочные и краткосрочные суверенные кредитные рейтинги Беларуси по обязательствам в иностранной и национальной валютах на уровне «В», прогноз «негативный».

По мнению руководства Группы, им принимаются адекватные меры для поддержания устойчивого развития деятельности в сложившихся обстоятельствах. Определить степень данного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы в настоящий момент не представляется возможным. Руководство также уверено, что с учетом текущей ситуации предпринимает все необходимые меры для поддержания устойчивости бизнеса Группы.

### *Валютные операции и валютный контроль*

Иностранные валюты, в особенности доллар США, евро и российский рубль, играют значительную роль при определении экономических параметров многих хозяйственных операций, совершаемых в Республике Беларусь.

### *Операции на финансовых рынках*

В процессе нормального режима работы сложившаяся экономическая ситуация в Республике Беларусь по-прежнему ограничивает объемы операций на финансовых рынках. Рыночные котировки могут не отражать стоимость финансовых инструментов, которая могла бы быть определена на

действующем активном рынке, на котором осуществляются операции между заинтересованными продавцами и покупателями. Таким образом, руководство использует наиболее точную имеющуюся информацию для того, чтобы при необходимости корректировать рыночные котировки для отражения собственной оценки справедливой стоимости.

Настоящая финансовая отчетность отражает текущую оценку руководством Группы тех воздействий, которые экономическая ситуация оказывает на деятельность и финансовое положение Группы. Будущее развитие экономики в Республике Беларусь зависит в значительной степени от эффективности мер, предпринимаемых правительством и иных факторов, включая законодательные и политические события, неподконтрольные Группе. Руководство Группы не в состоянии предсказать воздействие, которое указанные факторы могут оказать на финансовое состояние Группы. В прилагаемую финансовую отчетность не были включены корректировки, связанные с этим риском.

По мнению руководства Группы, им принимаются адекватные меры для поддержания устойчивого развития деятельности в сложившихся обстоятельствах, однако дальнейшее непредвиденное ухудшение ситуации в вышеуказанных областях может оказать негативное влияние на результаты деятельности и финансовое положение Группы, а также ее заемщиков. Определить степень данного влияния на финансовую отчетность Группы в настоящий момент не представляется возможным.

#### *Законодательство*

Некоторые положения белорусского хозяйственного и, в частности, налогового законодательства могут иметь различные толкования и применяться непоследовательно. Кроме того, поскольку интерпретация законодательства руководством может отличаться от возможных официальных интерпретаций, а соблюдение законодательства может быть оспорено контролирующими органами, это может приводить к начислению дополнительных налогов, штрафов, а также другим превентивным мерам. Руководство Группы полагает, что Группа произвела все необходимые налоговые и прочие платежи или начисления, соответственно, какие-либо дополнительные резервы в консолидированной финансовой отчетности не создавались. Контролирующие органы могут проверять предыдущие налоговые периоды

## **28 ПРОЧИЕ СОБЫТИЯ**

24 апреля 2019 года Составом арбитража под эгидой Арбитражного института Торговой палаты г. Стокгольма вынесено арбитражное решение по спору между ОАО «Газпром трансгаз Беларусь» и АО «Энергопроект Опрема Белград» (Energorprojekt Oprema A.D. Beograd). Указанным решением в пользу АО «Энергопроект Опрема Белград» постановлено к уплате 30,2 млн. долларов США, кроме того постановлены к уплате проценты по ставке 1% годовых. 19 июля 2019 года ОАО «Газпром трансгаз Беларусь» подано заявление об отмене данного арбитражного решения в Апелляционный суд округа Свеа (Стокгольм). Дело в стадии рассмотрения.

Суммы, присужденные решением Составом арбитража, созданным под эгидой Арбитражного Института Торговой Палаты г. Стокгольма, по спору с АО «Энергопроект Опрема Белград» (Energorprojekt Oprema A.D. Beograd) в рамках Договора подряда от 29.09.2015 № 861/ЕРО, в консолидированной финансовой отчетности Группы в 2019 году и в 2020 году не отражены.

## **29 СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ**

Инфляционные процессы в целом контролируются Национальным банком Республики Беларусь, однако ввиду изменения цен, регулируемых государством, ставки НДС на ряд товаров, возможно ее некоторое ускорение. Так, по результатам января 2021 года инфляция составила 7,5%, что сравнимо со ставкой рефинансирования, по повышению которой пока решение не принято. Ситуация с ценовой нестабильностью может отрицательно повлиять на обменный курс белорусского рубля.

На протяжении 2020 года негативное влияние Коронавирусной инфекции COVID-19 усилилось,

**ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»**

Консолидированная финансовая отчетность за год, закончившийся  
31 декабря 2020 года



тенденция замедления распространения заболевания в 2021 году не представляется устойчивой до начала массовой вакцинации и существует риск третьей волны роста инфицирования. Однако на данный момент будущие последствия развития пандемии невозможно предсказать. Руководство Группы продолжит мониторинг потенциального влияния событий, связанных со вспышкой Коронавируса на деятельность Группы и предпримет все возможные шаги для смягчения любых последствий.

Группа не выявила событий, наступивших после отчетной даты, существенно влияющих на настоящую консолидированную финансовую отчетность.