



ГРУППА ОГК-2

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

**31 марта 2022 года
Санкт-Петербург | 2022**

СОДЕРЖАНИЕ

Сокращенный промежуточный консолидированный отчет о финансовом положении	3
Сокращенный промежуточный консолидированный отчет о совокупном доходе	4
Сокращенный промежуточный консолидированный отчет о движении денежных средств.....	5
Сокращенный промежуточный консолидированный отчет об изменениях в капитале	7

Примечания к сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности

Примечание 1. Общая информация.....	8
Примечание 2. Основа подготовки финансовой информации.....	9
Примечание 3. Краткое описание важнейших принципов учетной политики и существенных оценок в ее применении	9
Примечание 4. Сегментная информация.....	10
Примечание 5. Связанные стороны	12
Примечание 6. Основные средства.....	16
Примечание 7. Дебиторская задолженность и предоплата	17
Примечание 8. Налог на прибыль	18
Примечание 9. Финансовые активы	19
Примечание 10. Запасы.....	19
Примечание 11. Денежные средства и их эквиваленты.....	19
Примечание 12. Капитал	19
Примечание 13. Кредиты и займы	20
Примечание 14. Кредиторская задолженность и прочие обязательства	21
Примечание 15. Кредиторская задолженность по прочим налогам.....	21
Примечание 16. Выручка	21
Примечание 17. Операционные расходы	22
Примечание 18. Финансовые доходы и расходы	23
Примечание 19. Базовая и разводненная прибыль в расчете на одну акцию, приходящаяся на долю акционеров ПАО «ОГК-2»	23
Примечание 20. Условные и договорные обязательства.....	24
Примечание 21. Справедливая стоимость финансовых инструментов.....	24
Примечание 22. События после отчетной даты.....	24

Группа ОГК-2
Сокращенный промежуточный консолидированный отчет
о финансовом положении (не прошедший аудит) на 31 марта 2022 года
(в миллионах российских рублей)



	Прим.	На 31 марта 2022 года	На 31 декабря 2021 года (изменено)	На 31 декабря 2020 года (изменено)
АКТИВЫ				
Внеоборотные активы				
Основные средства	6	143 800	145 081	159 028
Активы в форме права пользования		2 586	2 664	1 823
Нематериальные активы		276	338	376
Инвестиции в ассоциированные организации		20 489	20 434	20 824
Дебиторская задолженность и предоплата	7	1 180	365	440
Отложенные налоговые активы	8	1	3	3
Прочие внеоборотные активы		497	490	470
Итого внеоборотные активы		168 829	169 375	182 964
Оборотные активы				
Запасы	10	11 707	10 047	14 248
Дебиторская задолженность и предоплата	7	10 496	11 419	11 934
Дебиторская задолженность по налогу на прибыль		23	14	13
Денежные средства и их эквиваленты	11	59	70	7
Финансовые активы	9	25 244	19 209	15 265
Итого оборотные активы		47 529	40 759	41 467
ИТОГО АКТИВЫ		216 358	210 134	224 431
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
Капитал				
Уставный капитал	12	40 057	40 057	40 057
Эмиссионный доход	12	26 846	26 846	26 846
Нераспределенная прибыль и прочие резервы		83 099	75 877	77 726
Капитал, причитающийся акционерам		150 002	142 780	144 629
ПАО «ОГК-2»		150 002	142 780	144 629
Неконтролирующая доля участия		18	16	16
Итого капитал и резервы		150 020	142 796	144 645
Долгосрочные обязательства				
Кредиты и займы	13	10 734	36 273	38 877
Обязательства по вознаграждениям работникам		1 530	1 512	1 893
Кредиторская задолженность и прочие обязательства	14	4 358	4 351	7 094
Обязательства по аренде		1 357	1 520	478
Оценочные обязательства		1 499	1 469	1 640
Отложенные налоговые обязательства	8	8 103	8 320	11 372
Итого долгосрочные обязательства		27 581	53 445	61 354
Краткосрочные обязательства				
Кредиты и займы	13	25 808	275	6 065
Кредиторская задолженность и прочие обязательства	14	8 308	10 412	10 852
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль		1 178	186	688
Кредиторская задолженность по прочим налогам	15	3 092	2 783	620
Обязательства по аренде		280	148	207
Оценочные обязательства		91	89	-
Итого краткосрочные обязательства		38 757	13 893	18 432
Итого обязательства		66 338	67 338	79 786
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		216 358	210 134	224 431

Управляющий директор

А.В. Семиколенов

Главный бухгалтер

Л.В. Клищ

16 мая 2022 года

Прилагаемые примечания на страницах 8-24 являются неотъемлемой частью данной сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности



Группа ОГК-2

Сокращенный промежуточный консолидированный отчет о совокупном доходе (не прошедший аудит) за три месяца, закончившихся 31 марта 2022 года
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)



	Прим.	За три месяца, закончившихся 31 марта 2022 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года
Выручка	16	39 589	36 861
Операционные расходы	17	(30 658)	(27 520)
Восстановление убытка от обесценения финансовых активов		565	133
Прибыль от операционной деятельности		9 496	9 474
Финансовые доходы	18	593	245
Финансовые расходы	18	(1 099)	(743)
Доля в прибыли / (убытке) ассоциированных организаций		55	(22)
Прибыль до налогообложения		9 045	8 954
Расход по налогу на прибыль	8	(1 821)	(1 811)
Прибыль за период		7 224	7 143
Совокупный доход за период		7 224	7 143
Прибыль за период, относимая к:			
Акционерам ПАО «ОГК-2»		7 222	7 143
Неконтролирующей доле участия		2	-
Совокупный доход за период, относимый к:			
Акционерам ПАО «ОГК-2»		7 222	7 143
Неконтролирующей доле участия		2	-
Базовая и разводненная прибыль в расчете на одну акцию, приходящаяся на долю акционеров ПАО «ОГК-2» (в российских рублях)	19	0,07	0,06

Управляющий директор

Главный бухгалтер



А.В. Семиколонов

Л.В. Клищ

16 мая 2022 года

Группа ОГК-2

Сокращенный промежуточный консолидированный отчет о движении денежных средств (не прошедший аудит) за три месяца, закончившихся 31 марта 2022 года

(в миллионах российских рублей)



	Прим.	За три месяца, закончившихся 31 марта 2022 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Прибыль до налогообложения		9 045	8 954
Корректировки к прибыли до налогообложения:			
Амортизация и износ	17	3 170	3 523
Восстановление убытка от обесценения финансовых активов		(565)	(133)
Доля в (прибыли) / убытке ассоциированных организаций		(55)	22
Убыток / (прибыль) от выбытия основных средств и прочих внеоборотных активов	17	7	(33)
Негосударственное пенсионное обеспечение		17	22
Финансовые доходы	18	(593)	(245)
Финансовые расходы	18	1 099	743
Прочие неденежные операции		6	(292)
Движение денежных средств от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале		12 131	12 561
Изменения в оборотном капитале:			
Изменение дебиторской задолженности и предоплаты		465	1 307
Изменение запасов		(1 659)	(49)
Изменение кредиторской задолженности и прочих обязательств		(1 576)	(1 329)
Изменение кредиторской задолженности по прочим налогам		318	2 488
Изменение обязательств по вознаграждениям работникам		(23)	(20)
Изменения в оборотном капитале		(2 475)	2 397
Налог на прибыль уплаченный		(1 053)	(1 275)
Проценты уплаченные		(780)	(580)
Чистые денежные средства от операционной деятельности		7 823	13 103
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Приобретение основных средств, нематериальных активов и прочих внеоборотных активов		(2 345)	(4 013)
Поступления от продажи основных средств и прочих внеоборотных активов		3	-
Займы выданные		(5 855)	(7 288)
Погашение займов выданных		-	26
Проценты полученные		390	95
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности		(7 807)	(11 180)

Группа ОГК-2

Примечания к сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности (не прошедшей аудит) за три месяца, закончившихся 31 марта 2022 года

(в миллионах российских рублей)



Примечание 1. Общая информация

1.1. Организационная структура и описание деятельности

Публичное акционерное общество «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» (далее - ПАО «ОГК-2» или «Общество») было зарегистрировано 9 марта 2005 и ведет свою деятельность на территории Российской Федерации.

Основными видами деятельности Общества являются производство и продажа электрической энергии и мощности, тепловой энергии. Электростанции, входящие в состав Общества: Троицкая ГРЭС, Ставропольская ГРЭС, Псковская ГРЭС, Серовская ГРЭС, Сургутская ГРЭС-1, Киришская ГРЭС, Рязанская ГРЭС, Новочеркасская ГРЭС, Череповецкая ГРЭС, Грозненская ТЭС, Адлерская ТЭС, Свободненская ТЭС.

Общество зарегистрировано Инспекцией Федеральной налоговой службы по Изобильненскому району Ставропольского края.

Офис Общества находится по адресу: 196140, Санкт-Петербург, Петербургское шоссе, д. 66, корпус 1, лит. А.

ПАО «ОГК-2» и его дочерние общества, представленные ниже, формируют Группу ОГК-2 (далее - «Группа»):

Наименование организации	Вид деятельности	Доля владения (%)	
		На 31 марта 2022 года	На 31 декабря 2021 года
ООО «Центр 112»	Обеспечение пожарной безопасности	100%	100%
ООО «Специализированные перевозки Рязанской ГРЭС»	Услуги грузовых и пассажирских перевозок	100%	100%
ОАО «НППЖТ»	Железнодорожные грузовые перевозки	75%	75%

2 февраля 2022 года ООО «Новомичуринское АТП» переименовано в ООО «Специализированные перевозки Рязанской ГРЭС».

1.2. Отношения с государством и влияние на деятельность Группы

На дату составления сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности ПАО «Газпром» является владельцем 100% ООО «Газпром энергохолдинг», которой по состоянию на 31 марта 2022 года принадлежит 99,59% акций ПАО «Центрэнергохолдинг» (по состоянию на 31 декабря 2021 года: 99,59%). Компании ПАО «Центрэнергохолдинг» (непосредственная материнская организация) по состоянию на 31 марта 2022 года принадлежит 73,42% акций Общества (по состоянию на 31 декабря 2021 года: 73,42%). Таким образом, ПАО «Газпром» является стороной, обладающей конечным контролем.

В число потребителей электрической и тепловой энергии, производимой Группой, входит большое количество предприятий, контролируемых государством или имеющих к нему непосредственное отношение. Список главных поставщиков топлива Группы включает дочерние организации ПАО «Газпром». Государство также контролирует ряд поставщиков Группы.

Правительство Российской Федерации оказывает непосредственное влияние на операционную деятельность Группы через регулирование оптового рынка электроэнергии (мощности) и розничного рынка тепловой энергии посредством Федеральной Антимонопольной службы («ФАС») и органов исполнительной власти в области регулирования тарифов. Акционерное общество «Системный оператор Единой Энергетической Системы» (АО «СО ЕЭС»), которое контролируется Российской Федерацией в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом, координирует деятельность Группы в области генерирующих мощностей.

Государственная политика в экономической, социальной и других областях может оказывать существенное влияние на деятельность Группы.

1.3. Условия ведения деятельности в Российской Федерации

Экономика Российской Федерации имеет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Налоговое, валютное и таможенное законодательство Российской Федерации продолжает развиваться, подвержено частым изменениям и допускает возможность разных толкований. Колебания цен на нефть, сохраняющаяся политическая напряженность в регионе, а также международные санкции в отношении некоторых российских организаций и граждан оказали и могут продолжать оказывать влияние на экономику Российской Федерации.

Финансовые рынки по-прежнему характеризуются отсутствием стабильности, частыми и существенными изменениями цен и увеличением спредов по торговым операциям. Эти события могут оказать значительное влияние на деятельность и финансовое положение Группы в будущем, последствия которого сложно прогнозировать.

За три месяца, закончившихся 31 марта 2022 года, Соединенные Штаты Америки, Европейский Союз и некоторые другие страны ввели дополнительные санкции против Российской Федерации. Данные обстоятельства привели к колебаниям курса российского рубля, повышенной волатильности финансовых рынков, а также значительно повысили уровень экономической неопределенности в условиях осуществления хозяйственной деятельности в Российской Федерации. Масштаб и продолжительность этих событий остаются неопределенными и могут повлиять на финансовое положение и результаты деятельности Группы. Руководство Группы полагает, что им предпринимаются все необходимые меры для поддержки устойчивости и развития бизнеса Группы в текущих условиях.

Будущая экономическая ситуация в Российской Федерации зависит от внешних факторов и мер, предпринимаемых Правительством Российской Федерации. Ее воздействие на деятельность Группы может отличаться от текущих ожиданий Руководства.

1.4. Сезонный характер деятельности.

Спрос на тепловую и электрическую энергию, производимую и реализуемую Группой, подвержен влиянию погодных условий и зависит от времени года. Основной объем доходов от реализации тепловой энергии приходится на период с октября по март. Аналогичным образом, хотя и не так явно, основной объем реализации электроэнергии приходится на этот же период. Сезонный характер производства тепловой и электрической энергии оказывает соответствующее влияние на потребление топлива и закупки энергии. Сезонный характер деятельности не оказывает влияния на порядок отражения Группой доходов или расходов.

Примечание 2. Основа подготовки финансовой информации

Настоящая сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с требованиями Международного стандарта финансовой отчетности («IAS») 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Данная сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность должна рассматриваться вместе с консолидированной финансовой отчетностью за год, закончившийся 31 декабря 2021 года, подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее – МСФО).

Примечание 3. Краткое описание важнейших принципов учетной политики и существенных оценок в ее применении

Важнейшие принципы учетной политики Группы и существенные оценки в ее применении соответствуют принципам учетной политики, раскрытым в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2021 года.

3.1. Изменения к существующим стандартам, не вступившие в силу и не применяемые Группой досрочно

Ряд изменений к стандартам вступает в силу в отношении годовых периодов, начинающихся с 1 января 2023 года или после этой даты. В частности, Группа не применила досрочно следующие изменения к стандартам:

Группа ОГК-2

Примечания к сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности (не прошедшей аудит) за три месяца, закончившихся

31 марта 2022 года

(в миллионах российских рублей)



Изменения к МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности» (выпущены в январе 2020 года и применяются для годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 года или после этой даты). Изменения уточняют критерии классификации обязательств в качестве краткосрочных или долгосрочных.

Изменения к МСФО (IAS) 8 «Учетная политика, изменения в бухгалтерских оценках и ошибки» (выпущены в феврале 2021 года и вступают в силу для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2023 года или после этой даты). Изменения уточняют, как отличить изменения бухгалтерских оценок от изменений учетной политики.

Изменения к МСФО (IAS) 12 «Налоги на прибыль» (выпущены в мае 2021 года и вступают в силу для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2023 года или после этой даты). Изменения уточняют, что освобождение от признания не применяется к операциям, которые при первоначальном признании приводят к возникновению одинаковых налогооблагаемых и вычитаемых временных разниц.

В настоящее время Группа проводит оценку того, как данные изменения повлияют на ее финансовое положение и результаты деятельности.

3.2. Представление измененных данных

Консолидированный отчет о финансовом положении

Для приведения в соответствие с учетной политикой конечной материнской организации ПАО «Газпром» данные по графам «31 декабря 2021 года» и «31 декабря 2020 года» консолидированного отчета о финансовом положении скорректированы путем выделения активов в форме права пользования в отдельную статью «Активы в форме права пользования» в сумме 2 664 млн рублей по состоянию на 31 декабря 2021 года и в сумме 1 823 млн рублей по состоянию на 31 декабря 2020 года.

Влияние на консолидированный отчет о финансовом положении на 31 декабря 2021 года:

	31 декабря 2021 года		
	Данные до корректировки	Прочие корректировки	После корректировки
Активы			
Внеоборотные активы			
Основные средства	147 745	(2 664)	145 081
Активы в форме права пользования	-	2 664	2 664
Итого внеоборотные активы	147 745	-	147 745
Итого активы	147 745	-	147 745

Влияние на консолидированный отчет о финансовом положении на 31 декабря 2020 года:

	31 декабря 2020 года		
	Данные до корректировки	Прочие корректировки	После корректировки
Активы			
Внеоборотные активы			
Основные средства	160 851	(1 823)	159 028
Активы в форме права пользования	-	1 823	1 823
Итого внеоборотные активы	160 851	-	160 851
Итого активы	160 851	-	160 851

Примечание 4. Сегментная информация

Главным руководящим органом, ответственным за принятие операционных решений, являются Совет директоров и Управляющий директор (далее – «Руководство»), которые рассматривают отчеты по управленческому учету с тем, чтобы оценить результаты деятельности Группы и распределить ресурсы. Основным видом хозяйственной деятельности Группы является производство электрической энергии и мощности, тепловой энергии, продажа которых за три месяца, закончившихся 31 марта 2022 года, составляет 98,4% выручки от продажи продукции (товаров, работ, услуг) (за три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года: 98,6%). Группа осуществляет свою деятельность на территории Российской Федерации.

Группа ОГК-2**Примечания к сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности (не прошедшей аудит) за три месяца, закончившихся****31 марта 2022 года**

(в миллионах российских рублей)



Технология производства электрической энергии и мощности, тепловой энергии не позволяет выделить сегменты на основании производимых видов продукции. Филиалы Общества управляются по отдельности в силу существенной децентрализации и обособленного расположения каждого из них, в результате чего Группа выделяет семь отчетных сегментов: Новочеркасская ГРЭС, Сургутская ГРЭС-1, Ставропольская ГРЭС, Киришская ГРЭС, Троицкая ГРЭС, Рязанская ГРЭС, Серовская ГРЭС. Все отчетные сегменты расположены на территории Российской Федерации. При оценке результатов деятельности сегментов и распределении ресурсов, Руководством анализируется представленная ниже информация, подготавливаемая в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета и отчетности. Расхождения анализируемых показателей с показателями данной финансовой отчетности заключаются в различных правилах российского бухгалтерского учета и отчетности и международных стандартов финансовой отчетности. Основное расхождение связано с оценкой стоимости объектов основных средств. Группа не имеет операций по реализации производимой продукции между сегментами.

4.1 Финансовый результат по сегментам

Ниже представлена информация по сегментам за три месяца, закончившихся 31 марта 2022 года и 31 марта 2021 года:

За три месяца, закончившихся**31 марта 2022 года**

	Новочеркасская ГРЭС	Сургутская ГРЭС-1	Ставропольская ГРЭС	Киришская ГРЭС
Выручка	6 856	6 535	5 407	4 728
Прибыль от операционной деятельности операционного сегмента*	1 062	1 590	412	728

За три месяца, закончившихся**31 марта 2022 года**

	Троицкая ГРЭС	Рязанская ГРЭС	Серовская ГРЭС	Прочие операционные сегменты	Итого по сегментам
Выручка	3 732	3 154	2 400	6 777	39 589
Прибыль от операционной деятельности операционного сегмента*	1 943	1 329	732	1 919	9 715

За три месяца, закончившихся**31 марта 2021 года**

	Новочеркасская ГРЭС	Сургутская ГРЭС-1	Ставропольская ГРЭС	Киришская ГРЭС
Выручка	5 629	5 639	4 355	5 493
Прибыль от операционной деятельности операционного сегмента*	511	1 109	302	1 735

За три месяца, закончившихся**31 марта 2021 года**

	Троицкая ГРЭС	Рязанская ГРЭС	Серовская ГРЭС	Прочие операционные сегменты	Итого по сегментам
Выручка	4 758	3 023	2 497	5 467	36 861
Прибыль от операционной деятельности операционного сегмента*	2 633	1 065	1 589	1 162	10 106

* Прибыль от операционной деятельности операционного сегмента представляет собой прибыль от операционной деятельности операционного сегмента на основании данных бухгалтерской отчетности, подготовленной в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета и отчетности.

Разбивка активов по сегментам представлена ниже:

	Новочеркасская ГРЭС	Сургутская ГРЭС-1	Ставропольская ГРЭС	Киришская ГРЭС		
На 31 марта 2022 года	23 899	9 102	4 371	24 675		
	Троицкая ГРЭС	Рязанская ГРЭС	Серовская ГРЭС	Прочие операционные сегменты		Итого активов
На 31 марта 2022 года	39 616	13 215	14 959	26 594		156 431
	Новочеркасская ГРЭС	Сургутская ГРЭС-1	Ставропольская ГРЭС	Киришская ГРЭС		
На 31 декабря 2021 года	32 715	8 388	3 615	23 501		
	Троицкая ГРЭС	Рязанская ГРЭС	Серовская ГРЭС	Прочие операционные сегменты		Итого активов
На 31 декабря 2021 года	46 657	12 525	17 805	33 532		178 738

Руководством не рассматривается информация об обязательствах сегментов ввиду централизации основных расчетных операций Группы.

4.2 Основные покупатели

Выручка, признанная в составе выручки по сегментам, включает выручку от одного покупателя в рамках договоров комиссии, заключенных с Акционерным обществом «Центр финансовых расчетов» (АО «ЦФР»), общая сумма выручки по которому превышает 10% от выручки Группы и составляет за три месяца, закончившихся 31 марта 2022 года, 17 751 млн рублей (за три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года, общая сумма выручки по одному покупателю (АО «ЦФР») превышала 10% от выручки Группы и составляла 14 772 млн рублей).

Примечание 5. Связанные стороны

В настоящей сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности связанными сторонами считаются стороны, одна из которых имеет возможность контролировать или осуществлять значительное влияние на операционные и финансовые решения другой стороны, как определено в МСФО (IAS) 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах».

Операции со связанными сторонами осуществлялись на условиях и сроках, сходных с операциями с третьими сторонами по отношению к Группе. Цены на газ и мощность основаны на тарифах, установленных ФАС, и конкурентных отборах на оптовом рынке электроэнергии (мощности). Кредиты и займы предоставляются на рыночных условиях. Банковские депозиты размещены на рыночных условиях.

(а) Группа Газпром и ее ассоциированные организации

По состоянию на 31 марта 2022 года и 31 декабря 2021 года, а также за три месяца, закончившихся 31 марта 2022 года и 31 марта 2021 года, существенные операции, проведенные Группой с организациями Группы Газпром и ее ассоциированными организациями, и остатки по расчетам с этими организациями представлены ниже:

Группа ОГК-2

Примечания к сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности (не прошедшей аудит) за три месяца, закончившихся

31 марта 2022 года

(в миллионах российских рублей)



Выручка

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2022 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года
Электроэнергия и мощность	902	1 136
Тепловая энергия	3	2
Прочая выручка	367	230
Итого выручка	1 272	1 368

Операционные расходы

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2022 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года
Топливо	15 541	10 353
Ремонт, техническое и сервисное обслуживание	667	627
Аренда	535	568
Курсовые разницы	352	(45)
Транспорт	198	186
Прочие операционные расходы	408	316
Итого операционные расходы	17 701	12 005

Финансовые доходы и расходы

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2022 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года
Финансовые доходы		
Процентный доход по займам выданным	569	213
Итого финансовые доходы	569	213
Финансовые расходы		
Эффект от дисконтирования финансовых инструментов	(261)	(134)
Процентные расходы по кредитам и займам	(196)	(94)
Процентные расходы по аренде	(19)	(5)
Итого финансовые расходы	(476)	(233)

Остатки по расчетам

	На 31 марта 2022 года	На 31 декабря 2021 года
Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата, валовые	790	-
Краткосрочные финансовые активы (Примечание 9)	25 244	19 209
Краткосрочная дебиторская задолженность и предоплата, валовые	1 901	1 113
Итого активы	27 935	20 322
Долгосрочные кредиты и займы	5 734	5 734
Краткосрочные кредиты и займы	196	125
Долгосрочная кредиторская задолженность и прочие обязательства	4 200	4 141
Краткосрочная кредиторская задолженность и прочие обязательства	4 638	5 709
Долгосрочные обязательства по аренде	699	791
Краткосрочные обязательства по аренде	203	134
Итого обязательства	15 670	16 634

**Приобретение внеоборотных и оборотных активов**

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2022 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года
Приобретение основных средств	545	1 523
Приобретение запасов и прочих активов	145	75
Итого приобретение внеоборотных и оборотных активов	690	1 598

(б) Операции с прочими организациями, связанными с государством

Информация, представленная ниже, не включает в себя операции и остатки по расчетам с Группой Газпром и ее ассоциированными организациями, так как эта информация раскрыта в Примечании 5 (а).

По состоянию на 31 марта 2022 года и 31 декабря 2021 года, а также за три месяца, закончившихся 31 марта 2022 года и 31 марта 2021 года, существенные операции, проведенные Группой, и остатки по расчетам с прочими связанными с государством организациями представлены ниже:

Выручка

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2022 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года
Электроэнергия и мощность	10 147	7 790
Тепловая энергия	165	179
Прочая выручка	106	100
Итого выручка	10 418	8 069

Операционные расходы

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2022 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года
Администрирование рынка электроэнергии (Примечание 17)	588	546
Охрана и пожарная безопасность	125	110
Прочие операционные расходы	119	175
Итого операционные расходы	832	831

Остатки по расчетам

	На 31 марта 2022 года	На 31 декабря 2021 года
Краткосрочная дебиторская задолженность и предоплата, валовые	11 917	13 331
Резерв под ожидаемые кредитные убытки и на снижение стоимости краткосрочной дебиторской задолженности и предоплаты	(9 085)	(9 644)
Итого активы	2 832	3 687
Долгосрочная кредиторская задолженность и прочие обязательства	23	-
Краткосрочная кредиторская задолженность и прочие обязательства	746	530
Долгосрочные обязательства по аренде	629	696
Краткосрочные обязательства по аренде	67	8
Итого обязательства	1 465	1 234

Группа ОГК-2

Примечания к сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности (не прошедшей аудит) за три месяца, закончившихся

31 марта 2022 года

(в миллионах российских рублей)

**Приобретение внеоборотных и оборотных активов**

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2022 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года
Приобретение основных средств	295	1
Итого приобретение внеоборотных и оборотных активов	295	1

Прочие операции

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2022 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года
Восстановление убытка от обесценения финансовых активов	(559)	(83)

Некоторые операции на оптовом рынке электрической энергии и мощности (ОРЭМ) осуществляются в рамках договоров комиссии, заключенных с АО «ЦФР». Существующая система финансовых расчетов АО «ЦФР» не позволяет конечным контрагентам получать в автоматическом режиме информацию об операциях и об остатках по расчетам участников ОРЭМ. В качестве контрагентов также могут выступать предприятия, находящиеся под государственным контролем и предприятия Группы Газпром.

Ниже представлены основные операции между Группой и АО «ЦФР»:

Выручка и операционные расходы

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2022 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года
Реализация электрической энергии и мощности	17 751	14 772
Покупка электрической энергии и мощности	1 885	2 388

Остатки по расчетам

	На 31 марта 2022 года	На 31 декабря 2021 года
Краткосрочная дебиторская задолженность и предоплата, валовые	2 288	3 136
Резерв под ожидаемые кредитные убытки и снижение стоимости краткосрочной дебиторской задолженности и предоплаты	(8)	(23)
Итого активы	2 280	3 113
Краткосрочная кредиторская задолженность и прочие обязательства	423	432
Итого обязательства	423	432

(в) Вознаграждение ключевых руководящих сотрудников

Краткосрочные вознаграждения по услугам ключевого управленческого персонала включали вознаграждения членам Совета директоров за выполнение ими своих обязанностей на этих должностях и участие в заседаниях Совета директоров, и складывались из ежемесячной заработной платы, премий, начисленных на них налогов и иных обязательных платежей в соответствующие бюджеты и составляли за три месяца, закончившихся 31 марта 2022 года 13 млн рублей (за три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года: 16 млн рублей).

На 31 марта 2022 года и 31 декабря 2021 года задолженность перед ключевыми руководящими сотрудниками составила 1 млн рублей и 1 млн рублей, соответственно.

Сумма вознаграждения управляющей компании ООО «Газпром энергохолдинг» за три месяца, закончившихся 31 марта 2022 года, отсутствует (за три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года: 34 млн рублей).

Группа ОГК-2

Примечания к сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности (не прошедшей аудит) за три месяца, закончившихся

31 марта 2022 года

(в миллионах российских рублей)



(г) Сумма непризнанных договорных обязательств по строительству объектов основных средств

	31 марта 2022 года	31 декабря 2021 года
Группа Газпром и ее ассоциированные организации	16 209	12 651
Прочие организации, связанные с государством	10 006	-
Итого	26 215	12 651

Примечание 6. Основные средства

Изменения балансовой стоимости основных средств представлены ниже:

	Производ- ственные здания	Соору- жения	Энергетичес- кие машины и оборудование	Прочие ма- шины и обо- рудование	Прочие	Незавершен- ное строи- тельство	Итого
Первоначальная стоимость							
На 1 января 2021 года							
(изменено)	62 339	44 119	110 715	57 296	4 261	5 817	284 547
Поступления	-	-	-	3	4	8 447	8 454
Выбытия	-	-	(2 035)	(2)	-	(8)	(2 045)
Реклассификация	(26)	(1)	-	27	-	-	-
Ввод в эксплуатацию	-	-	2 854	200	69	(3 123)	-
На 31 марта 2021 года							
(изменено)	62 313	44 118	111 534	57 524	4 334	11 133	290 956
На 1 января 2022 года							
(изменено)	61 803	44 604	112 510	58 816	4 585	14 148	296 466
Поступления	-	-	-	6	21	1 726	1 753
Выбытия	-	(1)	(18)	(290)	(465)	(14)	(788)
Ввод в эксплуатацию	2	47	-	240	-	(289)	-
На 31 марта 2022 года	61 805	44 650	112 492	58 772	4 141	15 571	297 431
Накопленная амортизация и обесценение							
На 1 января 2021 года							
(изменено)	(25 360)	(19 253)	(50 819)	(27 091)	(2 519)	(477)	(125 519)
Начислено за период	(375)	(422)	(1 492)	(962)	(118)	-	(3 369)
Выбытия	-	-	1 974	2	-	-	1 976
Реклассификация	9	-	-	(9)	-	-	-
Передача обесценения	-	-	-	(53)	(4)	57	-
На 31 марта 2021 года							
(изменено)	(25 726)	(19 675)	(50 337)	(28 113)	(2 641)	(420)	(126 912)
На 1 января 2022 года							
(изменено)	(29 963)	(23 915)	(59 717)	(34 093)	(2 902)	(795)	(151 385)
Начислено за период	(343)	(381)	(1 301)	(754)	(239)	-	(3 018)
Выбытия	-	-	18	285	464	5	772
Передача обесценения	-	(4)	-	(1)	-	5	-
На 31 марта 2022 года	(30 306)	(24 300)	(61 000)	(34 563)	(2 677)	(785)	(153 631)
Остаточная стоимость							
На 1 января 2021 года							
(изменено)	36 979	24 866	59 896	30 205	1 742	5 340	159 028
На 31 марта 2021 года							
(изменено)	36 587	24 443	61 197	29 411	1 693	10 713	164 044
На 1 января 2022 года							
(изменено)	31 840	20 689	52 793	24 723	1 683	13 353	145 081
На 31 марта 2022 года	31 499	20 350	51 492	24 209	1 464	14 786	143 800

Группа «Прочие» включает земельные участки, транспортные средства, компьютерную технику и офисные принадлежности.

Основные средства обременены залоговыми обязательствами по состоянию на 31 марта 2022 года в сумме 1 967 млн рублей (на 31 декабря 2021 года: 1 980 млн рублей).

**Примечание 7. Дебиторская задолженность и предоплата**

	На 31 марта 2022 года	На 31 декабря 2021 года
Долгосрочная дебиторская задолженность		
Векселя	1 135	338
Торговая дебиторская задолженность	3	3
Прочая дебиторская задолженность	7	8
Итого финансовая дебиторская задолженность	1 145	349
НДС к возмещению	35	15
Авансовые платежи поставщикам и предоплаченные расходы	-	1
Итого нефинансовая дебиторская задолженность	35	16
Итого долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	1 180	365
Краткосрочная дебиторская задолженность		
Торговая дебиторская задолженность	8 726	10 565
Векселя	272	-
Прочая дебиторская задолженность	227	174
Итого финансовая дебиторская задолженность	9 225	10 739
Авансовые платежи поставщикам и предоплаченные расходы	1 237	641
НДС к возмещению	23	28
Предоплата по налогам, кроме налога на прибыль	11	11
Итого нефинансовая дебиторская задолженность	1 271	680
Итого краткосрочная дебиторская задолженность и предоплата	10 496	11 419

Торговая дебиторская задолженность представлена за вычетом резерва под ожидаемые кредитные убытки в сумме 10 775 млн рублей и 11 393 млн рублей по состоянию на 31 марта 2022 года и 31 декабря 2021 года соответственно.

Прочая дебиторская задолженность и векселя представлены за вычетом резерва под ожидаемые кредитные убытки в сумме 5 909 млн рублей и 5 912 млн рублей по состоянию на 31 марта 2022 года и 31 декабря 2021 года соответственно.

Указанные резервы на 31 марта 2022 года и 31 декабря 2021 года относятся к краткосрочной дебиторской задолженности и предоплате.

Примечание 8. Налог на прибыль

Компоненты расходов по налогу на прибыль

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2022 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года
Текущий налог на прибыль	(2 025)	(1 484)
Начисление налога за предыдущие периоды	(11)	-
Отложенный налог на прибыль	215	(327)
Расход по налогу на прибыль	(1 821)	(1 811)

Налоговый эффект от налогооблагаемых и вычитаемых временных разниц за три месяца, закончившихся 31 марта 2022 года и 31 марта 2021 года, представлен в таблице ниже:

За три месяца, закончившихся 31 марта 2022 года	1 января	Признаны в составе прибыли или убытка	31 марта
Основные средства	(8 703)	136	(8 567)
Активы в форме права пользования	(533)	16	(517)
Нематериальные активы	(16)	1	(15)
Запасы	(47)	1	(46)
Дебиторская задолженность и предоплата	245	20	265
Кредиторская задолженность и прочие обязательства	(17)	42	25
Обязательства по аренде	334	(6)	328
Обязательства по вознаграждениям работникам	122	2	124
Оценочные обязательства	312	6	318
Налоговые убытки, перенесенные на будущее	79	(2)	77
Прочие	(93)	(1)	(94)
Итого	(8 317)	215	(8 102)

За три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года	1 января	Признаны в составе прибыли или убытка	31 марта
Основные средства	(11 766)	(352)	(12 118)
Активы в форме права пользования	(365)	21	(344)
Нематериальные активы	(11)	(3)	(14)
Запасы	71	5	76
Дебиторская задолженность и предоплата	125	(31)	94
Кредиторская задолженность и прочие обязательства	(63)	45	(18)
Обязательства по аренде	140	(12)	128
Обязательства по вознаграждениям работникам	163	2	165
Оценочные обязательства	328	5	333
Налоговые убытки, перенесенные на будущее	91	(4)	87
Прочие	(82)	(3)	(85)
Итого	(11 369)	(327)	(11 696)

Налоговый эффект изменения этих временных разниц отражен по ставке 20%, установленной соответствующим законодательством в Российской Федерации.

Некоторые отложенные налоговые активы и обязательства были зачтены в соответствии с учетной политикой Группы. Ниже представлены данные по сумме отложенного налога (после взаимозачета), отраженного в сокращенном промежуточном консолидированном отчете о финансовом положении:

	31 марта 2022 года	31 декабря 2021 года
Отложенные налоговые активы	1	3
Отложенные налоговые обязательства	(8 103)	(8 320)
Отложенные налоговые обязательства, нетто	(8 102)	(8 317)

**Примечание 9. Финансовые активы**

	На 31 марта 2022 года	На 31 декабря 2021 года
Займы выданные	25 244	19 209
Итого краткосрочные финансовые активы	25 244	19 209

Примечание 10. Запасы

	На 31 марта 2022 года	На 31 декабря 2021 года
Топливо	5 127	4 179
Запасные части	4 126	3 746
Сырье и материалы	2 454	2 122
Итого	11 707	10 047

По состоянию на 31 марта 2022 года сумма списания стоимости запасов до чистой возможной цены продажи составила 176 млн рублей (на 31 декабря 2021 года: 176 млн рублей).

Запасы, находящиеся у Группы, не обременены залоговыми обязательствами по состоянию на 31 марта 2022 года и 31 декабря 2021 года.

Примечание 11. Денежные средства и их эквиваленты

	Валюта	На 31 марта 2022 года	На 31 декабря 2021 года
Денежные средства на банковских счетах	Рубли	53	53
Банковские депозиты сроком погашения не более трех месяцев	Рубли	6	17
Итого		59	70

Примечание 12. Капитал**Уставный капитал и эмиссионный доход**

По состоянию на 31 марта 2022 года и 31 декабря 2021 года общее количество выпущенных обыкновенных именных акций составляет 110 441 160 870 акций номинальной стоимостью 0,3627 рублей каждая. Все выпущенные обыкновенные именные акции полностью оплачены.

По состоянию на 31 марта 2022 года и 31 декабря 2021 года общее количество объявленных именных акций, дополнительно разрешенных к размещению, но не размещенных, составило 58 886 766 090 штук.

Эмиссионный доход в размере 26 846 млн рублей представляет собой превышение суммы денежных средств, полученных от выпуска уставного капитала, над его номинальной стоимостью в сумме 28 379 млн рублей и отрицательный результат от последующей продажи собственных акций, выкупленных у акционеров, в сумме 1 533 млн рублей.

Дивиденды

Общество не имеет объявленных дивидендов по состоянию на дату выпуска сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности.

Примечание 13. Кредиты и займы

	На 31 марта 2022 года	На 31 декабря 2021 года
Долгосрочные кредиты и займы		
Облигации	5 000	30 539
Займы	5 734	5 734
Итого долгосрочные кредиты и займы	10 734	36 273
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов		
Текущая часть долгосрочных облигаций	25 612	150
Текущая часть долгосрочных займов	196	125
Итого краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	25 808	275

Условия привлечения кредитов и займов, не погашенных на отчетную дату, указаны ниже:

	Эффективная процентная ставка	Срок погашения	На 31 март 2022 года	На 31 декабря 2021 года
Облигации				
Облигационный займ 003P-01	8,50%	2022, 2023	25 519	25 523
Облигационный займ 002P-01	5,75%	2022, 2023	5 061	5 134
Облигационный займ 001P-03R	6,95%	2022, 2023	32	32
Займы				
ПАО «Мосэнерго»	21,25%	2022, 2023-2025	5 930	5 859
Итого			36 542	36 548

Залоги по кредитам и займам на 31 марта 2022 года у Группы отсутствуют (на 31 декабря 2021: отсутствуют).

По состоянию на 31 марта 2022 года и 31 декабря 2021 года кредиты и займы выражены в рублях.

По состоянию на 31 марта 2022 года и 31 декабря 2021 года Группой были соблюдены финансовые условия, связанные с привлеченными кредитами и займами.

Примечание 14. Кредиторская задолженность и прочие обязательства

	На 31 марта 2022 года	На 31 декабря 2021 года
Долгосрочная кредиторская задолженность		
Кредиторская задолженность по приобретенным основным средствам	4 223	4 215
Итого финансовая кредиторская задолженность	4 223	4 215
Прочая кредиторская задолженность	135	136
Итого нефинансовая кредиторская задолженность	135	136
Итого долгосрочная кредиторская задолженность и прочие обязательства	4 358	4 351
Краткосрочная кредиторская задолженность		
Торговая кредиторская задолженность	3 968	5 365
Кредиторская задолженность по приобретенным основным средствам	2 839	3 592
Прочая кредиторская задолженность	678	662
Итого финансовая кредиторская задолженность	7 485	9 619
Обязательства по договорам с покупателями	12	15
Прочая кредиторская задолженность	811	778
Итого нефинансовая кредиторская задолженность	823	793
Итого краткосрочная кредиторская задолженность и прочие обязательства	8 308	10 412

Примечание 15. Кредиторская задолженность по прочим налогам

	На 31 марта 2022 года	На 31 декабря 2021 года
НДС к уплате	2 438	2 078
Налог на имущество	231	295
Страховые взносы	341	315
Прочие налоги	82	95
Итого	3 092	2 783

Примечание 16. Выручка

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2022 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года
Электроэнергия и мощность	37 427	34 644
Тепловая энергия	1 534	1 717
Прочая выручка	628	500
Итого	39 589	36 861

Примечание 17. Операционные расходы

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2022 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года
Топливо	18 663	15 880
Амортизация и износ	3 170	3 523
Вознаграждение работникам	2 392	2 205
Электроэнергия и мощность	1 941	2 460
Ремонт, техническое и сервисное обслуживание	721	693
Налоги, кроме налога на прибыль	677	344
Администрирование рынка электроэнергии	588	546
Аренда	540	575
Прочие материалы	529	461
Курсовые разницы	354	(43)
Транспорт	242	229
Охрана и пожарная безопасность	203	179
Уборка и содержание территорий	74	59
Страхование, кроме ДМС	60	54
Консультационные, юридические и аудиторские услуги	45	63
Убыток / (прибыль) от выбытия основных средств и прочих внеоборотных активов	7	(33)
Прочие расходы	452	325
Итого операционные расходы	30 658	27 520

Расходы по аренде за три месяца, закончившихся 31 марта 2022 года, включают в себя расходы по аренде с переменными арендными платежами в размере 534 млн рублей и краткосрочной аренде в размере 6 млн рублей (за три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года: расходы по аренде с переменными платежами в размере 568 млн рублей, расходы по краткосрочной аренде в размере 7 млн рублей). Отток денежных средств по таким договорам аренды, не включенным в расчет активов в форме права пользования, примерно равен расходам.

Группа ОГК-2

Примечания к сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности (не прошедшей аудит) за три месяца, закончившихся

31 марта 2022 года

(в миллионах российских рублей)

**Примечание 18. Финансовые доходы и расходы**

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2022 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года
Финансовые доходы		
Процентный доход по займам выданным	569	213
Эффект от дисконтирования финансовых инструментов	8	13
Процентный доход по банковским депозитам и остаткам денежных средств на расчетных счетах	2	-
Прочие финансовые доходы	14	19
Итого финансовые доходы	593	245
Финансовые расходы		
Процентные расходы по кредитам и займам	(740)	(534)
Эффект от дисконтирования финансовых инструментов	(261)	(134)
Процентные расходы по пенсионным обязательствам	(31)	(30)
Эффект дисконтирования долгосрочного обязательства на восстановление золотоотвала	(32)	(23)
Процентные расходы по аренде	(35)	(22)
Итого финансовые расходы	(1 099)	(743)
Итого чистые финансовые расходы	(506)	(498)

Общий отток денежных средств по аренде за три месяца, закончившихся 31 марта 2022 года, составил 62 млн рублей, из них 35 млн рублей приходится на проценты уплаченные, 27 млн рублей на погашение основной суммы задолженности (за три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года, общий отток денежных средств по аренде составил 69 млн рублей, из них 22 млн рублей приходится на проценты уплаченные, 47 млн рублей на погашение основной суммы задолженности).

Примечание 19. Базовая и разводненная прибыль в расчете на одну акцию, приходящаяся на долю акционеров ПАО «ОГК-2»

Прибыль в расчете на акцию, приходящаяся на долю акционеров ПАО «ОГК-2», рассчитана путем деления прибыли акционеров ПАО «ОГК-2» за отчетный период на средневзвешенное количество размещенных акций. Расчет прибыли в расчете на акцию представлен в таблице ниже.

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2022 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года
Акции в обращении – средневзвешенное количество (тыс. шт.)	110 441 161	110 441 161
Средневзвешенное количество акций в обращении (тыс. шт.)	110 441 161	110 441 161
Прибыль, причитающая акционерам ПАО «ОГК-2» за период (млн рублей)	7 222	7 143
Прибыль на акцию, приходящаяся на долю акционеров ПАО «ОГК-2» - базовая и разводненная (в российских рублях)	0,07	0,06

По состоянию на 31 марта 2022 года и на 31 декабря 2021 года отсутствуют инструменты с разводняющим эффектом.

