



ГРУППА «МАГАДАНЭНЕРГО»

**Сокращенная консолидированная промежуточная
финансовая отчетность (не прошедшая аудиторскую проверку),
подготовленная в соответствии с МСФО 34**

**За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года,
и по состоянию на эту дату**

СОДЕРЖАНИЕ

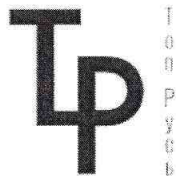
ЗАКЛЮЧЕНИЕ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ОБЗОРНОЙ ПРОВЕРКИ

Сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшая аудиторскую проверку)

Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о финансовом положении.....	1
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о совокупном доходе.....	2
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет об изменении капитала.....	3
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о движении денежных средств.....	4

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности

Примечание 1.	Группа и ее деятельность.....	5
Примечание 2.	Основные принципы составления финансовой отчетности и новые стандарты финансовой отчетности.....	6
Примечание 3.	Операции со связанными сторонами.....	7
Примечание 4.	Основные средства.....	9
Примечание 5.	Денежные средства и их эквиваленты.....	10
Примечание 6.	Дебиторская задолженность и авансы выданные.....	10
Примечание 7.	Товарно-материальные запасы.....	11
Примечание 8.	Акционерный капитал.....	11
Примечание 9.	Налог на прибыль.....	11
Примечание 10.	Обязательства по аренде.....	11
Примечание 11.	Долгосрочные и краткосрочные заемные средства.....	12
Примечание 12.	Прочие долгосрочные обязательства.....	12
Примечание 13.	Кредиторская задолженность и начисления.....	13
Примечание 14.	Кредиторская задолженность по прочим налогам.....	13
Примечание 15.	Выручка.....	13
Примечание 16.	Государственные субсидии.....	13
Примечание 17.	Операционные расходы (без учета убытков от обесценения).....	14
Примечание 18.	Финансовые доходы, расходы.....	14
Примечание 19.	Условные обязательства.....	14
Примечание 20.	Управление финансовыми рисками.....	15
Примечание 21.	Справедливая стоимость активов и обязательств.....	15
Примечание 22.	События после отчетной даты.....	16



ООО «ТОП РУСЬ»
119285, Москва, Ул. Пудовкина, 4
Тел./Факс.: +7 495 363 28 48
Э-почта: mail@toprus.org

26.08.2022
л. № 1075

ЗАКЛЮЧЕНИЕ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ОБЗОРНОЙ ПРОВЕРКИ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ИНФОРМАЦИИ

Акционерам Публичного акционерного общества энергетики и электрификации «Магаданэнерго»

Введение

Мы провели обзорную проверку прилагаемого сокращенного консолидированного промежуточного отчета о финансовом положении публичного акционерного общества энергетики и электрификации «Магаданэнерго» (ОГРН 1024900954385, 685000, Магаданская область, г. Магадан, ул. Советская, д. 24) и его дочерних обществ (далее – Группа) по состоянию на 30 июня 2022 года и связанных с ним сокращенных консолидированных промежуточных отчетов о совокупном доходе, об изменении капитала и о движении денежных средств за шесть месяцев, закончившихся на указанную дату, а также избранных пояснительных примечаний к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности (далее – сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация).

Руководство Группы несет ответственность за подготовку и представление данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Наша ответственность состоит в формировании вывода о данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации на основе проведенной нами обзорной проверки.

Объем обзорной проверки

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

Вывод

На основе проведенной нами обзорной проверки не выявлены факты, которые могут служить основанием для того, чтобы мы сочли, что прилагаемая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация по состоянию на 30 июня 2022 года и за шесть месяцев, закончившихся на указанную дату, не подготовлена во всех существенных аспектах в соответствии с международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

Председатель Правления

Квалификационный аттестат аудитора № 05-000015 выдан на основании решения саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческого партнерства «Российская Коллегия аудиторов» от 15 ноября 2011г. №24 на неограниченный срок.

ОПНЗ в Реестре аудиторов и аудиторских организаций – 21706004215

Н.А. Данцер

Руководитель задания по обзорной проверке, по результатам которой составлено заключение

Квалификационный аттестат аудитора № 02-000140 выдан на основании решения саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческого партнерства «Институт профессиональных Аудиторов» от 15 марта 2012г. № 195 на неограниченный срок.

ОПНЗ в Реестре аудиторов и аудиторских организаций – 21606050755



А.Е. Астромович

Аудитор:

Общество с ограниченной ответственностью «ТОП РУСЬ».

Место нахождения: 119285, г. Москва, ул. Пудовкина, д. 4, эт.3, ком.15;

Телефон: (495) 363-28-48;

Основной государственный регистрационный номер – 1027700257540.

Общество с ограниченной ответственностью «ТОП РУСЬ» является членом Саморегулируемой организации аудиторов Ассоциация «Содружество» (свидетельство о членстве № 6938, ОПНЗ 11306030308), местонахождение: 119192, Москва, Мичуринский пр-т, д. 21, корп. 4.

	Примечание	30 июня 2022 года	31 декабря 2021 года
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	4	11 258	9 022
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток		185	175
Инвестиции в ассоциированную организацию		-	17
Отложенные налоговые активы		90	86
Прочие внеоборотные активы		56	50
Итого внеоборотные активы		11 589	9 350
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	5	135	541
Дебиторская задолженность и авансы выданные	6	2 474	1 983
Предоплата по налогу на прибыль		206	129
Товарно-материальные запасы	7	1 818	2 067
Итого оборотные активы		4 633	4 720
ИТОГО АКТИВЫ		16 222	14 070
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Акционерный капитал		3 409	3 409
Резервный капитал		170	170
Нераспределенная прибыль и прочие резервы		726	1 960
ИТОГО КАПИТАЛ		4 305	5 539
Долгосрочные обязательства			
Долгосрочные обязательства по аренде	10	4 318	2 650
Прочие долгосрочные обязательства	12	774	709
Итого долгосрочные обязательства		5 092	3 359
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные обязательства по аренде	10	1 390	696
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	11	3 117	2 245
Кредиторская задолженность и начисления	13	1 851	1 652
Текущие обязательства по налогу на прибыль		5	-
Кредиторская задолженность по прочим налогам	14	462	579
Итого краткосрочные обязательства		6 825	5 172
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		11 917	8 531
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		16 222	14 070

Генеральный директор

В.Э. Милотворский

Главный бухгалтер

Н.Н. Хасьянова

26 августа 2022 года



		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года
	Примечание		
Выручка	15	5 957	5 942
Государственные субсидии	16	77	919
Операционные расходы (без учета убытков от обесценения)	17	(6 820)	(6 753)
(Убыток) / прибыль от операционной деятельности без учета убытков от обесценения		(786)	108
Убыток от обесценения финансовых активов, нетто		(252)	(78)
Доход от восстановления обесценения прочих активов		3	176
(Убыток) / прибыль от операционной деятельности		(1 035)	206
Финансовые доходы	18	30	6
Финансовые расходы	18	(302)	(181)
Доля в результатах ассоциированной организации		(17)	-
(Убыток) / прибыль до налогообложения		(1 324)	31
Доходы / (расходы) по налогу на прибыль	9	21	(78)
Убыток за период		(1 303)	(47)
Убыток на акцию, причитающийся акционерам ПАО «Магаданэнерго» – базовый (в российских рублях на акцию)		(2,14)	(0,08)
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении (млн штук)		464	464
Средневзвешенное количество привилегированных акций в обращении (млн штук)		146	146
Прочий совокупный (убыток) / доход после налога на прибыль:			
<i>Статьи, которые не будут переведены в состав прибылей или убытков</i>			
Переоценка пенсионных обязательств		(50)	61
Итого статьи прочего совокупного (убытка) / дохода, которые не будут переведены в состав прибылей или убытков		(50)	61
Итого совокупный (убыток) / доход за период, причитающийся акционерам ПАО «Магаданэнерго»		(1 353)	14

	Акционерный капитал	Резервный капитал	Резерв по переоценке пенсионных обязательств	(Непокрытый убыток) / нераспределенная прибыль	Итого капитал
На 1 января 2021 года	3 409	170	(94)	(466)	3 019
Убыток за период	-	-	-	(47)	(47)
<i>Прочий совокупный доход:</i>					
Переоценка пенсионных обязательств	-	-	61	-	61
Итого прочий совокупный доход	-	-	61	-	61
Итого совокупный доход за период	-	-	61	(47)	14
На 30 июня 2021 года	3 409	170	(33)	(513)	3 033
На 1 января 2022 года	3 409	170	(59)	2 019	5 539
Убыток за период	-	-	-	(1 303)	(1 303)
<i>Прочий совокупный убыток:</i>					
Переоценка пенсионных обязательств	-	-	(50)	-	(50)
Итого прочий совокупный убыток	-	-	(50)	-	(50)
Итого совокупный убыток за период	-	-	(50)	(1 303)	(1 353)
Эффект дисконтирования займа от ПАО «РусГидро»	-	-	-	119	119
На 30 июня 2022 года	3 409	170	(109)	835	4 305

	Примечание	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
(Убыток) / прибыль до налогообложения		(1 324)	31
Амортизация основных средств	17	663	383
Финансовые расходы, нетто	18	215	134
Финансовый результат по производным финансовым инструментам - оценка займа ПАО «РусГидро»	18	57	41
Прибыль от изменения стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток		(10)	(16)
Начисление убытка от обесценения финансовых активов		252	78
Восстановление убытка от обесценения прочих активов		(3)	(176)
Прочие расходы		41	47
Денежные потоки от операционной деятельности до изменений оборотного капитала, уплаты налога на прибыль и изменения прочих активов и обязательств		(109)	522
Изменения в оборотном капитале:			
Увеличение дебиторской задолженности и авансов выданных		(740)	(895)
Уменьшение товарно-материальных запасов		191	645
Увеличение кредиторской задолженности и начислений		170	604
Уменьшение задолженности по прочим налогам		(117)	(40)
Уменьшение прочих долгосрочных обязательств		(9)	(9)
Налог на прибыль уплаченный		(83)	(103)
Итого (использование) / поступление денежных средств на операционную деятельность		(697)	724
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Приобретение основных средств		(342)	(321)
Приобретение НИОКР		(7)	(13)
Проценты полученные		30	6
Итого использование денежных средств на инвестиционную деятельность		(319)	(328)
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Поступления заемных средств		980	310
Погашение заемных средств		-	(163)
Проценты уплаченные		(45)	(9)
Погашение обязательств по аренде		(325)	(324)
Итого поступление / (использование) денежных средств от финансовой деятельности		610	(186)
(Уменьшение) / увеличение денежных средств и их эквивалентов		(406)	210
Денежные средства на начало периода	5	541	60
Денежные средства на конец периода	5	135	270

Примечания составляют неотъемлемую часть данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности

Примечание 1. Группа «Магаданэнерго» и ее деятельность

Публичное акционерное общество энергетики и электрификации «Магаданэнерго» (далее – ПАО «Магаданэнерго» или Общество) учреждено 13 апреля 1993 года в соответствии с Указами Президента Российской Федерации от 14 августа 1992 года № 922 «Об особенностях преобразования государственных предприятий, объединений, организаций топливно-энергетического комплекса в акционерные общества», от 15 августа 1992 года № 923 «Об организации управления электроэнергетическим комплексом Российской Федерации в условиях приватизации», от 05 ноября 1992 года № 1334 «О реализации в электроэнергетической промышленности Указа Президента Российской Федерации от 14 августа 1992 года № 922 «Об особенностях преобразования государственных предприятий, объединений, организаций топливно-энергетического комплекса в акционерные общества».

Общество является правопреемником Производственного объединения энергетики и электрификации «Магаданэнерго».

Общество зарегистрировано Постановлением мэрии г. Магадана. Место нахождения Общества: Российская Федерация, г. Магадан, ул. Советская, дом 24.

Акции Общества допущены к торгам на Московской Бирже.

В состав Группы «Магаданэнерго» (далее – Группа) входят ПАО «Магаданэнерго» и его дочерние общества. Основными видами деятельности Группы являются производство, передача и сбыт электрической и тепловой энергии на территории Магаданской области и частично республики Саха (Якутия).

Информация о дочерних обществах и ассоциированной организации ПАО «Магаданэнерго» представлена ниже:

	Доля в уставном капитале	
	30 июня 2022 года	31 декабря 2021 года
АО «Магаданэнергоремонт»	100,00%	100,00%
АО «Магаданэлектросетьремонт»	100,00%	100,00%
АО «Магаданэлектросеть»	45,91%	45,91%

Отношения с государством и действующее законодательство. По состоянию на 30 июня 2022 года и 31 декабря 2021 года 49,00 процента голосующих акций ПАО «Магаданэнерго» (64,39 процента в доле обыкновенных акций) принадлежало АО «РАО ЭС Востока», контроль над которым осуществляет ПАО «РусГидро». Конечной контролирующей стороной Общества является Российская Федерация.

Управление финансово-хозяйственной деятельностью, оценка результатов и распределение ресурсов осуществляются на уровне Группы «РусГидро», на котором Группа «Магаданэнерго» рассматривается в составе операционного сегмента «Субгруппа «Энергокомпании ДФО». Вследствие этого в консолидированной финансовой отчетности Группы «Магаданэнерго» результаты деятельности по сегментам не представляются. Информация о выручке в разрезе видов выручки для периодов, закончившихся 30 июня 2022 года и 30 июня 2021 года, представлена в Примечании 15. Дочерние общества ПАО «Магаданэнерго» осуществляют свою деятельность на территории Российской Федерации.

В число потребителей электрической и тепловой энергии Группы входит большое количество компаний, контролируемых государством или лиц аффилированных с ними. Кроме того, государство контролирует ряд поставщиков топлива и поставщиков других материалов для Группы (Примечание 3).

Государство оказывает влияние на деятельность Группы посредством:

- тарифного регулирования оптовой и розничной торговли электрической и тепловой энергией;
- согласования инвестиционных программ компаний Группы, размеров и источников их финансирования, и контроля над их реализацией;
- действующего антимонопольного регулирования.

Государство оказывает непосредственное влияние на деятельность Группы путем регулирования реализации электрической и тепловой энергии через Федеральную антимонопольную службу (далее – «ФАС») и органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов).

Тарифы на электроэнергию, отпускаемую ПАО «Магаданэнерго» потребителям, утверждаются региональными регулирующими органами, исходя из предельных уровней тарифов, утвержденных ФАС на период регулирования.

Тарифы на тепловую энергию, отпускаемую ПАО «Магаданэнерго», для всех групп потребителей, утверждаются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

Экономическая среда, в которой Группа осуществляет свою деятельность. Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Экономика страны особенно чувствительна к ценам на нефть и газ. Правовая, налоговая и нормативная система продолжают развиваться и подвержены часто вносимым изменениям, а также допускают возможность разных толкований. Сохраняющаяся политическая напряженность в регионе, а также международные санкции в отношении некоторых российских компаний и граждан по-прежнему оказывают негативное влияние на российскую экономику.

Геополитическая ситуация является в высшей степени нестабильной. Усилился эффект дополнительных ограничений и санкций в отношении российских компаний и экономики Российской Федерации в целом. На текущий момент возможные последствия указанных событий не могут быть определены с достаточной степенью надежности. В связи с проведением с февраля 2022 года специальной военной операции рядом стран введены новые экономические санкции против Российской Федерации, что привело к волатильности финансовых рынков, а также значительно повысило уровень экономической неопределенности деятельности в РФ. Санкции могут затруднять импорт высокотехнологичного энергетического оборудования в Россию, создавая операционные трудности предприятиям энергетического сектора. Руководство Группы осуществляет постоянный мониторинг сложившихся экономических условий и их возможного влияния на деятельность Группы.

Непрерывность деятельности. Настоящая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность подготовлена исходя из принципа непрерывности деятельности Группы, которое состоит в том, что она предполагает продолжать свою деятельность в обозримом будущем и отсутствуют намерения и необходимость ликвидации или существенного сокращения деятельности и, следовательно, обязательства Группы будут погашаться в установленном порядке.

По состоянию на 30 июня 2022 года краткосрочные обязательства Группы превысили ее оборотные активы на 2 192 млн рублей (по состоянию на 31 декабря 2021 года – на 452 млн рублей).

Руководство уверено, что Группа будет продолжать свою деятельность непрерывно на основании того, что Группа является критически важной частью энергетической инфраструктуры Магаданской области и имеет доступ к финансовым ресурсам, необходимым для осуществления деятельности в течение длительного периода. В настоящее время Группе оказывается полноценная финансовая поддержка со стороны конечной материнской компании – ПАО «РусГидро» (Примечание 11).

Примечание 2. Основные принципы составления финансовой отчетности и новые стандарты финансовой отчетности

Основа подготовки финансовой отчетности. Настоящая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность» и должна рассматриваться вместе с консолидированной финансовой отчетностью за год, закончившийся 31 декабря 2021 года, и по состоянию на эту дату, подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

Настоящая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность является неаудированной. Отдельные раскрытия, дублирующие информацию, содержащуюся в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2021 года, и по состоянию на эту дату, были пропущены или сокращены.

Основные положения учетной политики. Учетная политика, применяемая при подготовке настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности, соответствует политике, применявшейся при составлении консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2021 года, и по состоянию на эту дату.

С целью приведения показателей отчетности предыдущего отчетного периода в соответствие с формой представления данных, принятых в текущем отчетном периоде, были сделаны определенные переклассификации. Все проведенные переклассификации являются несущественными.

Ключевые бухгалтерские оценки и профессиональные суждения. Группа в процессе подготовки сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности использует оценки, суждения и делает допущения, которые оказывают влияние на применение учетной политики и отражаемые в финансовой отчетности суммы активов и обязательств, доходов и расходов. Фактические результаты могут отличаться от указанных оценок. Суждения в отношении положений учетной политики и методов оценки, применяемые руководством при подготовке настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности, соответствуют тем, что применялись при составлении консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2021 года, и по состоянию на эту дату, за исключением изменений оценочных значений в отношении ставки дисконтирования для расчета обязательств по пенсионному обеспечению, которая увеличилась с 8,50 процента на 31 декабря 2021 года до 8,70 процента на 30 июня 2022 года.

Новые и измененные стандарты и разъяснения. Группа применила все новые стандарты и изменения к ним, которые вступили в силу с 1 января 2022 года. Последствия принятия новых стандартов и разъяснений не были значительными по отношению к настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности.

Новые и измененные стандарты и разъяснения, вступающие в силу для годовых периодов, начинающихся с 1 января 2022 года и после этой даты, и применимые к деятельности Группы, были раскрыты в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2021 года.

Примечание 3. Операции со связанными сторонами

Стороны обычно считаются связанными, если они находятся под общим контролем или одна из сторон имеет возможность контролировать другую сторону или может оказывать значительное влияние на принимаемые ею решения по вопросам финансово-хозяйственной деятельности или осуществлять над ней совместный контроль. При рассмотрении взаимоотношений с каждой из возможных связанных сторон принимается во внимание экономическое содержание таких взаимоотношений, а не только их юридическая форма.

Предприятия, контролируемые государством

В рамках текущей деятельности Группа осуществляет операции с предприятиями, контролируемые государством.

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года и 30 июня 2021 года, а также по состоянию на 30 июня 2022 года и 31 декабря 2021 года Группа осуществляла операции и имела остатки по операциям с рядом банков, контролируемых государством (Примечания 5, 11). Операции осуществляются на рыночных условиях. Сумма процентных доходов по операциям с данными банками за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года, составила 30 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года: 6 млн рублей). Процентные расходы по операциям с данными банками за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года, составили 20 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года процентные расходы отсутствовали).

Помимо ПАО «РусГидро», АО «РАО ЭС Востока» и их дочерних обществ, реализация Группой электрической и тепловой энергии, прочих товаров и услуг предприятиям, контролируемым государством (с учетом получения государственных субсидий), за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года, составила около 15 процентов от общей реализации (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года: около 25 процентов).

Также компании Группы получили из бюджетов всех уровней субсидии (Примечание 16). Дебиторская задолженность Группы по государственным субсидиям по состоянию на 30 июня 2022 года составила 76 млн рублей (на 31 декабря 2021 года дебиторская задолженность по субсидиям составила 99 млн рублей).

Помимо ПАО «РусГидро», АО «РАО ЭС Востока» и их дочерних обществ, расходы Группы на приобретение товаров, работ и услуг у предприятий, контролируемых государством, за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года, составили около 5 процентов от общей суммы расходов на покупку (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года: около 5 процентов).

Группа осуществляет закупку внеоборотных активов и услуг по договорам капитального строительства у предприятий, связанных с государством, и ассоциированной организации, арендует земельные участки по договорам неаннулируемой операционной аренды, а также имущество у местных органов власти.

Долгосрочные и краткосрочные обязательства по аренде по договорам с предприятиями, контролируруемыми государством, по состоянию на 30 июня 2022 года составили 5 401 млн рублей (по состоянию на 31 декабря 2021 года: 3 111 млн рублей). Процентные расходы по обязательствам по аренде за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022, составили 183 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года: 106 млн рублей).

Вознаграждение ключевому управленческому персоналу

Вознаграждение членам Правления Общества выплачивается за выполнение ими своих обязанностей на занимаемых должностях и складывается из предусмотренной трудовым соглашением заработной платы и премий, определяемых по результатам работы за период на основании ключевых показателей деятельности. Ключевые показатели деятельности и сумма вознаграждения утверждаются Советом директоров.

Вознаграждение, компенсации и премии членам Совета директоров Общества выплачиваются за выполнение ими своих обязанностей и за участие в заседаниях Совета директоров Общества.

Общая сумма вознаграждения ключевому управленческому персоналу за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года, составила 55 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года: 45 млн рублей).

Операции с ПАО «РусГидро», АО «РАО ЭС Востока» и их дочерними обществами и ассоциированными организациями:

Остатки по операциям Группы с ПАО «РусГидро» представлены ниже:

	30 июня 2022 года	31 декабря 2021 года
Краткосрочная часть долгосрочных заемных средств (Примечание 11)	1 687	1 795

Операции Группы с ПАО «РусГидро» представлены ниже:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года
Расходы по займу, учитываемому по справедливой стоимости (Примечание 18)	57	41

Операции и остатки по операциям Группы с АО «РАО ЭС Востока» за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 и 2021 гг., и по состоянию на 30 июня 2022 года и 31 декабря 2021 года отсутствуют.

Остатки по операциям Группы с дочерними обществами ПАО «РусГидро» и АО «РАО ЭС Востока» представлены ниже:

	30 июня 2022 года	31 декабря 2021 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков и авансы, выданные поставщикам и подрядчикам	10	19
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам и авансы полученные	366	465
Долгосрочные обязательства по аренде	190	172
Краткосрочные обязательства по аренде	69	63

Операции Группы с дочерними обществами ПАО «РусГидро» и АО «РАО ЭС Востока» представлены ниже:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года
Выручка	224	218
Операционные расходы	1 238	1 405
Процентные расходы по обязательствам по аренде	10	9
Расходы на закупки капитального характера	67	5

Операции с ассоциированной организацией Группы:

Остатки по операциям Группы с АО «Магаданэлектросеть» представлены ниже:

	30 июня 2022 года	31 декабря 2021 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	270	159

Операции Группы с АО «Магаданэлектросеть» представлены ниже:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года
Выручка	652	693
Операционные расходы	1	1

Примечание 4. Основные средства

	Производ- ственные здания	Соору- жения	Машины и оборудо- вание	Незавер- шенное строитель- ство	Прочее	Активы в форме права пользо- вания	Итого
Первоначальная стоимость							
Сальдо на 31 декабря 2021 года	591	2 550	5 795	889	1 114	3 876	14 815
Поступления	1	52	3	482	45	2 510	3 093
Передача	-	42	16	(58)	-	-	-
Выбытия	-	-	(111)	(154)	(23)	(19)	(307)
Сальдо на 30 июня 2022 года	592	2 644	5 703	1 159	1 136	6 367	17 601
Накопленный износ (в т.ч. обесценение)							
Сальдо на 31 декабря 2021 года	(215)	(1 275)	(2 767)	-	(744)	(792)	(5 793)
Начисление амортизации	(11)	(16)	(159)	-	(46)	(428)	(659)
Выбытия	-	-	92	-	18	-	110
Сальдо на 30 июня 2022 года	(226)	(1 291)	(2 834)	-	(772)	(1 220)	(6 343)
Остаточная стоимость на 30 июня 2022 года	366	1 353	2 869	1 159	364	5 147	11 258
Остаточная стоимость на 31 декабря 2021 года	376	1 275	3 028	889	370	3 084	9 022

Объекты незавершенного строительства представляют собой затраты по строящимся объектам основных средств, а также авансы строительным компаниям и поставщикам. По состоянию на 30 июня 2022 года сумма таких авансов составила 105 млн рублей, по состоянию на 31 декабря 2021 года – 109 млн рублей.

Поступления в незавершенное строительство включают капитализированные затраты по займам в размере 10 млн рублей (капитализированные затраты за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года: 8 млн рублей). Ставка капитализации составила 7,85 процента (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года: 6,09 процента).

К прочим основным средствам относятся транспортные средства, земельные участки, офисная мебель и прочее оборудование.

Активы в форме права пользования. В таблице ниже представлена информация о балансовой стоимости и движении за отчетный период активов Группы в форме права пользования:

Активы в форме права пользования					
	Производ- ственные здания	Сооружения	Машины и оборудование	Прочее	Итого
Сальдо на 31 декабря 2021 года	136	2 640	258	50	3 084
Поступления	100	2 117	292	1	2 510
Амортизация	(20)	(361)	(43)	(4)	(428)
Выбытия	-	-	-	(19)	(19)
Сальдо на 30 июня 2022 года	216	4 396	507	28	5 147

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года, произошло увеличение активов в форме права пользования в связи с заключением Обществом договора аренды с АО «ДВЭУК - Генерация Сети» объекта ВЛ-220 кВ «Оротукан-Палатка-Центральная, Магаданская область» (этап 2), а также изменением ставки дисконтирования вследствие модификации договоров аренды.

Обесценение. Руководство Группы проанализировало текущую экономическую ситуацию, в которой работает Группа, а также прочие внешние и внутренние факторы в целях обнаружения индикаторов обесценения основных средств или того, что убыток от обесценения, признанный в предыдущие периоды, более не существует или сократился. В результате данного анализа не было обнаружено каких-либо индикаторов того, что на отчетную дату допущения руководства Группы, использованные для определения возмещаемой стоимости единиц, генерирующих денежные потоки, по состоянию на 31 декабря 2021 года, существенно изменились.

На основе данных допущений начисление обесценения и восстановление ранее начисленного обесценения по объектам основных средств за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года, не производилось.

Основные средства в залоге. Основные средства не являлись залоговым обеспечением кредитов и займов на 30 июня 2022 года и на 31 декабря 2021 года (Примечание 11).

Примечание 5. Денежные средства и их эквиваленты

	30 июня 2022 года	31 декабря 2021 года
Денежные средства на банковских счетах	133	70
Денежные средства в кассе	2	1
Эквиваленты денежных средств	-	470
Итого денежные средства и их эквиваленты	135	541

Эквиваленты денежных средств по состоянию на 31 декабря 2021 года включали средства на краткосрочных банковских депозитах с первоначальным сроком погашения не более трех месяцев.

Примечание 6. Дебиторская задолженность и авансы выданные

	30 июня 2022 года	31 декабря 2021 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	3 254	2 742
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности покупателей и заказчиков	(1 351)	(1 109)
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, нетто	1 903	1 633
Прочая дебиторская задолженность	69	35
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по прочей дебиторской задолженности	(7)	(1)
Прочая дебиторская задолженность, нетто	62	34
Итого финансовые активы в составе дебиторской задолженности	1 965	1 667
Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам	315	110
Резерв под обесценение авансов, выданных поставщикам и подрядчикам	(2)	(2)
Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам, нетто	313	108
Дебиторская задолженность по государственным субсидиям	76	99
НДС к возмещению	120	109
Итого дебиторская задолженность и авансы выданные	2 474	1 983

Группа не имеет дебиторской задолженности, переданной в залог или в качестве иного обеспечения.

Примечание 7. Товарно-материальные запасы

	30 июня 2022 года	31 декабря 2021 года
Топливо	941	1 351
Сырье и материалы	774	629
Запасные части	156	142
Прочие материалы	5	7
Итого товарно-материальные запасы до обесценения	1 876	2 129
Обесценение товарно-материальных запасов	(58)	(62)
Итого товарно-материальные запасы	1 818	2 067

Сезонный характер деятельности оказывает существенное влияние на запасы топлива, отраженные в сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности (Примечание 1), в частности, запасы топлива в отопительный период (с сентября по апрель), как правило, превышают запасы топлива в летний период.

По состоянию на 30 июня 2022 года и 31 декабря 2021 года товарно-материальные запасы не находились в залоге в качестве обеспечения по заемным средствам.

Примечание 8. Акционерный капитал

	Количество акций, млн штук	
	30 июня 2022 года	31 декабря 2021 года
Обыкновенные акции (номинальная стоимость 1 рубль)	464	464
Привилегированные акции (номинальная стоимость 1 рубль)	146	146
Итого количество акций	610	610

Дивиденды. За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года, Общество и дочерние общества не объявляли и не выплачивали дивиденды ни держателям привилегированных акций, ни держателям обыкновенных акций.

Примечание 9. Налог на прибыль

Расходы по налогу на прибыль приведены в следующей таблице:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года
Текущий налог на прибыль	(10)	(129)
Отложенный налог на прибыль	31	51
Итого расходы по налогу на прибыль	21	(78)

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года и 30 июня 2021 года, для всех предприятий Группы действовала ставка налога на прибыль в размере 20 процентов.

Примечание 10. Обязательства по аренде

	30 июня 2022 года	31 декабря 2021 года
Долгосрочные обязательства по аренде	4 318	2 650
Краткосрочная часть долгосрочных обязательств по аренде	1 390	696
Итого обязательства по аренде	5 708	3 346

Примечание 11. Долгосрочные и краткосрочные заемные средства*Долгосрочные заемные средства*

	Срок погашения	30 июня 2022 года	31 декабря 2021 года
ПАО «РусГидро»	2023	1 687	-
ПАО «Сбербанк»	2022	450	-
Итого долгосрочные заемные средства, учитываемые по амортизированной стоимости		2 137	-
ПАО «РусГидро»		-	1 795
Итого долгосрочные заемные средства, учитываемые по справедливой стоимости		-	1 795
Итого		2 137	1 795
За вычетом краткосрочной части долгосрочных заемных средств		(2 137)	(1 795)
Итого долгосрочные заемные средства		-	-

По состоянию на 30 июня 2022 года беспроцентный займ до востребования, полученный от ПАО «РусГидро», оценивается по амортизированной стоимости с использованием средневзвешенной рыночной процентной ставки на основе данных Статистического бюллетеня Банка России по кредитам с аналогичным сроком погашения. Эффект дисконтирования в размере 119 млн рублей, за вычетом налога на прибыль, отнесен на капитал в состав нераспределенной прибыли в связи с тем, что финансирование осуществлялось материнской компанией Группы.

По состоянию на 31 декабря 2021 года займ от ПАО «РусГидро» представлял собой гибридный финансовый инструмент, оцениваемый по справедливой стоимости, с отражением изменений в составе прибыли или убытка и относился к Уровню 3 иерархии справедливой стоимости.

Краткосрочные заемные средства

	30 июня 2022 года	31 декабря 2021 года
ПАО «Сбербанк»	600	450
Банк «ГПБ» (АО)	380	-
Итого	980	450
Краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	2 137	1 795
Итого краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	3 117	2 245

Валюта всех долгосрочных и краткосрочных заемных средств – российский рубль.

Некоторые кредитные соглашения содержат условия, в соответствии с которыми Группа обязана соответствовать определенным ключевым индикаторам деятельности. По состоянию на 30 июня 2022 года и 31 декабря 2021 года данные условия были соблюдены Группой.

Руководство полагает, что справедливая стоимость краткосрочных заемных средств приблизительно равна их балансовой стоимости (3 уровень в иерархии справедливой стоимости, описанной в Примечании 21).

Примечание 12. Прочие долгосрочные обязательства

	30 июня 2022 года	31 декабря 2021 года
Обязательства по пенсионному обеспечению	408	345
Обязательства по рекультивации золоотвалов	366	364
Итого прочие долгосрочные обязательства	774	709

Примечание 13. Кредиторская задолженность и начисления

	30 июня 2022 года	31 декабря 2021 года
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	448	471
Прочая кредиторская задолженность	75	15
Итого финансовые обязательства в составе кредиторской задолженности	523	486
Задолженность перед персоналом	652	675
Авансы полученные	676	491
Итого кредиторская задолженность и начисления	1 851	1 652

Кредиторская задолженность относится к 3 уровню иерархии справедливой стоимости.

Примечание 14. Кредиторская задолженность по прочим налогам

	30 июня 2022 года	31 декабря 2021 года
Страховые взносы	246	234
НДС	141	260
Налог на имущество	40	46
Прочие налоги	35	39
Итого кредиторская задолженность по прочим налогам	462	579

Примечание 15. Выручка

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года
Продажа электроэнергии и мощности на розничном рынке	3 809	3 759
Продажа теплоты	1 556	1 607
Оказание услуг по передаче электроэнергии	550	542
Прочая выручка	42	34
Итого выручка	5 957	5 942

Сумма выручки, признаваемой в течение периода времени, за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года, составила 5 915 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года: 5 908 млн рублей), в момент времени – 42 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года: 34 млн рублей).

Примечание 16. Государственные субсидии

В соответствии с законодательством Российской Федерации ПАО «Магаданэнерго» были предоставлены субсидии на компенсацию разницы между утвержденными экономически обоснованными тарифами на электрическую и тепловую энергию и сниженными тарифами, предъявленными потребителям.

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года, ПАО «Магаданэнерго» получило право на государственные субсидии в размере 77 млн рублей (в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года: 919 млн рублей).

Общая величина субсидий, полученных гарантирующим поставщиком – ПАО «Магаданэнерго», – в связи с вступлением в силу Постановления Правительства РФ № 895 «О достижении на территориях Дальневосточного федерального округа базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)» за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года, составила 7 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года: 467 млн рублей).

Примечание 17. Операционные расходы (без учета убытков от обесценения)

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года
Вознаграждения работникам (в том числе налоги, расходы пенсионному обеспечению)	2 592	2 555
Покупная электроэнергия и мощность	1 138	1 336
Расходы на топливо	1 094	1 154
Амортизация основных средств	663	383
Услуги сетевых организаций по передаче электроэнергии	558	534
Прочие материалы	232	336
Налоги, кроме налога на прибыль	136	93
Услуги сторонних организаций, включая:		
Расходы на консультационные, юридические и информационные услуги	66	44
Расходы на охрану	56	64
Ремонт и техническое обслуживание	55	56
Расходы на аренду	16	6
Прочие услуги сторонних организаций	51	59
Расходы на водопользование	61	50
Расходы на социальную сферу	13	7
Прочие расходы	89	76
Итого операционные расходы (без учета убытков от обесценения)	6 820	6 753

Примечание 18. Финансовые доходы, расходы

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года
Финансовые доходы		
Процентные доходы	30	6
Итого финансовые доходы	30	6
Финансовые расходы		
Процентные расходы по обязательствам по аренде	(195)	(115)
Расходы по займу, учитываемому по справедливой стоимости	(57)	(41)
Процентные расходы	(20)	-
Процентные расходы по пенсионным обязательствам	(15)	(12)
Процентные расходы, связанные с дисконтированием	(15)	(13)
Итого финансовые расходы	(302)	(181)

Примечание 19. Условные обязательства

Судебные разбирательства. Компании Группы могут выступать одной из сторон в ряде судебных разбирательств, возникающих в ходе хозяйственной деятельности. По мнению руководства, среди существующих в настоящее время претензий или исков нет таких, которые после вынесения по ним окончательных решений могли бы оказать существенное негативное влияние на финансовое положение и результаты деятельности Группы.

Условные обязательства по уплате налогов. Налоговое законодательство Российской Федерации, действующее или вступившее в силу на конец отчетного периода, допускает возможность разных трактовок применительно к сделкам и операциям Группы, при этом налоговый контроль за отдельными сделками и операциями постепенно усиливается. В связи с этим позиция руководства Группы в отношении налогов и документы, обосновывающие эту позицию, могут быть оспорены налоговыми органами, в частности, в отношении порядка учета для целей налогообложения отдельных доходов и расходов Группы и правомерности принятия к вычету НДС, предъявленного поставщиками и подрядчиками. Влияние такого развития событий не может быть оценено с достаточной степенью надежности, однако может быть значительным с точки зрения финансового положения и / или хозяйственной деятельности Группы в целом.

По мнению руководства, по состоянию на 30 июня 2022 года соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и состояние Группы с точки зрения налогового законодательства является стабильным.

Обязательства в социальной сфере. Группа вносит свой вклад в техническое обслуживание и поддержание местной инфраструктуры и улучшение благосостояния работников, в частности, участвует в развитии и содержании жилищного фонда, лечебно-оздоровительных учреждений, транспортных служб и удовлетворении других социальных нужд в тех регионах, в которых она осуществляет свою хозяйственную деятельность. По мнению руководства, существенные обязательства, которые должны были быть признаны на отчетную дату, отсутствуют.

Охрана окружающей среды. Законодательство об охране окружающей среды в Российской Федерации находится на стадии развития, государственные органы постоянно пересматривают свои позиции по вопросам правоприменения. Предприятия Группы проводят периодическую оценку своих обязательств по охране окружающей среды. Группа начислила резерв под рекультивацию золоотвалов по состоянию на 30 июня 2022 года и на 31 декабря 2021 года (Примечание 12).

Потенциальные обязательства могут возникнуть в результате изменения требований действующего законодательства и нормативных актов, а также в результате гражданско-правовых исков. Влияние таких изменений невозможно оценить, но оно может оказаться существенным. В условиях действующей правоприменительной практики руководство полагает, что у Группы нет значительных обязательств, связанных с загрязнением окружающей среды.

Обязательства по капитальному строительству. В соответствии с утвержденными инвестиционными программами компаний Группы объем финансирования предстоящих капитальных затрат, связанных в основном с реконструкцией оборудования существующих электростанций и электросетей, определен на 2022–2026 гг. в размере 8 432 млн рублей по состоянию на 30 июня 2022 года, в том числе на 2022 год – 2 940 млн рублей, на 2023 год – 1 209 млн рублей, на 2024 год – 1 385 млн рублей, на 2025 год – 1 411 млн рублей, на 2026 год – 1 487 млн рублей (31 декабря 2021 года: 8 875 млн рублей – в течение 2022–2026 гг.).

Примечание 20. Управление финансовыми рисками

В связи с осуществлением финансово-хозяйственной деятельности Группа подвержена различным финансовым рискам, в том числе рыночному (включает в себя валютный риск, риск изменения процентных ставок), кредитному риску и риску ликвидности.

Настоящая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность не содержит всю информацию об управлении финансовыми рисками Группы и все раскрытия, обязательные для годовой финансовой отчетности, и должна рассматриваться вместе с консолидированной финансовой отчетностью Группы за год, закончившийся 31 декабря 2021 года.

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года, политика Группы в сфере управления рисками не менялась.

Примечание 21. Справедливая стоимость активов и обязательств

Результаты оценки справедливой стоимости анализируются и распределяются по уровням иерархии справедливой стоимости следующим образом: (а) к Уровню 1 относятся оценки по котируемым ценам (некорректируемым) на активных рынках для идентичных активов или обязательств, (б) к Уровню 2 – полученные с помощью методов оценки, в которых все используемые существенные исходные данные, являются наблюдаемыми для актива или обязательства прямо (т. е., например, цены) или косвенно (т.е., например, производные от цены), и (в) оценки Уровня 3, которые являются оценками, не основанными на наблюдаемых рыночных данных (т.е. основаны на ненаблюдаемых исходных данных).

а) Многократные оценки справедливой стоимости

Многократные оценки справедливой стоимости представляют собой оценки, требуемые или допускаемые стандартами бухгалтерского учета в отчете о финансовом положении на конец каждого отчетного периода.

По состоянию на 30 июня 2022 года и 31 декабря 2021 года финансовые активы Группы, оцениваемые по справедливой стоимости, представлены долевыми финансовыми активами, оцениваемыми через прибыль или убыток, стоимость которых определяется на основе доли владения в чистых активах АО «Чукотэнерго» (Уровень 3 иерархии).

По состоянию на 30 июня 2022 года у Группы отсутствуют обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости. По состоянию 31 декабря 2021 года обязательства Группы, оцениваемые по справедливой стоимости, представлены займом, полученным от ПАО «РусГидро» в 2017 году (Примечание 11).

б) Активы и обязательства, не оцениваемые по справедливой стоимости, но для которых делается раскрытие по справедливой стоимости

Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости. Руководство Группы полагает, что справедливая стоимость денежных средств, краткосрочных депозитов и краткосрочной дебиторской задолженности приблизительно соответствует их учетной стоимости. Оценка долгосрочной дебиторской задолженности производится на основе ожидаемых денежных потоков с учетом ожидаемых убытков (Уровень 3 иерархии), балансовая стоимость данных активов приблизительно соответствует их справедливой стоимости.

Обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости. Справедливая стоимость обязательств с фиксированной процентной ставкой, к которым относятся кредиторская задолженность и заемные средства, оценивается на основе ожидаемых к получению денежных потоков, дисконтированных по текущей процентной ставке для новых инструментов с аналогичным кредитным риском и сроком погашения (Уровень 3 иерархии).

Балансовая стоимость долгосрочных и краткосрочных обязательств, оцениваемых по амортизированной стоимости, приблизительно соответствует их справедливой стоимости.

Примечание 22. События после отчетной даты

Существенные события, которые оказали или могут оказать влияние на финансовое состояние, движение денежных средств или результаты деятельности Группы, имевшие место в период между отчетной датой и датой подписания сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности Группы за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года, подготовленной в соответствии с МСФО, отсутствуют, за исключением событий, раскрытых в Примечании 1 в отношении экономической среды, в которой Группа осуществляет свою деятельность.