Заключение по результатам обзорной проверки промежуточной финансовой информации ПАО «Интер PAO» и его дочерних организаций за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 г.

Август 2021 г.

Заключение по результатам обзорной проверки промежуточной финансовой информации ПАО «Интер РАО» и его дочерних организаций

	Содержание	Стр.
	почение по результатам обзорной проверки промежуточной ансовой информации	3
Прил	пожения	
	межуточный консолидированный отчет о финансовом положении	5
	межуточный консолидированный отчет о совокупном доходе	6
	межуточный консолидированный отчет о движении денежных средств	7
Про	межуточный консолидированный отчет об изменениях в капитале	9
При	мечания к промежуточной финансовой информации	
1.	Группа и ее деятельность	10
2.	Основа подготовки финансовой отчетности	10
3.	Основные положения учетной политики	11
4.	Информация по сегментам	12
5.	Приобретение и выбытие компаний	21
6.	Основные средства	23
7.	Инвестиции в ассоциированные компании и совместные предприятия	24
8.	Ценные бумаги	24
9.	Прочие внеоборотные активы	25
10.	Дебиторская задолженность и авансы выданные	26
11.	Денежные средства и их эквиваленты	26
12.	Прочие оборотные активы	27
13.	Капитал	27
14.	Кредиты и займы	28
15.	Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	28
16.	Прочие долгосрочные обязательства	29
17.	Выручка	29
18.	Прочие операционные доходы	29
19.	Операционные расходы	30
20.	Финансовые доходы и расходы	30
21.	Расход по налогу на прибыль	31
22.	Справедливая стоимость финансовых инструментов	31
23.	Договорные обязательства	33
24.	Условные обязательства	35
25.	Операции со связанными сторонами	37
26.	События после отчетной даты	41



Ernst & Young LLC Sadovnicheskaya Nab., 77, bld. 1 Moscow, 115035, Russia

Tel: +7 (495) 705 9700 +7 (495) 755 9700 Fax: +7 (495) 755 9701 www.ey.com/ru ООО «Эрнст энд Янг» Россия, 115035, Москва Садовническая наб., 77, стр. 1 Тел.: +7 (495) 705 9700

+7 (495) 755 9700

Факс: +7 (495) 755 9701 ОКПО: 59002827 ОГРН: 1027739707203 ИНН: 7709383532

Заключение по результатам обзорной проверки промежуточной финансовой информации

Акционерам и Совету директоров ПАО «Интер РАО»

Введение

Мы провели обзорную проверку прилагаемой промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности ПАО «Интер РАО» и его дочерних организаций, состоящей из промежуточного консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 30 июня 2021 г., промежуточного консолидированного отчета о совокупном доходе за три и шесть месяцев, закончившихся на указанную дату, промежуточного консолидированного отчета о движении денежных средств и промежуточного консолидированного отчета об изменениях в капитале за шесть месяцев, закончившихся на указанную дату, а также избранных пояснительных примечаний («промежуточная финансовая информация»). Руководство ПАО «Интер РАО» несет ответственность за подготовку и представление данной промежуточной финансовой информации в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Наша ответственность заключается в формировании вывода о данной промежуточной финансовой информации на основе проведенной нами обзорной проверки.

Объем обзорной проверки

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



Вывод

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

И.А. Буян Партнер

ООО «Эрнст энд Янг»

27 августа 2021 г.

Сведения об организации

Наименование: ПАО «Интер РАО»

Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 1 ноября 2002 г. и присвоен

государственный регистрационный номер 1022302933630.

Местонахождение: 119435, Россия, г. Москва, ул. Большая Пироговская, д. 27, стр. 2.

Сведения об аудиторе

Наименование: ООО «Эрнст энд Янг»

Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 5 декабря 2002 г. и присвоен

государственный регистрационный номер 1027739707203.

Местонахождение: 115035, Россия, г. Москва, Садовническая наб., д. 77, стр. 1.

ООО «Эрнст энд Янг» является членом Саморегулируемой организации аудиторов Ассоциация «Содружество» (СРО ААС). ООО «Эрнст энд Янг» включено в контрольный экземпляр реестра аудиторов и аудиторских организаций за основным регистрационным номером записи 12006020327.

27 августа 2021 г.

Промежуточный консолидированный отчет о финансовом положении

(в миллионах российских рублей)

	Прим.	30 июня 2021 г.	31 декабря 2020 г.
Активы			
Внеоборотные активы	0	250 425	250 240
Основные средства Нематериальные активы	6	358 135 62 387	358 218 17 687
Инвестиции в ассоциированные компании и совместные		02 307	17 007
предприятия	7	14 861	17 206
Отложенные налоговые активы		4 835	5 518
Ценные бумаги	8	8 520 17 414	8 331 7 054
Прочие внеоборотные активы	9	466 152	414 014
Итого внеоборотные активы		400 132	414014
Оборотные активы		00 000	00.040
Запасы Дебиторская задолженность и авансы выданные	10	32 609 113 386	20 242 98 314
Предоплата по налогу на прибыль	10	6 192	1 131
Денежные средства и их эквиваленты	11	250 366	181 116
Прочие оборотные активы	12	40 906	150 426
Итого оборотные активы		443 459	451 229
Итого активы		909 611	865 243
Капитал и обязательства			
Капитал			***
Акционерный капитал Собственные выкупленные акции	13 13	293 340	293 340
Эмиссионный доход	13	(86 708) 69 312	(86 708) 69 312
Резерв по хеджированию		(238)	(359)
Резерв по пересчету актуарных обязательств		14	(459)
Резерв на изменение справедливой стоимости		(4 670)	(4 836)
Резерв по пересчету иностранных валют		4 766	5 103
Нераспределенная прибыль Итого капитал, причитающийся акционерам Компании		377 175 652 991	338 548 613 941
Неконтрольные доли участия		2 149	2 156
Итого капитал		655 140	616 097
Долгосрочные обязательства			
Кредиты и займы	14	3 291	263
Долгосрочные обязательства по аренде	6	81 161	78 839
Отложенные налоговые обязательства		11 872	11 444
Прочие долгосрочные обязательства	16	16 110	18 084
Итого долгосрочные обязательства		112 434	108 630
Краткосрочные обязательства		44 700	0.700
Кредиты и займы Краткосрочная часть долгосрочных обязательств по аренде	6	11 782 13 364	2 788 12 778
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	15	105 381	112 315
Задолженность по прочим налогам		11 205	11 121
Задолженность по налогу на прибыль		305	1 514
Итого краткосрочные обязательства		142 037	140 516
Итого обязательства		254 471	249 146
Итого капитал и обязательства		909 611	865 243
Генеральный Директор		fell	Б.Ю. Ковальчук
Член Правления – руководитель Финансово-экономического L	центра	A	Е.Н. Мирошниченко

Данный промсжуточный консолидированный отчет о финансовом положении должен рассматриваться вместе с примечаниями 1-26 к промежуточной финансовой информации, являющимися ее неотъемлемой частью.

27 августа 2021 г.

Промежуточный консолидированный отчет о совокупном доходе

(в миллионах российских рублей)

		За три м закончивших		За шесть закончивши:	
	Прим.	2021 г.	2020 г.	2021 г.	2020 г.
Выручка Прочие операционные доходы Операционные расходы Операционная прибыль	17 18 19	255 712 1 525 (235 108) 22 129	209 751 2 451 (202 566) 9 636	566 188 3 316 (505 649) 63 855	476 657 5 960 (440 408) 42 209
Финансовые доходы Финансовые расходы Доля в прибыли ассоциированных и совместных	20 20	3 826 (3 668)	1 015 (1 611)	7 303 (6 557)	13 425 (3 312)
предприятий, нетто Прибыль до налогообложения	7	237 22 524	533 9 573	1 382 65 983	1 651 53 973
Расход по налогу на прибыль Прибыль за период	21	(3 752) 18 772	(2 163) 7 410	(12 698) 53 285	(11 944) 42 029
Прочий совокупный доход/(расход) Прочий совокупный (расход)/доход, впоследствии реклассифицируемый в состав прибыли или убытка, когда будут выполняться определенные условия (Расход)/доход от переоценки ценных бумаг,		(100)	26	(250)	(400)
за вычетом налога (Расход)/доход по инструментам хеджирования,	8,12	(166)	26 76	(250)	(123)
за вычетом налога (Отрицательная)/положительная курсовая разница от пересчета в валюту представления		(324)		(13)	(549)
отчетности Прочий совокупный доход/(расход), не реклассифицируемый впоследствии в состав прибыли или убытка Доход от переоценки ценных бумаг, за вычетом		(398)	(1 642)	(387)	2 171
налога Актуарный доход/(расход), за вычетом налога	8	304 563	646 (87)	416 495	723 46
Прочий совокупный (расход)/доход, за вычетом налога		(21)	(981)	261	2 268
Итого совокупный доход за период		18 751	6 429	53 546	44 297
Прибыль, приходящаяся на: Акционеров Компании Неконтрольные доли участия		18 449 323	7 228 182	52 642 643	41 833 196
пекоттрольные доли участия		18 772	7 410	53 285	42 029
Итого совокупный доход, приходящийся на:					
Акционеров Компании Неконтрольные доли участия		18 523 228	6 343 86	53 065 481	43 971 326
		18 751	6 429	53 546	44 297
Базовая прибыль на обыкновенную акцию в		руб.	руб.	руб.	руб.
отношении прибыли, приходящейся на акционеров Компании Разводненная прибыль на обыкновенную акцию в		0,251	0,098	0,716	0,569
отношении прибыли, приходящейся на акционеров Компании		0,251	0,098	0,716	0,569
Генеральный Директор			fl	J/ E	.Ю. Ковальчук
Член Правления – руководитель Финансово-	экономич	еского центра	the	E.H. N	Мирошниченко
07					

Данный промежуточный консолидированный отчет о совокупном доходе должен рассматриваться вместе с примечаниями 1-26 к промежуточной финансовой информации, являющимися ее неотъемлемой частью.

Промежуточный консолидированный отчет о движении денежных средств

(в миллионах российских рублей)

		За шесть м закончивших	ARADA HARANGA AND AND AND AND AND AND AND AND AND AN
	Прим.	2021 г.	2020 г.
Операционная деятельность Прибыль до налогообложения		65 983	53 973
Корректировки для приведения прибыли до налогообложения к чистым денежным потокам по операционной деятельности			
Амортизация основных средств и нематериальных активов	19	14 622	13 902
Резерв под обесценение дебиторской задолженности, нетто	19	2 223	2 923
Амортизация дисконта дебиторской задолженности	20	(53)	(56)
Амортизация дисконта кредиторской задолженности	20	644	25
Списание прочих резервов	19	(1 095)	(11)
Обесценение ценных бумаг	80 -0 0	_	2
Доля в прибыли ассоциированных компаний и совместных			,
предприятий, нетто	7	(1 382)	(1 651)
Расходы/(доходы) по производным финансовым		, , , ,	()
инструментам на электроэнергию, нетто	18,19	1 212	(1 618)
Отрицательные/(положительные) курсовые разницы, нетто	20	579	(6 119)
Процентные доходы	20	(6 533)	(6 886)
Прочие финансовые доходы	20	(114)	(118)
Процентные расходы	20	4 681	3 142
Прочие финансовые расходы	20	551	124
Доход по дивидендам	20	(501)	(225)
Прочие неденежные операции/статьи		146	(19)
Денежные потоки по операционной деятельности	10		(10)
до изменений в оборотном капитале и уплаченного			
налога на прибыль		80 963	57 388
Увеличение запасов (Увеличение)/уменьшение дебиторской задолженности и		(4 065)	(2 419)
авансов выданных Уменьшение налога на добавленную стоимость к		(3 665)	4 189
возмещению		2 603	361
(Увеличение)/уменьшение прочих оборотных активов		(1 092)	789
Уменьшение кредиторской задолженности и начисленных		(. 332)	, 55
обязательств		(20 760)	(23 565)
(Уменьшение)/увеличение задолженности по налогам, кроме		(=3 / 33)	(2000)
задолженности/предоплаты по налогу на прибыль, нетто		(2 760)	490
	:	51 224	37 233
Налог на прибыль уплаченный		(18 000)	(18 661)
Чистое поступление денежных средств по операционной деятельности		33 224	18 572

Промежуточный консолидированный отчет о движении денежных средств (продолжение)

(в миллионах российских рублей)

		За шесть м закончивших	
	Прим.	2021 г.	2020 г.
Инвестиционная деятельность			
Поступления от реализации основных средств		97	38
Приобретение основных средств и нематериальных активов		(12 734)	(7 432)
Приобретение контрольной доли, за вычетом полученных		((0 0 0 0)	
денежных средств		(43 666)	_
Учреждение ассоциированной компании Размещение банковских депозитов		(25)	(111 011)
Размещение оанковских депозитов Возврат банковских депозитов и векселей		(19 716) 120 954	(111 241) 88 856
Проценты полученные по банковским депозитам		6 938	4 524
Покупка облигаций		(20)	(30)
Дивиденды полученные		153	225
Прочее (расходование)/поступление денежных средств по		100	220
инвестиционной деятельности		(213)	47
Чистое поступление/(расходование) денежных средств			
по инвестиционной деятельности		51 768	(25 013)
Финансовая деятельность			
Поступления по кредитам и займам		3 301	2 686
Погашение кредитов и займов		(3 397)	(3 102)
Погашение обязательств по аренде		(6 566)	(4 347)
Проценты уплаченные		(109)	(129)
Дивиденды уплаченные	13	(8 612)	(9 359)
Приобретение неконтрольной доли участия в дочерних		A CONTRACTOR OF THE PARTY OF TH	
компаниях	5		(2)
Чистое расходование денежных средств по финансовой		(15 383)	(14 253)
деятельности		(10 000)	(14 200)
Влияние изменений обменных курсов на денежные средства			
и их эквиваленты		(359)	6 608
Чистое увеличение/(уменьшение) денежных средств			
и их эквивалентов		69 250	(14 086)
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода		181 116	95 924
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	11	250 366	81 838
- I Manager and Holy			

Генеральный Директор

Б.Ю. Ковальчук

Член Правления – руководитель Финансово-экономического центра 27 августа 2021 г.

SULT FH

Промежуточный консолидированный отчет об изменениях в капитале

(в миллионах российских рублей)

				Капит	ал, приходяц	цийся на акі	ционеров Ко	мпании				
						Резерв на		_				
	Прим.	Акционер- ный капитал	Собствен- ные выкуплен- ные акции	Эмиссион- ный доход	Резерв по пересчету иностран- ных валют	изменение справед- ливой стои- мости	Резерв по хеджиро- ванию	Резерв по пересчету актуарных обяза- тельств	Нераспре- деленная прибыль	Итого	Неконт- рольные ∂оли участия	Итого капитал
На 31 декабря 2019 г. Итого совокупный доход/(расход) за шесть месяцев, закончившихся		293 340	(86 708)	69 312	2 278	(5 903)	394	(605)	278 731	550 839	1 940	552 779
30 июня 2020 г.		_	_	-	1 949	600	(457)	46	41 833	43 971	326	44 297
Дивиденды акционерам	13	_	_	_	_	_	_	_	(15 215)	(15 215)	(551)	(15 766)
Приобретение неконтрольной доли участия в дочерней компании	5							=	(1)	(1)	(1)	(2)
На 30 июня 2020 г.		293 340	(86 708)	69 312	4 227	(5 303)	(63)	(559)	305 348	579 594	1 714	581 308
На 31 декабря 2020 г. Итого совокупный (расход)/доход за шесть месяцев, закончившихся		293 340	(86 708)	69 312	5 103	(4 836)	(359)	(459)	338 548	613 941	2 156	616 097
30 июня 2021 г.		-	_	_	(337)	166	121	473	52 642	53 065	481	53 546
Дивиденды акционерам	13								(14 015)	(14 015)	(488)	(14 503)
На 30 июня 2021 г.		293 340	(86 708)	69 312	4 766	(4 670)	(238)	14	377 175	652 991	2 149	655 140

Генеральный Директор

Член Правления – руководитель Финансово-экономического центра

27 августа 2021 г.

Б.Ю. Ковальчук

Е.Н. Мирошниченко

1. Группа и ее деятельность

Общая информация о Группе

Публичное акционерное общество «Интер РАО ЕЭС» (далее – «Материнская компания» или «Компания», или ПАО «Интер РАО») имеет постоянное место нахождения в Российской Федерации. Акции Компании обращаются на организованном рынке ценных бумаг.

Российская Федерация осуществляет контроль над ПАО «Интер PAO». Основными государственными акционерами Материнской компании на 30 июня 2021 г. являются Группа РОСНЕФТЕГАЗ (27,63%) и ПАО «ФСК ЕЭС» (8,57%).

Компания владеет контрольными долями участия в ряде дочерних компаний, осуществляющих деятельность в различных регионах Российской Федерации и за рубежом (Компания и ее дочерние компании совместно именуются «Группа»).

Группа ведет деятельность по следующим направлениям:

- производство, передача и распределение электроэнергии;
- экспорт и импорт электроэнергии;
- реализация электроэнергии, приобретенной за рубежом и на внутреннем рынке;
- ▶ инжиниринг;
- научные исследования и разработки в области энергетической эффективности.

Условия ведения деятельности Группы

Правительства стран, в которых предприятия Группы осуществляют свою деятельность, оказывают непосредственное влияние на деятельность Группы путем регулирования производства энергии и операций по ее купле и продаже. Политика правительств данных стран в экономической, социальной и других сферах может оказывать существенное влияние на финансово-хозяйственную деятельность Группы.

В Российской Федерации, Грузии, Молдавии (включая Приднестровье), Турции, Литве, Латвии и Эстонии наблюдались значительные (хотя и отличающиеся друг от друга) политико-экономические изменения, которые оказали (и в дальнейшем могут оказывать) влияние на положение предприятий Группы, осуществляющих деятельность в этих условиях. Вследствие этого операционная деятельность в этих странах связана с рисками, которые, как правило, отсутствуют в других развитых рынках. Данные риски возникают в связи с проводимой государственной политикой, экономическими условиями, введением и изменением положений законодательства, включая налоговое, колебаниями обменного курса и наличием правового обеспечения в договорных отношениях.

Прилагаемая промежуточная финансовая информация отражает оценку руководством Группы влияния условий ведения бизнеса в странах, в которых предприятия Группы осуществляют свою деятельность, на операционные результаты и на финансовое положение Группы. Руководство не имеет возможности спрогнозировать все изменения, которые могут оказать влияние на электроэнергетический сектор и экономику этих стран в целом, и, соответственно, оценить воздействие этих возможных изменений на финансовое положение Группы. Таким образом, в будущем условия ведения деятельности могут отличаться от оценки руководства.

2. Основа подготовки финансовой отчетности

(а) Заявление о соответствии

Настоящая промежуточная финансовая информация подготовлена в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности («МСФО») 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

Промежуточная финансовая информация не включает всю информацию и раскрытия, требуемые для годовой финансовой отчетности, и должна рассматриваться в связке с годовой финансовой отчетностью Группы по состоянию на 31 декабря 2020 г.

(б) Функциональная валюта и валюта представления отчетности

Функциональной валютой отдельных компаний Группы, как правило, является национальная валюта стран, в которых предприятия Группы осуществляют деятельность, так как эта валюта отражает экономическую сущность соответствующих операций и обстоятельств этих компаний.

2. Основа подготовки финансовой отчетности (продолжение)

(б) Функциональная валюта и валюта представления отчетности (продолжение)

Группа применяет суждения для определения функциональной валюты некоторых предприятий Группы. Определение функциональной валюты оказывает влияние на положительные/отрицательные курсовые разницы, отраженные в составе прибыли и убытка, и курсовые разницы, признанные в составе прочего совокупного дохода.

Промежуточная финансовая информация составляется в миллионах российских рублей (млн. руб.). Группа, в основном, представлена компаниями, осуществляющими деятельность на территории Российской Федерации и использующими российский рубль в качестве функциональной валюты. Все суммы округляются с точностью до миллиона рублей, если не указано иное.

(в) Сезонный характер деятельности

Спрос на электроэнергию в определенной степени зависит от времени года. В период с октября по март выручка обычно выше, чем в остальные месяцы года. Сезонный характер деятельности не оказывает влияния на политику Группы в отношении отражения выручки и себестоимости реализации.

3. Основные положения учетной политики

Учетная политика, примененная при подготовке промежуточной финансовой информации за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 г., соответствует той, которая использовалась при подготовке годовой финансовой отчетности Группы за 2020 год.

МСФО и поправки к действующим МСФО, которые были выпущены и вступили в силу с 1 января 2021 г. и не оказали влияния на промежуточную консолидированную финансовую информацию Группы:

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

МСФО и поправки к действующим МСФО, которые были выпущены, но еще не вступили в силу

Ниже приводятся новые стандарты, поправки и разъяснения, которые были выпущены, но еще не вступили в силу на дату выпуска промежуточной консолидированной финансовой информации. Группа намерена применить эти стандарты, поправки и разъяснения, если применимо, с даты их вступления в силу.

- ► МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования». МСФО (IFRS) 17 вступает в силу в отношении отчетных периодов, начинающихся 1 января 2023 г. или после этой даты, при этом требуется представить сравнительную информацию. Допускается досрочное применение при условии, что организация также применяет МСФО (IFRS) 9 и МСФО (IFRS) 15 на дату первого применения МСФО (IFRS) 17 или до нее. Данный стандарт не применим к Группе.
- ▶ Поправки к МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отметности: классификация обязательств как краткосрочных или долгосрочных». Данные поправки вступают в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2023 г. или после этой даты, и применяются ретроспективно. В настоящее время Группа оценивает влияние поправок на текущую практику.
- ► Поправки к МСФО (IFRS) 3 «Объединения бизнесов: ссылки на Концептуальные основы». Данные поправки вступают в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2022 г. или после этой даты, и применяются перспективно.
- ▶ Поправки к МСФО (IAS) 16 «Основные средства: поступления до использования по назначению». Данные поправки вступают в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2022 г. или после этой даты, и должны применяться ретроспективно только к тем объектам основных средств, которые стали доступными для использования на дату начала (или после нее) самого раннего из представленных в финансовой отчетности периода, в котором организация впервые применяет данные поправки.
- ▶ Поправки к МСФО (IAS) 37 «Резервы, условные обязательства и условные активы: обременительные договоры затраты на исполнение договора». Данные поправки вступают в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2022 г. или после этой даты и применимы к договорам, по которым организация еще не выполнила все свои обязанности на дату начала годового отчетного периода, в котором организация впервые применяет данные поправки.
- ► Поправка к МСФО (IFRS) 9 *«Финансовые инструменты: комиссионное вознаграждение при проведении «теста 10%» в случае прекращения признания финансовых обязательств»*. Данная поправка вступает в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2022 г. или после этой даты.

3. Основные положения учетной политики (продолжение)

МСФО и поправки к действующим МСФО, которые были выпущены, но еще не вступили в силу (продолжение)

- ► Поправки к МСФО (IFRS) 1 *«Представление финансовой отчетности»* и к Практическому руководству по МСФО № 2 *«Раскрытие информации об учетной политике»*. Поправки вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 г. или после этой даты.
- ► Поправки к МСФО (IAS) 8 «Учетная политика, изменения в бухаалтерских оценках и ошибки». Поправки вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 г. или после этой даты.

Группа ранее не применяла другие стандарты, интерпретации и поправки, которые были выпущены, но еще не вступили в силу.

В настоящее время Группа анализирует влияние данных стандартов на свою консолидированную финансовую отчетность и планирует начать применение новых стандартов с требуемой даты вступления в силу.

4. Информация по сегментам

Операционные сегменты представляют собой сегменты предприятия, в которых имеется отдельная финансовая информация, регулярно оцениваемая руководящим органом, принимающим решения по операционной деятельности, при распределении ресурсов по сегментам и оценке результатов их деятельности. Высшим органом, принимающим решения по операционной деятельности, является Правление Материнской компании; операционным сегментом является юридическое лицо или определенное направление деятельности юридического лица. Правление анализирует эффективность операционных сегментов на основе данных по МСФО.

Правление анализирует деятельность Группы как по географическому признаку (по странам, в которых зарегистрированы компании Группы), так и по видам деятельности (электрогенерация, теплогенерация, торговля, сбыт, инжиниринг и корпоративный центр); соответственно, каждый операционный сегмент представляет определенный вид деятельности или предприятие в определенной стране.

В соответствии с МСФО (IFRS) 8 *«Операционные сегменты»* были выделены следующие сегменты (с учетом критериев агрегирования, а также количественных пороговых значений выручки и EBITDA):

- ► Сегмент «Сбыт в Российской Федерации» (представлен АО «Мосэнергосбыт», ООО «МосОблЕИРЦ», АО «Петербургская сбытовая компания» (Группа компаний), ПАО «Тамбовская энергосбытовая компания», ПАО «Саратовэнерго», АО «Алтайэнергосбыт», ООО «ИНТЕР РАО Орловский энергосбыт», АО «Промышленная энергетика», ООО «РН-Энерго», АО «Томскэнергосбыт», ООО «Омская энергосбытовая компания», АО «ЕИРЦ ЛО», ООО «Энергетическая сбытовая компания Башкортостана», ООО «Интер РАО ЕИРЦ», ООО «Энергосбыт Волга», ООО «РТ-Энерготрейдинг» (учитывается по методу долевого участия), ООО «Северная сбытовая компания», ООО «ЭСКБ Развитие», ООО «ЕИРЦ РБ» и ООО «ЕИРЦ ТО», ООО «Объединенный расчетный центр», ООО «Алтай-Развитие» (с декабря 2020 года), АО «ЕИРЦ Петроэлектросбыт» (с декабря 2020 года), АО «СКЛ».
- Сегмент «Электрогенерация в Российской Федерации» (представлен Группой Интер РАО Электрогенерация, включая АО «Нижневартовская ГРЭС», учитываемое по методу долевого участия).
- **▶ Сегмент «Теплогенерация в Российской Федерации»** представлен:
 - ► TГК-11 (представлена АО «ТГК-11», АО «Томская генерация», АО «ТомскРТС» и АО «ОмскРТС»);
 - ▶ Генерация Башкирии (представлена Группой Башкирская генерирующая компания).
- ► Сегмент «Трейдинг в Российской Федерации и Европе» (представлен торговыми операциями Материнской компании, RAO Nordic Oy, AB INTER RAO Lietuva и ее дочерних организаций, AO «Восточная энергетическая компания», ООО «Интер РАО Грузия» (учитываемое по методу долевого участия).
- ► Сегмент «Зарубежные активы» представлен следующими отчетными подсегментами:
 - ► Грузия (представлен АО «Теласи», АО «Храми ГЭС-I» и АО «Храми ГЭС-II»);
 - ▶ Молдавия (представлен ЗАО «Молдавская ГРЭС»).

4. Информация по сегментам (продолжение)

- ▶ Сегмент «Инжиниринг в Российской Федерации» (представлен ООО «Интер РАО Инжиниринг», ООО «КВАРЦ Групп», ООО «Центр энергоэффективности ИНТЕР РАО ЕЭС» (по методу долевого участия), ООО «ИНТЕР РАО Экспорт», некоммерческой организацией Фондом поддержки научной, научно-технической и инновационной деятельности «Энергия без границ», ООО «Хестьон де Проектос», Rus Gas Turbines Holdings B.V. (учитываемое по методу долевого участия с апреля 2019 года до сентября 2020 года, дочернее общество с сентября 2020 года) и ООО «Интер РАО Экспорт Управление проектами», ООО «ИК Энергия» (с мая 2021 года), ООО «Энергетическое Строительство» (с мая 2021 года), ООО «Инженерные Технологии» (с мая 2021 года), ООО «ЭВ-Групп» (с мая 2021 года), ООО «И-Трейд» (с мая 2021 года), ООО «Маштехстрой» (с мая 2021 года), ООО «НПК Химстройэнерго» (с мая 2021 года), ООО «Энергосеть» (с мая 2021 года), ООО «Компания Проектэнергоинжиниринг» (ООО «КПЭИ») (с мая 2021 года), ООО «СтройЭнергоКом» (с мая 2021 года).
- ▶ «Корпоративный центр» включает исключаемые при консолидации операции между сегментами и управленческие расходы, процентные доходы и расходы Материнской компании и ряда прочих дочерних компаний, включая Trakya Elektrik Uretim Ve Ticaret A.S., а также обязательства по кредитам и займам, полученным Материнской компанией и другими дочерними компаниями, которые не могут быть достаточно обоснованно распределены на определенный отчетный сегмент.

Руководящий орган, отвечающий за принятие решений по операционной деятельности, оценивает результаты операционных сегментов на основе показателя EBITDA, который рассчитывается как прибыль/(убыток) за период до учета финансовых доходов и расходов; расходов по налогу на прибыль; амортизации основных средств и нематериальных активов; обесценения / (восстановления обесценения) основных средств; обесценения гудвила и прочих нематериальных активов; обесценения ценных бумаг, инвестиций в ассоциированные и совместные предприятия и активов, классифицируемых как предназначенные для продажи; резервов под обесценение дебиторской задолженности и устаревшим запасам; прочим резервам; доли в прибыли/(убытках) ассоциированных компаний и эффектов, связанных с приобретением и выбытием компаний Группы; доходов/(расходов) от операций по продаже/покупке ценных бумаг и активов, классифицируемых как предназначенные для продажи; а также расходов на благотворительность, доходов/(расходов) от реализации и списания нефинансовых активов и прочих аналогичных эффектов, объединенных в статью Прочие в сверке показателей EBITDA отчетных сегментов с чистой прибылью/(убытком) за отчетный период. Порядок определения Группой EBITDA может отличаться от порядка, применяемого другими компаниями. Информация об амортизации основных средств и нематериальных активов, процентных доходах и расходах раскрывается в информации по сегментам, так как она регулярно анализируется органом, принимающим решения по операционной деятельности.

Выручка каждого сегмента, в основном, представляет собой выручку от реализации электроэнергии, мощности и тепловой энергии, распределенную на отчетные сегменты.

Поскольку орган, принимающий решения по операционной деятельности, регулярно анализирует показатели финансового рычага дочерних компаний и совместно контролируемых компаний (объектов инвестиций, учитываемых по методу долевого участия) Группы, кредиты и займы распределяются на отчетные сегменты, не включая межсегментные остатки.

Совместные предприятия (объекты инвестиций, учитываемые по методу долевого участия) анализируются органом, принимающим решения по операционной деятельности, на предмет доли Группы в их прибыли/(убытках), а также по сумме кредитов и займов.

4. Информация по сегментам (продолжение)

За три месяца, закончившихся 30 июня 2021 г.:

Эпектоо-

	Сбыт	электро- генерация в Российской Федерации		нерация в и́ Федерации	Трейдинг	Зарубежнь	ые активы	Инжиниринг		
	Российская Федерация	Группа Интер РАО – Электро- генерация	ТГК-11	Генерация Башкирии	Российская Федерация и Европа	Грузия	Молдавия	Российская Федерация	Корпора- тивный центр	Итого
Итого выручка	178 231	44 609	6 539	13 169	22 121	3 316	3 466	1 933	(17 672)	255 712
Выручка от внешних покупателей Выручка между сегментами	177 842 389	33 052 11 557	5 013 1 526	9 877 3 292	21 809 312	3 316 -	3 466 -	1 179 754	158 (17 830)	255 712 -
Операционные расходы, включая: Расходы на приобретение электроэнергии и мощности Расходы по передаче электроэнергии	(101 487) (63 889)	(1 673) –	(595) —	(1 018) (1)	(14 475) (1 963)	(1 201) (397)	_ (29)	_ _	16 989 –	(103 460) (66 279)
Расходы на топливо Доля в прибыли/(убытке) совместных	` -' -	(15 332) 259	(2 437)	(6 252) –	(7)		(2 0̀14)́	-	751 _	(25 284) 252
предприятий EBITDA	5 880	16 962	980	2 538	4 487	1 082	1 022	(303)	(1 719)	30 929
Амортизация Процентные доходы Процентные расходы Процентные расходы по	(697) 469 (20)	(4 387) 1 657 –	(482) 90 (22)	(1 058) 197 –	(39) 2 (3)	(129) 9 (54)	(106) _ _	(112) 31 (164)	(294) 910 192	(7 304) 3 365 (71)
обязательствам по аренде	(96)	(2 087)	(21)	(68)	(1)	(1)	_	(4)	(12)	(2 290)

4. Информация по сегментам (продолжение)

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 г.:

	Сбыт	Электро- генерация в Российской Федерации		нерация в і Федерации	Трейдинг	Зарубежнь	ые активы	Инжиниринг		
	Российская Федерация	Группа Интер РАО – Электро- генерация	ΤΓK-11	Генерация Башкирии	Российская Федерация и Европа	Грузия	Молдавия	Российская Федерация	Корпора- тивный центр	Итого
Итого выручка	383 597	101 131	20 230	33 376	51 590	6 957	6 404	3 378	(40 475)	566 188
Выручка от внешних покупателей Выручка между сегментами	382 563 1 034	74 242 26 889	16 592 3 638	26 065 7 311	50 909 681	6 957 -	6 404 -	2 022 1 356	434 (40 909)	566 188 -
Операционные расходы, включая: Расходы на приобретение электроэнергии и мощности Расходы по передаче электроэнергии Расходы на топливо Доля в прибыли/(убытке) совместных предприятий	(228 480) (130 594) –	(3 450) - (35 750) 1 385	(1 488) - (7 689) -	(2 362) (2) (16 282)	(33 672) (4 479) – 19	(3 590) (849) –	(56) (3 707)	- - -	39 392 - 1 482 -	(233 650) (135 980) (61 946) 1 404
EBITDA	11 913	44 521	5 874	8 184	11 313	1 341	1 802	(812)	(3 216)	80 920
Амортизация Процентные доходы Процентные расходы Процентные расходы по	(1 357) 915 (40)	(8 783) 3 346 -	(966) 158 (35)	(2 104) 359 (4)	(78) 6 (17)	(259) 14 (106)	(212) - -	(222) 82 (316)	(641) 1 653 382	(14 622) 6 533 (136)
обязательствам по аренде	(172)	(4 162)	(44)	(135)	(2)	(2)	_	(8)	(20)	(4 545)

4. Информация по сегментам (продолжение)

За три месяца, закончившихся 30 июня 2020 г.:

	Сбыт	Электро- генерация в Российской Федерации		нерация в і Федерации	Трейдинг	Зарубежн	ые активы	Инжиниринг		
	Российская Федерация	Группа Интер РАО – Электро- генерация	ТГК-11	Генерация Башкирии	Российская Федерация и Европа	Грузия	Молдавия	Российская Федерация	Корпора- тивный центр	Итого
Итого выручка	154 282	35 658	5 652	11 982	10 891	2 162	3 017	711	(14 604)	209 751
Выручка от внешних покупателей Выручка между сегментами	153 948 334	26 508 9 150	4 587 1 065	9 103 2 879	10 610 281	2 162 -	3 017 -	(303) 1 014	119 (14 723)	209 751 -
Операционные расходы, включая: Расходы на приобретение электроэнергии и мощности Расходы по передаче электроэнергии Расходы на топливо Доля в прибыли/(убытке) совместных	(89 261) (54 519) –	(1 672) - (12 043)	(470) - (2 010)	(844) (1) (5 843)	(8 446) (953) –	(1 263) (269) –	- (19) (1 767)	- - -	13 655 - 693	(88 301) (55 761) (20 970)
предприятий		629			9			(97)		541
EBITDA	4 257	14 732	575	3 604	1 157	66	886	(3 666)	(1 561)	20 050
Амортизация Процентные доходы Процентные расходы Процентные расходы по	(697) 433 (59)	(4 109) 1 801 –	(451) 69 (20)	(1 061) 178 –	(52) 4 (2)	(148) 6 (62)	(100) _ _	(33) 37 (24)	(357) 1 003 85	(7 008) 3 531 (82)
обязательствам по аренде	(91)	(1 317)	(16)	(68)	_	(2)	_	(1)	(13)	(1 508)

4. Информация по сегментам (продолжение)

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г.:

	Сбыт	Электро- генерация в Российской Федерации Группа		нерация в і Федерации	Трейдинг	Зарубежнь	ые активы	Инжиниринг		
	Российская Федерация	Интер РАО – Электро- генерация	ТГК-11	Генерация Башкирии	Российская Федерация и Европа	Грузия	Молдавия	Российская Федерация	Корпора- тивный центр	Итого
Итого выручка	343 339	82 074	17 263	29 938	21 878	5 052	5 491	4 667	(33 045)	476 657
Выручка от внешних покупателей Выручка между сегментами	342 372 967	60 494 21 580	14 971 2 292	23 516 6 422	21 289 589	5 052 -	5 491 -	3 080 1 587	392 (33 437)	476 657 -
Операционные расходы, включая: Расходы на приобретение электроэнергии и мощности Расходы по передаче электроэнергии Расходы на топливо Доля в прибыли/(убытке) совместных	(202 347) (116 687) —	(3 338) - (27 939)	(1 229) - (6 234)	(2 138) (2) (14 502)	(17 945) (1 838) –	(3 725) (640) –	(39) (3 126)	- - -	31 727 - 1 417	(198 995) (119 206) (50 384)
предприятий	12 270	1 700 38 046		 8 776	33 3 045	(308)	 1 579	(65) (3 694)	(3 008)	1 668 61 427
Амортизация Процентные доходы Процентные расходы Процентные расходы по обязательствам по аренде	(1 401) 955 (110) (192)	(8 076) 3 584 - (2 589)	(897) 132 (29) (32)	(2 076) 349 (5) (142)	(97) 6 (5)	(291) 15 (116)	(192) - -	(67) 76 (43) (2)	(805) 1 769 149 (22)	(13 902) 6 886 (159) (2 983)

4. Информация по сегментам (продолжение)

На 30 июня 2021 г.:

	Сбыт	Электро- генерация в Российской Федерации		нерация в і Федерации	Трейдинг	Зарубежны	ые активы	Инжиниринг		
	Российская Федерация	Группа Интер РАО – Электро- генерация	ΤΓK-11	Генерация Башкирии	Российская Федерация и Европа	Грузия	Молдавия	Российская Федерация	Корпора- тивный центр	Итого
Кредиты и займы	(61)	-	(1 470)	-	(63)	(1 367)	(1)	(12 111)	-	(15 073)
Обязательства по аренде, включая:	(4 047)	(84 983)	(776)	(3 087)	(111)	(37)	_	(1 484)	(491)	(95 016)
Доля в обязательствах по аренде совместных предприятий	_	(491)	_	-	-	_	_	_	_	(491)
На 31 декабря 2020 г.:										
	Сбыт	Электро- генерация в Российской Федерации		нерация в í Федерации	Трейдинг	Зарубежнь	ые активы	Инжиниринг		
	Российская Федерация	Группа Интер РАО – Электро- генерация	ТГК-11	Генерация Башкирии	Российская Федерация и Европа	Грузия	Молдавия	Российская Федерация	Корпора- тивный центр	Итого
Кредиты и займы	(19)	(21)	(1 586)	-	-	(1 424)	-	(1)	-	(3 051)
Обязательства по аренде, включая: Доля в обязательствах по аренде	(3 851)	(83 514)	(613)	(3 172)	(126)	(45)	-	(132)	(389)	(91 842)
совместных предприятий	_	(225)	_	_	_	_	_	_	_	(225)

4. Информация по сегментам (продолжение)

Ниже представлена сверка показателей EBITDA отчетных сегментов с чистой прибылью за отчетный период согласно промежуточному консолидированному отчету о совокупном доходе:

	За три м закончивших		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня			
	2021 г.	2020 г.	2021 г.	2020 г.		
EBITDA по отчетным сегментам	30 929	20 050	80 920	61 427		
Амортизация основных средств и						
нематериальных активов (Прим. 19)	(7 304)	(7 008)	(14 622)	(13 902)		
Процентные доходы (Прим. 20)	3 365	3 531	6 533	6 886		
Процентные расходы (Прим. 20)	(71)	(82)	(136)	(159)		
Процентные расходы по обязательствам по	` '	` ,	` ,	` ,		
аренде (Прим. 20)	(2 290)	(1 508)	(4 545)	(2 983)		
(Отрицательные)/положительные курсовые	, ,	, ,	, ,	, ,		
разницы, нетто (Прим. 20)	(659)	(2 793)	(579)	6 119		
Прочие финансовые (расходы)/доходы	, ,	, ,				
(Прим. 20)	(187)	256	(527)	250		
Начисление резервов, включая (Прим. 19):	(1 234)	(2 383)	(1 200)	(3 189)		
- резерв под обесценение дебиторской	, ,	, ,	, ,	, ,		
задолженности, нетто	(1 306)	(2 375)	(2 223)	(2 923)		
- восстановление прочих резервов	31	108	1 095	11		
- восстановление/(начисление) резерва по						
НДС	41	(114)	(72)	(275)		
- обесценение ценных бумаг	_	(2)	· -	(2)		
Прочие	(10)	(482)	161	(459)		
Доля в убытке ассоциированных компаний						
(Прим. 7)	(15)	(8)	(22)	(17)		
Расход по налогу на прибыль (Прим. 21)	(3 752)	(2 163)	(12 698)	(11 944)		
Прибыль за отчетный период согласно	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·		· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	•		
промежуточному консолидированному						
отчету о совокупном доходе	18 772	7 410	53 285	42 029		

Ниже представлена сверка остатка кредитов и займов отчетных сегментов с остатком кредитов и займов за отчетный период согласно промежуточному консолидированному отчету о финансовом положении:

	На 30 июня 2021 г.	На 31 декабря 2020 г.
Кредиты и займы по отчетным сегментам	(15 073)	(3 051)
За вычетом: доли в кредитах и займах совместных предприятий		
Кредиты и займы согласно промежуточному консолидированному отчету о финансовом положении	(15 073)	(3 051)
Обязательства по аренде по отчетным сегментам	(95 016)	(91 842)
За вычетом: доли в обязательствах по аренде совместных предприятий	491	225
Обязательства по аренде согласно промежуточному консолидированному отчету о финансовом положении	(94 525)	(91 617)

4. Информация по сегментам (продолжение)

Информация по географическим сегментам

Правление также анализирует выручку Группы, полученную от покупателей, зарегистрированных в юрисдикциях предприятий Группы, и от покупателей, зарегистрированных в юрисдикциях, отличных от регистрации предприятий Группы, а также внеоборотные активы (основные средства, инвестиции в ассоциированные компании и совместные предприятия и нематериальные активы, включая гудвил) по месту нахождения активов.

	За три месяца,			За три месяца,			
	закончившихся 30 июня 2021 г.			закончившихся 30 июня 2020 г.			
	Выручка в	Выручка в других странах, отличных от	Итого выручка по	Выручка в	Выручка в других странах, отличных от	Итого выручка по	
	юрисдикции предприятий Группы ¹	юрисдикции предприятий Группы	месту расположения покупателей	юрисдикции предприятий Группы	юрисдикции предприятий Группы	месту расположения покупателей	
Российская Федерация	228 699	_	228 699	195 347	_	195 347	
Финляндия ·	7 287	45	7 332	509	17	526	
Латвия	3 485	_	3 485	33	_	33	
Молдавия							
(вкл. Приднестровье)	3 466	_	3 466	3 017	_	3 017	
Польша	2 446	_	2 446	1 981	_	1 981	
Китай	_	2 638	2 638	_	2 978	2 978	
Литва	1 602	_	1 602	2 032	_	2 032	
Прочее	3 515	2 529	6 044	2 322	1 515	3 837	
Итого	250 500	5 212	255 712	205 241	4 510	209 751	

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 г.			За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г.			
	Выручка в юрисдикции предприятий Группы¹	Выручка в других странах отличных от юрисдикции предприятий Группы	Итого выручка по месту расположения покупателей	Выручка в юрисдикции предприятий Группы	Выручка в других странах отличных от юрисдикции предприятий Группы	Итого выручка по месту расположения покупателей	
Российская Федерация	505 378	_	505 378	447 566	_	447 566	
Финляндия	16 678	62	16 740	2 132	45	2 177	
Латвия	8 665	_	8 665	80	_	80	
Молдавия							
(вкл. Приднестровье)	6 404	_	6 404	5 491	_	5 491	
Польша	5 630	_	5 630	3 387	_	3 387	
Китай	_	4 371	4 371	_	4 112	4 112	
Литва	3 859	_	3 859	4 443	_	4 443	
Прочее	7 413	7 728	15 141	5 400	4 001	9 401	
Итого	554 027	12 161	566 188	468 499	8 158	476 657	

	Итого внеоборотные активы по месту нахождения активов ²		
	На 30 июня 2021 г.	На 31 декабря 2020 г.	
Российская Федерация	419 383	377 277	
Грузия	9 491	9 094	
Молдавия (вкл. Приднестровье)	5 274	5 385	
Литва	975	1 074	
Прочее	260	281	
Итого	435 383	393 111	

Выручка распределяется по странам, исходя из местоположения покупателя.

Итого внеоборотные активы, исходя из местоположения активов, за исключением отложенных налоговых активов, ценных бумаг и прочих внеоборотных активов.

5. Приобретение и выбытие компаний

Приобретение неконтрольной доли в ПАО «Тамбовская энергосбытовая компания»

В марте-мае 2020 года Группа приобрела 0,166% обыкновенных акций и 3,657% привилегированных акций ПАО «Тамбовская энергосбытовая компания» у неконтролирующих акционеров (0,602% от общего числа голосующих акций компании) в рамках добровольного публичного предложения за 2 млн. руб. В результате Группа увеличила свое участие в ПАО «Тамбовская энергосбытовая компания» до 85,64%.

Приобретение контрольной доли в Rus Gas Turbines Holdings B.V.

В сентябре 2020 года Группа приобрела контроль в компании Rus Gas Turbines Holdings B.V., увеличив свою долю с 50% до 50,999%. В рамках сделки было заключено опционное соглашение на покупку и продажу оставшейся доли акций компании Rus Gas Turbines Holdings B.V. с периодом исполнения от 4 до 6 лет и с дополнительной возможностью пролонгации до 1 года. Стоимость реализации опционного соглашения варьируется и зависит от достижения компанией уровня локализации производимых турбин. Справедливая стоимость опциона на дату приобретения составила 3 263 млн. руб. и была отражена в составе долгосрочного обязательства, как часть вознаграждения, переданного при приобретении. Одновременно Rus Gas Turbines Holdings B.V. заключила лицензионное соглашение с компанией General Electric, согласно которому получила эксклюзивные права на производство и сервисное обслуживание турбин сроком на 25 лет, которое было учтено на дату приобретения как идентифицируемый актив справедливой стоимостью 9 879 млн. руб. в составе внеоборотных активов.

Справедливая стоимость доли Группы в Rus Gas Turbines Holdings B.V. в размере 50% на момент приобретения составила 1 543 млн. руб. и была учтена как часть возмещения переданного при приобретении.

Ниже представлена информация о справедливой стоимости приобретенных активов и обязательств (в млн. руб.):

Внеоборотные активы	11 808
Оборотные активы (включая денежные средства и их эквиваленты в размере 888 млн. руб.)	1 407
Долгосрочные обязательства	(8 180)
Текущие обязательства	(229)
Неконтролирующая доля участия	

Приобретение контрольной доли в Группе Сигма

В мае 2021 года Группа приобрела 100% доли участия в уставном капитале ИТ-компании ООО «Сигма» (включая два дочерних общества) у третьих лиц за денежное вознаграждение в размере 9 700 млн. руб. Группа «Сигма» оказывает комплексные услуги по цифровизации электроэнергетического сектора России, включая разработку, внедрение и поддержку аналитических, биллинговых и платежных систем, мобильных решений, продуктов и услуг для автоматизации электросетевых и энергосбытовых компаний.

Оценка справедливой стоимости идентифицируемых активов и обязательств проводилась независимым оценщиком и является предварительной.

Ниже представлена информация о справедливой стоимости приобретенных активов и обязательств (в млн. руб.):

	Справедливая стоимость
Основные средства	179
Нематериальные активы	51
Отложенные налоговые активы	1 859
Прочие внеоборотные активы	90
Дебиторская задолженность	535
Запасы	1
Денежные средства и их эквиваленты	(87)
Кредиты и займы	(21)
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	(1 290)
Задолженность по налогам	(385)
Справедливая стоимость приобретенных чистых активов	932
Гудвил, возникший в результате приобретения	8 768
Стоимость сделки	9 700

5. Приобретение и выбытие компаний (продолжение)

Приобретение контрольной доли в Группе Сигма (продолжение)

Приобретенные компании в секторе информационных технологий обеспечат высокий уровень цифровой трансформации для существующих и новых активов Группы «Интер PAO». Синергетический эффект будет достигнут за счет оптимизации ключевых бизнес-процессов в части управления производственными активами и энергосбытовой деятельностью, внедрения новых цифровых продуктов и сервисов, а также развития новых компетенций в ИТ сфере. Гудвил, возникающий при приобретении и обусловленный указанными выше факторами, составил 8 768 млн. руб. Вся сумма гудвила отнесена на сегмент Корпоративный центр. Ожидается, что признанный гудвил не будет подлежать вычету для целей налогообложения ни в полном объеме, ни частично.

Если бы приобретение компаний произошло 1 января 2021 г., расчетный вклад в выручку Группы составил бы 3 572 млн. руб., а расчетный вклад в финансовый результат за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 г. – прибыль в размере 514 млн. руб.

Приобретение контрольной доли в группе строительно-инжиниринговых компаний

В мае 2021 года Группа приобрела 100% доли участия в уставном капитале 11 строительно-инжиниринговых компаний (ООО «Энергосеть», ООО «СтройЭнергоКом», ООО «НПК Химстройэнерго», ООО «Сиб МИР», ООО «Маштехстрой», ООО «КПЭИ», ООО «И-Трейд», ООО «ЭВ-групп», ООО «Энергетическое строительство», ООО «ИК Энергия», ООО «Инженерные Технологии») у третьих лиц за денежное вознаграждение в размере 37 197 млн. руб. Данные компании выполняют функции генерального подрядчика, проектировщика и поставщика оборудования в энергетическом и электросетевом секторах, а также проектировщика и установщика автоматизированных систем контроля и учета электроэнергии (АСКУЭ).

Справедливая стоимость идентифицируемых активов и обязательств определена независимым оценщиком и является предварительной.

Ниже представлена информация о справедливой стоимости приобретенных активов и обязательств (в млн. руб.):

	Справедливая стоимость
Основные средства	2 024
Нематериальные активы	1 638
Дебиторская задолженность	36 897
Запасы	8 063
Денежные средства и их эквиваленты	2 696
Прочие оборотные активы	227
Кредиты и займы	(13 383)
Отложенные налоговые обязательства	(308)
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	(32 417)
Задолженность по налогам	(2 266)
Справедливая стоимость приобретенных чистых активов	3 171
Гудвил, возникший в результате приобретения	34 026
Стоимость сделки	37 197

Данная сделка способствует повышению контроля за надежностью, качеством, сроками исполнения, закупками оборудования и себестоимостью при реализации проектов строительства энергетических объектов и осуществлении программы установки интеллектуальных систем учета. Приобретенные компании позволят создать в отрасли крупных игроков с надежной репутацией, выйти на новые рынки, расширить номенклатуру продукции и услуг. Компании образуют синергию с действующими активами Группы за счет экономии на подрядных работах и закупках оборудования, а также сформируют новые компетенции в сфере электроэнергетики и смежных отраслях посредством оказания услуг внешним заказчикам. Гудвил, возникающий при приобретении и обусловленный указанными выше факторами, составил 34 026 млн. руб.

Вся сумма гудвила отнесена на сегмент Инжиниринг. Ожидается, что признанный гудвил не будет подлежать вычету для целей налогообложения ни в полном объеме, ни частично.

Если бы приобретение компаний произошло 1 января 2021 г., расчетный вклад в выручку Группы составил бы 16 902 млн. руб., а расчетный вклад в финансовый результат за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 г. – прибыль в размере 1 534 млн. руб.

6. Основные средства

	Земля и здания	Соору- жения	Машины и оборудо- вание	Прочее	Незавер- шенное строи- тельство	Итого
Первоначальная стоимость						
На 31 декабря 2020 г.	134 819	109 296	395 373	16 703	21 346	677 537
Переклассификация	37 066	43	(36 207)	(902)	_	_
Поступления	2 885	74	1 832	1 540	8 617	14 948
Выбытие	(650)	(640)	(1 066)	(1 655)	(141)	(4 152)
Перевод между категориями	79	506	2 145	221	(2 951)	_
Перевод на другие балансовые			_		(0.0)	(2-)
счета	_	_	3	700	(98)	(95)
Покупка контрольной доли	1 226	9	168	793	7	2 203
Разница от пересчета в валюту представления	(172)	108	(354)	(10)	(3)	(431)
На 30 июня 2021 г.	175 253	109 396	361 894	16 690	26 777	690 010
Включая активы в форме права						
пользования	49 452	1 576	48 915	695		100 638
Амортизация и убытки от обесценения						
На 31 декабря 2020 г.	(56 641)	(58 816)	(194 469)	(7 733)	(1 660)	(319 319)
Переклассификация	(4 373)	(5)	3 801	577	_	-
Амортизация	(3 278)	(1 775)	(8 091)	(563)	_	(13 707)
Поступления	(151)	(2)	(282)		_	(435)
Выбытие	460	16	321	369	_	1 166
Перевод между категориями	(1)	(6)	(188)	-	195	-
Перевод на другие балансовые счета	_	_	(7)	_	_	(7)
Разница от пересчета в валюту представления	150	(8)	269	9	7	427
На 30 июня 2021 г.	(63 834)	(60 596)	(198 646)	(7 341)	(1 458)	(331 875)
на 30 июня 2021 1.	(66.66.)	(00 000)	(100 0 10)	(,	(1.100)	(661 616)
Включая активы в форме права пользования	(8 433)	(866)	(6 864)	(113)		(16 276)
Остаточная стоимость						
На 31 декабря 2020 г.	78 178	50 480	200 904	8 970	19 686	358 218
На 30 июня 2021 г.	111 419	48 800	163 248	9 349	25 319	358 135

Объекты незавершенного строительства представляют собой основные средства, еще не введенные в эксплуатацию, а также авансы, выданные поставщикам основных средств. По состоянию на 30 июня 2021 г. такие авансы составили 7 073 млн. руб. (на 31 декабря 2020 г.: 6 101 млн. руб.).

Подробная информация об остатках и движениях активов в форме права пользования, а также соответствующих обязательств по аренде представлена ниже:

<u>-</u>	На 30 июня 2021 г.	На 31 декабря 2020 г.
Балансовая стоимость активов в форме права пользования составила	84 362	82 870
Долгосрочные обязательства по аренде	81 161	78 839
Краткосрочная часть долгосрочных обязательств по аренде	13 364	12 778
Итого обязательств	94 525	91 617

6. Основные средства (продолжение)

	За шесть месяцев, закончившихся		
	30 июня 2021 г.	30 июня 2020 г.	
Поступления активов в форме права пользования	640	137	
Покупка контрольной доли	1 155	_	
Переоценка активов в форме права пользования	3 110	2 204	
Амортизация активов в форме права пользования	(3 383)	(2 316)	

По состоянию на 30 июня 2021 г. балансовая стоимость активов в форме права пользования представлена активами в форме права пользования ООО «Калининградская генерация» в сумме 75 534 млн. руб. (на 31 декабря 2020 г.: 75 342 млн. руб.).

7. Инвестиции в ассоциированные компании и совместные предприятия

	Совместные	предприятия		
	АО «Нижне- вартовская ГРЭС»	Прочие совместные предприятия	Ассоцииро- ванные компании	Итого
Балансовая стоимость на 31 декабря 2020 г.	16 596	28	582	17 206
Признанные актуарные убытки и стоимость				
услуг прошлых периодов	13	_	_	13
Поступления	_	_	25	25
Выбытия	_	(5)	_	(5)
Доля в прибыли/(убытке) после				
налогообложения	1 385	19	(22)	1 382
Полученные дивиденда	(3 749)	(11)	· - ·	(3 760)
Переклассификация	<u> </u>	(1)	_	(1)
Положительные курсовые разницы		1		1
Балансовая стоимость на 30 июня 2021 г.	14 245	31	585	14 861

В январе 2021 года Группа совместно с субъектами Российской Федерации и компанией ВТБ Холдинга учредили ассоциированную компанию АО «Невский экологический оператор». Доля Группы в компании составила 25%.

8. Ценные бумаги

	На 30 июня 2021 г.	На 31 декабря 2020 г.
Долевые инструменты По справедливой стоимости переоцениваемые через ПСД	6 659 5 887	6 141 5 370
По справедливой стоимости переоцениваемые через под По справедливой стоимости переоцениваемые через прибыль и убыток	772	771
Долговые инструменты По справедливой стоимости переоцениваемые через ПСД	1 861	2 190
Итого	8 520	8 331

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 г. обесценения ценных бумаг по справедливой стоимости, переоцениваемых через прибыль и убыток, не было признано в составе прибылей и убытков промежуточного консолидированного отчета о совокупном доходе (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г.: убыток 2 млн. руб.).

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 г., прибыль от переоценки долевых ценных бумаг на сумму 416 млн. руб. за вычетом налога в размере 104 млн. руб. была признана в составе прочего совокупного дохода в промежуточном консолидированном отчете о совокупном доходе (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г.: прибыль в размере 723 млн. руб. за вычетом налога в размере 181 млн. руб.).

8. Ценные бумаги (продолжение)

Долговые инструменты по справедливой стоимости переоцениваемые через прочий совокупный доход представляют собой котируемые облигации АКБ «Пересвет» (АО). В течение отчетного периода изменение справедливой стоимости облигаций в размере 231 млн. руб. за вычетом налога 67 млн. руб. было признано в качестве убытка в составе прочего совокупного дохода в промежуточном консолидированном отчете о совокупном доходе (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г.: убыток 129 млн. руб. за вычетом налога 30 млн. руб.).

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 г. Группа продала долговые инструменты по справедливой стоимости переоцениваемые через прочий совокупный доход на сумму 31 млн. руб. и долевые инструменты по справедливой стоимости переоцениваемые через прочий совокупный доход на сумму 3 млн. руб.

9. Прочие внеоборотные активы

Финансовые внеоборотные активы задолженность 10 539 2 021 Долгосрочная торговая дебиторская задолженность 3a вычетом резерва под обесценение (161) (225) Долгосрочная торговая дебиторская задолженность, нетто 737 907 Прочая долгосрочная дебиторская задолженность 3a вычетом резерва под обесценение (450) (468) Прочая долгосрочная дебиторская задолженность, нетто 1 056 1 090 Долгосрочные производные финансовые инструменты банковские депозиты 6 11 Дебиторская задолженность по процентам на банковские депозиты 37 - Долгосрочные банковские депозиты 37 - Иефинансовые внеоборотные активы и подрядчикам и предоплата 2 067 69 Долгосрочные авансы поставщикам и подрядчикам и предоплата, нетто 2 052 63 НДС к возмещению 122 565 Прочие налоги к возмещению 132 135 Прочие налоги к возмещению 4 569 4 270		_	На 30 июня 2021 г.	На 31 декабря 2020 г.
задолженность За вычетом резерва под обесценение 898 1 132 Долгосрочная торговая дебиторская задолженность, нетто 737 907 Прочая долгосрочная дебиторская задолженность 3а вычетом резерва под обесценение (450) (468) Прочая долгосрочная дебиторская задолженность, нетто 1 056 1 090 Долгосрочные производные финансовые инструменты дебиторская задолженность по процентам на банковские депозиты 6 11 Дебиторская задолженность по процентам на банковские депозиты 37 - Долгосрочные банковские депозиты 8 703 13 Нефинансовые внеоборотные активы и подрядчикам и предоплата 2 067 69 Долгосрочные авансы поставщикам и подрядчикам и предоплата, нетто 2 067 69 Долгосрочные авансы поставщикам и подрядчикам и предоплата, нетто 2 052 63 НДС к возмещению прочие налоги к возмещению 122 565 Прочие налоги к возмещению 132 135 Прочие 4 569 4 270			10 539	2 021
Долгосрочная торговая дебиторская задолженность, нетто Прочая долгосрочная дебиторская задолженность Прочая долгосрочная дебиторская задолженность Прочая долгосрочная дебиторская задолженность Прочая долгосрочная дебиторская задолженность, нетто Долгосрочные производные финансовые инструменты дебиторская задолженность по процентам на банковские депозиты 37 — долгосрочные банковские депозиты 8 703 13 Нефинансовые внеоборотные активы долгосрочные авансы поставщикам и подрядчикам и предоплата Долгосрочные авансы поставщикам и подрядчикам и предоплата, нетто Долгосрочные авансы поставщикам и подрядчикам и подрядчикам и предоплата, нетто Долгосрочные авансы поставщикам и подрядчикам и подрядчикам и подрядчикам и предоплата, нетто Долгосрочные авансы поставщикам и подрядчикам и подрядчикам и предоплата, нетто Долгосрочные авансы поставщикам и подрядчикам и предоплата, нетто Долгосрочные авансы поставщикам и подрядчикам и предоплата, нетто Долгосрочные авансы поставщикам и подрядчикам и под		20 01 110 110 110 110 110 110 110 110 11	898	1 132
задолженность, нетто 737 907 Прочая долгосрочная дебиторская задолженность 3а вычетом резерва под обесценение (450) (468) Прочая долгосрочная дебиторская задолженность, нетто 1 056 1 090 Долгосрочные производные финансовые инструменты дебиторская задолженность по процентам на банковские депозиты 6 11 Дебиторская задолженность по процентам на банковские депозиты 37 - Долгосрочные банковские депозиты 8 703 13 Нефинансовые внеобороттые активы и подрядчикам и предоплата 2 067 69 Долгосрочные авансы поставщикам и подрядчикам и предоплата, нетто 2 067 69 Долгосрочные авансы поставщикам и подрядчикам и предоплата, нетто 2 052 63 НДС к возмещению 122 565 Прочие налоги к возмещению 132 135 Прочие 4 569 4 270			(161)	(225)
задолженность		-	737	907
Прочая долгосрочная дебиторская задолженность, нетто 1 056 1 090 Долгосрочные производные финансовые инструменты (дебиторская задолженность по процентам на банковские депозиты (дебиторская задолженность нето) (дебиторская задо			1 506	1 558
Прочая долгосрочная дебиторская задолженность, нетто Долгосрочные производные финансовые инструменты банковские депозиты 37 — Долгосрочные банковские депозиты 8 703 13 Нефинансовые внеоборотные активы Долгосрочные авансы поставщикам и подрядчикам и предоплата 3a вычетом резерва под обесценение (15) (6) Долгосрочные авансы поставщикам и подрядчикам и предоплата, нетто 2052 63 НДС к возмещению 122 565 Прочие налоги к возмещению 132 135 Прочие 4 569 4 270	задолженность			
Долгосрочные производные финансовые инструменты 6 11 Дебиторская задолженность по процентам на банковские депозиты 37 - Долгосрочные банковские депозиты 8 703 13	Прочая долгосрочная дебиторская	под обесценение		
инструменты 6 11 Дебиторская задолженность по процентам на банковские депозиты 37 - Долгосрочные банковские депозиты 8 703 13 Нефинансовые внеоборотные активы Долгосрочные авансы поставщикам и подрядчикам и предоплата 2 067 69 За вычетом резерва под обесценение (15) (6) Долгосрочные авансы поставщикам и подрядчикам и предоплата, нетто 2 052 63 НДС к возмещению 122 565 Прочие налоги к возмещению 132 135 Прочие 4 569 4 270	задолженность, нетто	-	1 056	1 090
банковские депозиты 37 — Долгосрочные банковские депозиты 8 703 13 Нефинансовые внеоборотные активы Долгосрочные авансы поставщикам и подрядчикам и предоплата 2 067 69 Долгосрочные авансы поставщикам и подрядчикам и подрядчикам и предоплата, нетто (15) (6) НДС к возмещению 122 565 Прочие налоги к возмещению 132 135 Прочие 4 569 4 270	инструменты		6	11
Нефинансовые внеоборотные активы Долгосрочные авансы поставщикам и подрядчикам и предоплата 2 067 69 Долгосрочные авансы поставщикам и подрядчикам и подрядчикам и подрядчикам и подрядчикам и предоплата, нетто 2 052 63 НДС к возмещению 122 565 Прочие налоги к возмещению 132 135 Прочие 4 569 4 270				_
Долгосрочные авансы поставщикам и подрядчикам и предоплата За вычетом резерва под обесценение Долгосрочные авансы поставщикам и подрядчикам и предоплата, нетто НДС к возмещению Прочие налоги к возмещению Прочие 4 569 1 207 1 32 1 35 Прочие	Долгосрочные банковские депозиты	-	8 703	13
и подрядчикам и предоплата 3а вычетом резерва под обесценение (15) (6) Долгосрочные авансы поставщикам и предоплата, нетто 4 2 052 63 НДС к возмещению Прочие налоги к возмещению Прочие 4 569 4 270			6 875	5 033
Долгосрочные авансы поставщикам и подрядчикам и предоплата, нетто 2 052 63 НДС к возмещению 122 565 Прочие налоги к возмещению 132 135 Прочие 4 569 4 270	•••		2 067	69
и подрядчикам и предоплата, нетто 2 052 63 НДС к возмещению 122 565 Прочие налоги к возмещению 132 135 Прочие 4 569 4 270			(15)	(6)
Прочие налоги к возмещению 132 135 Прочие 4 569 4 270	• • • • • • • • • • • • • • • • • • • •	-	2 052	63
Прочие 4 569 4 270				
·	•			
		- -	17 414	7 054

По состоянию на 30 июня 2021 г. прочие внеоборотные активы включали справедливую стоимость отложенных платежей за полученные исключительные права, признанные в рамках приобретения контрольного пакета акций Rus Gas Turbines Holdings B.V. в размере 3 678 млн. руб. (на 31 декабря 2020 г.: 3 678 млн. руб.) (Примечания 5, 16).

10. Дебиторская задолженность и авансы выданные

	_	На 30 июня 2021 г.	На 31 декабря 2020 г.
Финансовые активы Торговая дебиторская задолженность		98 430 97 113	89 035 97 688
	За вычетом резерва под обесценение	(23 557)	(22 516)
Торговая дебиторская задолженность, нетто		73 556	75 172
Прочая дебиторская задолженность		12 031	12 532
	За вычетом резерва под обесценение	(4 334)	(4 208)
Прочая дебиторская задолженность, нетто	·	7 697	8 324
Краткосрочные займы выданные (включая проценты)	За вычетом резерва	831	754
	под обесценение _	(250)	(250)
Краткосрочные займы выданные (включая проценты), нетто	-	581	504
Дебиторская задолженность по процентам на банковские депозиты Дебиторская задолженность по строительным контрактам		1 468 11 019	2 149 2 886
Дивиденды к получению	<u>-</u>	4 109	
Нефинансовые активы		14 956	9 279
Авансы поставщикам и подрядчикам и предоплата		11 486	6 291
	За вычетом резерва под обесценение _	(1 165)	(1 188)
Авансы поставщикам и подрядчикам и предоплата, нетто	<u>-</u>	10 321	5 103
Краткосрочный НДС к возмещению		1 734	1 591
Предоплата по налогам	-	2 901 113 386	2 585 98 314
	=	113 300	30 3 14

У Группы отсутствуют залоговые и иные обеспечения в отношении дебиторской задолженности.

11. Денежные средства и их эквиваленты

30 июня 2021 г.	31 декабря 2020 г.
13 460	22 464
16 812	10 022
220 094	148 630
250 366	181 116
	2021 z. 13 460 16 812 220 094

12. Прочие оборотные активы

	30 июня 2021 г.	31 декабря 2020 г.
Банковские депозиты на срок от 3 до 12 месяцев	37 440	147 409
Денежные средства с ограничением к использованию	1 465	1 327
Долговые инструменты	1 255	1 260
Краткосрочные производные финансовые инструменты	91	158
Прочее	655	272
Итого	40 906	150 426

По состоянию на 30 июня 2021 г. прочие оборотные активы включали облигации финансовых институтов стоимостью 1 255 млн. руб. (на 31 декабря 2020 г.: 1 260 млн. руб.). За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 г., убыток от переоценки облигаций на сумму 19 млн. руб. за вычетом налога в размере 8 млн. руб. был признан в составе прочего совокупного дохода в промежуточном консолидированном отчете о совокупном доходе (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г. была признана прибыль в размере 6 млн. руб. за вычетом налога в размере 3 млн. руб.).

13. Капитал

Акционерный капитал

	30 июня 2021 г.	31 декабря 2020 г
Количество размещенных и полностью		
оплаченных обыкновенных акций (штук)	104 400 000 000	104 400 000 000
Номинальная стоимость (в рублях за акцию)	2,809767	2,809767
Акционерный капитал (в млн. руб.)	293 340	293 340

Движение размещенных акций и собственных выкупленных акций

	Размеш акц	•	Собсте выкупленн		Ит	020
	тыс. штук	млн. руб.	тыс. штук	млн. руб.	тыс. штук	млн. руб.
31 декабря 2020 г.	104 400 000	293 340	(30 859 370)	(86 708)	73 540 630	206 632
30 июня 2021 г.	104 400 000	293 340	(30 859 370)	(86 708)	73 540 630	206 632
	Размеш	ценные	Собсте	венные		
	акц	uu	выкупленн	ные акции	Ит	oso
	тыс. штук	млн. руб.	тыс. штук	млн. руб.	тыс. штук	млн. руб.
31 декабря 2019 г.	104 400 000	293 340	(30 859 370)	(86 708)	73 540 630	206 632
30 июня 2020 г.	104 400 000	293 340	(30 859 370)	(86 708)	73 540 630	206 632

Дивиденды

25 мая 2021 г. Материнская компания объявила о выплате дивидендов за 2020 год в размере 0,180711206896552 рублей за одну акцию в размере 18 866 млн. руб. (в том числе дивиденды по казначейским акциям на 4 851 млн. руб., а также связанным сторонам и третьим лицам на 14 015 млн. руб.). Дивиденды, выплаченные с учетом налога, подлежащего уплате акционерами компании, отражены в составе финансовой деятельности Консолидированного отчета о движении денежных средств в сумме 8 612 млн. руб.

19 мая 2020 г. Материнская компания объявила о выплате дивидендов за 2019 год в размере 0,196192528735633 рублей за одну акцию в размере 20 483 млн. руб. (в том числе дивиденды по казначейским акциям на 5 268 млн. руб., а также связанным сторонам и третьим лицам на 15 215 млн. руб.). Дивиденды, выплаченные с учетом налога, подлежащего уплате акционерами компании, отражены в составе финансовой деятельности Консолидированного отчета о движении денежных средств в сумме 9 359 млн. руб.

14. Кредиты и займы

В настоящем примечании представлена информация о кредитах и займах Группы. Определенные кредитные договоры содержат обязательства финансового и нефинансового характера.

	Валюта	На 30 июня 2021 г.	На 31 декабря 2020 г.
Кредиты и займы	Российский рубль	6 721	125
	Грузинский лари	1 070	1 058
	Японская йена	296	366
Итого долгосрочные кредиты и займы		8 087	1 549
За вычетом краткосрочной части долгосрочных кредитов и займов	_	(4 796)	(1 286)
Итого долгосрочные кредиты и займы		3 291	263

По состоянию на 30 июня 2021 г. справедливая стоимость кредитов и займов составила 8 157 млн. руб. (по состоянию на 31 декабря 2020 г.: 1 636 млн. руб.). Эта стоимость рассчитана путем дисконтирования будущих потоков денежных средств по договору с использованием текущей рыночной процентной ставки, применяемой Группой для аналогичных финансовых инструментов.

Изменение процентной ставки приводит к изменению либо справедливой стоимости кредитов и займов (кредиты и займы с фиксированной ставкой процента), либо будущих потоков денежных средств (кредиты и займы с плавающей ставкой процента). Материнская компания разработала официальную политику в отношении определения допустимого риска Компании, связанного с фиксированными и плавающими ставками процента. Привлекая новые кредиты и займы, руководство использует профессиональные суждения для того, чтобы решить, какая ставка, фиксированная или плавающая, будет наиболее выгодной для Компании в течение ожидаемого периода до срока погашения. Что касается других компаний Группы, в соответствии с корпоративными регулирующими документами, решения о привлечении новых кредитов и займов, принимаемые на уровне дочерних компаний, должны утверждаться Материнской компанией. К дочерним компаниям руководство применяет аналогичную политику принятия решений в отношении условий привлечения кредитов и займов.

15. Кредиторская задолженность и начисленные обязательства

	На 30 июня 2021 г.	На 31 декабря 2020 г.
Финансовые обязательства		
Торговая кредиторская задолженность	49 416	57 169
Краткосрочные производные финансовые инструменты	846	379
Дивиденды к выплате	7 346	151
Обязательство по выкупу собственных долевых инструментов	763	763
Прочая кредиторская задолженность и начисленные расходы	7 612	8 781
Итого	65 983	67 243
Нефинансовые обязательства		
Авансы полученные	25 138	30 342
Задолженность перед персоналом	8 770	10 924
Резервы, краткосрочные	5 490	3 806
Итого	39 398	45 072
	105 381	112 315

На 30 июня 2021 г. авансы полученные включали авансы по реализации электроэнергии на сумму 14 703 млн. руб., полученные от абонентов АО «Мосэнергосбыт», АО «Петербургская сбытовая компания», ООО «РН Энерго» и Группы Башкирская генерирующая компания (31 декабря 2020 г.: 23 184 млн. руб.).

16. Прочие долгосрочные обязательства

	На 30 июня 2021 г.	На 31 декабря 2020 г.
Финансовые обязательства		
Долгосрочные производные финансовые инструменты	58	_
Прочие долгосрочные обязательства	6 652	6 014
Итого финансовые обязательства	6 710	6 014
Нефинансовые обязательства		
Пенсионные обязательства	3 880	4 436
Резерв на восстановление окружающей среды	4 105	4 592
Государственные субсидии	8	9
Прочие долгосрочные обязательства	1 407	3 033
Итого нефинансовые обязательства	9 400	12 070
Итого	16 110	18 084

На 30 июня 2021 г. прочие долгосрочные обязательства включали справедливую стоимость опционного соглашения в сумме 3 916 млн. руб., признанные в рамках сделки по приобретению контрольной доли в Rus Gas Turbines Holdings B.V. (на 31 декабря 2020 г.: 3 263 млн. руб.) (Примечание 5). В результате Группа признала амортизацию дисконта кредиторской задолженности в размере 653 млн. руб. в консолидированном отчете о совокупном доходе (Примечание 20).

17. Выручка

	За три месяца, закончившихся 30 июня		• • •		. ,
	2021 г.	2020 г.	2021 г.	2020 г.	
Продажа электроэнергии и мощности	242 583	199 400	525 627	442 048	
Продажа тепловой энергии	8 002	7 643	28 918	25 109	
Прочая выручка	5 127	2 708	11 643	9 500	
	255 712	209 751	566 188	476 657	

18. Прочие операционные доходы

	За три месяца, закончившихся 30 июня			
-	2021 г.	2020 г.	2021 г.	2020 г.
Штрафы и пени к получению Производные финансовые инструменты на	1 047	2 031	1 999	3 265
покупку/продажу электроэнергии	(43)	47	_	1 621
Прочее	521	373	1 317	1 074
	1 525	2 451	3 316	5 960

19. Операционные расходы

_	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть закончивших	
_	2021 г.	2020 г.	2021 г.	2020 г.
Расходы на приобретение электроэнергии и				
мощности	103 460	88 301	233 650	198 995
Плата за услуги по передаче электроэнергии	66 279	55 761	135 980	119 206
Расходы на топливо	25 284	20 970	61 946	50 384
Зарплата, выплаты работникам и налоги с				
фонда оплаты труда	14 613	14 009	28 841	27 672
Амортизация основных средств и				
нематериальных активов	7 304	7 008	14 622	13 902
Расходы на ремонт и техническое				
обслуживание	5 115	1 834	6 123	3 022
Агентские вознаграждения	1 564	1 238	3 043	2 642
Резерв под обесценение дебиторской				
задолженности, нетто	1 306	2 375	2 223	2 923
Транспортные расходы	923	711	1 648	1 484
Прочие материалы производственного				
назначения	942	739	1 636	1 494
Налоги, за исключением налога на прибыль	700	649	1 436	1 045
Расходы на водоснабжение	684	596	1 407	1 131
Расходы по сделкам с производными финансовыми инструментами на рынке				
электроэнергии	651	1	1 212	3
Расходы по передаче тепловой энергии	295	180	1 090	821
Краткосрочная аренда	65	37	129	71
(Восстановление)/начисление резерва				
по НДС	(41)	114	72	275
Аренда малоценных активов	25	3	49	8
Восстановление прочих резервов	(31)	(108)	(1 095)	(11)
Прочее	5 970	8 148	11 637	15 341
_	235 108	202 566	505 649	440 408

20. Финансовые доходы и расходы

	За три месяца, закончившихся 30 июня			
	2021 г.	2020 г.	2021 г.	2020 г.
Финансовые доходы				
Процентный доход	3 365	3 531	6 533	6 886
Доход по дивидендам	501	184	501	225
Амортизация дисконта дебиторской				
задолженности	5	38	88	76
Дисконтирование кредиторской				
задолженности	6	_	67	1
Положительные курсовые разницы, нетто	(80)	(2 793)	_	6 119
Прочие финансовые доходы	29	55	114	118
	3 826	1 015	7 303	13 425

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть закончивши	
	2021 г.	2020 г.	2021 г.	2020 г.
Финансовые расходы				
Процентные расходы по обязательствам				
по аренде	2 290	1 508	4 545	2 983
Процентные расходы	71	82	136	159
Амортизация дисконта кредиторской				
задолженности	242	13	711	26
Дисконтирование дебиторской				
задолженности	33	1	35	20
Отрицательные курсовые разницы, нетто	579	_	579	_
Прочие финансовые расходы	453	7	551	124
	3 668	1 611	6 557	3 312

21. Расход по налогу на прибыль

	За три месяца, закончившихся 30 июня			
	2021 г.	2020 г.	2021 г.	2020 г.
Расходы по текущему налогу на прибыль Расход по отложенному налогу	3 513 298 (59)	1 787 393 (17)	11 893 764 41	10 407 1 612 (75)
Уточненные налоговые декларации Расход по налогу на прибыль	3 752	2 163	12 698	11 944

22. Справедливая стоимость финансовых инструментов

Справедливая стоимость определяется по рыночным котировкам или путем дисконтирования стоимости соответствующих денежных потоков по рыночным ставкам для идентичных финансовых инструментов. В результате анализа руководство пришло к выводу о том, что справедливая стоимость финансовых активов и обязательств (за исключением кредитов и займов) незначительно отличается от их балансовой стоимости. Справедливая стоимость кредитов и займов представлена в Примечании 14.

Финансовые активы и обязательства, оцениваемые с помощью допущений, основанных на суммах текущих сделок на наблюдаемом рынке, представляют собой активы и обязательства, ценообразование в отношении которых осуществляется при использовании профессиональных услуг. При отсутствии информации о ценах на активном рынке они представляют собой финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости на основании брокерских котировок, инвестиции в инвестиционные фонды, оцениваемые по справедливой стоимости на основе информации от руководителей таких фондов, и активы, оцениваемые по собственным моделям Группы, в соответствии с которыми большая часть допущений является информацией, представленной на наблюдаемом рынке. Отсутствие исходных данных наблюдаемого рынка означает, что расчет справедливой стоимости, полностью или частично использующий методы (модели) оценки, базируется на допущениях, которые не только не основаны на информации о ценах на аналогичные инструменты на наблюдаемом рынке, но и отличаются от имеющихся рыночных данных. В рамках данной категории основные виды активов представлены долевыми и долговыми инструментами, не обращающимися на фондовых биржах. Методы оценки используются при отсутствии исходных данных на наблюдаемом рынке, а также применяются в случае если на дату оценки возможно имеет место незначительная рыночная активность в отношении финансового инструмента. Тем не менее, задачи оценки справедливой стоимости остаются неизменными, т.е. такая оценка выполняется для определения исходящей цены с точки зрения Группы. Таким образом, отсутствие исходных данных, наблюдаемых на рынке, отражает собственные допущения Группы о допущениях участников рынка, используемых для ценообразования в отношении финансового инструмента (в том числе, допущения по рискам). В основе исходных данных лежит доступная информация, которая также может включать собственные данные Группы.

Расчет справедливой стоимости и иерархия справедливой стоимости

Группа использует следующую иерархическую структуру методов оценки для раскрытия информации о справедливой стоимости финансовых инструментов:

- ▶ Уровень 1: котируемые (некорректируемые) рыночные цены на активных рынках на идентичные активы и обязательства.
- Уровень 2: методы оценки, для которых данные самого низкого уровня ввода, имеющие важное значение для определения справедливой стоимости, являются прямо или косвенно наблюдаемыми.
- Уровень 3: методы оценки, для которых данные самого низкого уровня ввода, имеющие важное значение для определения справедливой стоимости, являются ненаблюдаемыми.

22. Справедливая стоимость финансовых инструментов (продолжение)

Расчет справедливой стоимости и иерархия справедливой стоимости (продолжение)

В следующей таблице представлен анализ финансовых инструментов в разрезе уровней иерархии справедливой стоимости:

		Итого справедливая	Иерархия с	праведливой с	стоимости
30 июня 2021 г.	Прим.	стоимость	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3
Финансовые активы Производные финансовые инструменты Производные инструменты на					
покупку/продажу электроэнергии	9, 12	97	97	_	_
Ценные бумаги Долевые инструменты, переоцениваемые по справедливой стоимости через					
прочий совокупный доход Долевые инструменты, переоцениваемые по справедливой стоимости через	8	5 887	5 887	_	-
прибыль и убыток Долговые инструменты, переоцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный	8	772	-	-	772
доход	8, 12	3 116	3 116	-	_
Долговые инструменты по амортизированной стоимости					
Долгосрочные банковские депозиты	9	8 703			8 703
Итого финансовые активы		18 575	9 100		9 475
Финансовые обязательства Производные финансовые инструменты Производные инструменты на покупку/продажу электроэнергии	15	904	904	_	_
Финансовые обязательства, отнесенные к категории переоцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток					
Опцион пут и колл Обязательство по выкупу собственных	16	3 916	_	3 916	_
долевых инструментов	15	763	-	763	-
Финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости					
Кредиты и займы	14	8 157		8 157	
Итого финансовые обязательства		13 740	904	12 836	

22. Справедливая стоимость финансовых инструментов (продолжение)

Расчет справедливой стоимости и иерархия справедливой стоимости (продолжение)

Прим. Прим. Прим. Прим. Прим. Прим. Произведливае Произведниве Произведные финансовые инструменты на покупку/продажу электроэнергии 9,12 169 169 169 — — — — — — — — — — — — — — — — — —			Итого			
Финансовые активы Производные финансовые инструменты на покупку/продажу электроэнергии 9, 12 169 169 − − Ценные бумаги Долевые инструменты, переоцениваемые по страведливой стоимости через прочий совокупный доход Долевые инструменты, переоцениваемые по страведливой стоимости через прибыль и убыток 8 771 − − 771 Долговые инструменты, переоцениваемые по страведливой стоимости через прибыль и убыток 100 км может прочий совокупный доход 9, 12 3 450 3 450 − − 771 Долговые инструменты по амортизированной стоимости через прочий совокупный доход 9, 12 3 450 3 450 − − − Долговые инструменты по амортизированной стоимости через прочий совокупе миструменты по производные финансовые активы 9 773 8 989 − 784 Финансовые обязательства (производные финансовые инструменты на покупку/продажу электроэнергии 15 379 379 − − Финансовые обязательства, отнесенные к категории переоцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток Опцион пут и копл 16 3 263 − 3 263 − Обязательство по выкупу собственных долевых инструментов 15 763 − 763 − Финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости <t< th=""><th>24 3040577 2020 0</th><th></th><th></th><th colspan="2"></th><th></th></t<>	24 3040577 2020 0					
Производные финансовые инструменты на покупку/продажу электроэнергии 9, 12 169 169 — — — — — — — — — — — — — — — — — — —	31 оекаоря 2020 г.	прим.	стоимость	Уровень 1	уровень 2	уровень з
Производные инструменты на покупку/продажу электроэнергии 9, 12 169 169 — — — — — — — — — — — — — — — — — — —	Производные финансовые					
Долевые инструменты, переоцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход 8 5 370 5 370 Долевые инструменты, переоцениваемые по справедливой стоимости через прибыль и убыток 8 771 771 Долговые инструменты, переоцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход 9, 12 3 450 3 450 Долговые инструменты по амортизированной стоимости Долгосрочные банковские депозиты 9 13 13 Итого финансовые активы 9773 8 989 - 784 Финансовые обязательства покупку/продажу электроэнергии 15 379 379 Финансовые обязательства, отнесенные к категории переоцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток Опцион пут и колл 16 3 263 - 3 263 -		9, 12	169	169	-	_
по справедливой стоимости через прочий совокупный доход 8 5370 5370 — — — Долевые инструменты, переоцениваемые по справедливой стоимости через прибыль и убыток 8 771 — — — 771 Долговые инструменты, переоцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход 9, 12 3 450 3 450 — — — 771 Долговые инструменты по амортизированной стоимости через прочий совокупный доход 9, 12 3 450 3 450 — — — — — Долговые инструменты по амортизированной стоимости 9 — 13 — — — — 13 Итого финансовые активы 9 13 — — — 14 — 14 — 1636 — — 1636 — — — — — — — — — — — — — — — — — —	Ценные бумаги					
Долевые инструменты, переоцениваемые по справедливой стоимости через прибыль и убыток переоцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход 9, 12 3 450 3 450 — — — — — — — — — — — — — — — — — — —	по справедливой стоимости через		5 370	5 370	_	_
Долговые инструменты, переоцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход 9, 12 3 450 3 450 — — — — — — — — — — — — — — — — — — —	Долевые инструменты, переоцениваемые по справедливой стоимости через			0 0.0		
долговые инструменты по амортизированной стоимости Долгосрочные банковские депозиты 9 13 — — 13 Итого финансовые активы 9 773 8 989 — 784 Финансовые обязательства Производные финансовые инструменты на покупку/продажу электроэнергии 15 379 379 — — Финансовые обязательства, отнесенные к категории переоцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток Опцион пут и колл 16 3 263 — 3 263 — Финансовые обязательства, отнесенные к категории переоцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток Опцион пут и колл 16 3 263 — 763 — Финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости Кредиты и займы 14 1636 — 1636 —	Долговые инструменты, переоцениваемые по справедливой	8	771	_	-	771
амортизированной стоимости Долгосрочные банковские депозиты 9 13 13 Итого финансовые активы 9 9773 8989 - 784 Финансовые обязательства Производные финансовые инструменты Производные инструменты на покупку/продажу электроэнергии 15 379 379 Финансовые обязательства, отнесенные к категории переоцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток Опцион пут и колл 16 3 263 - 3 263 - Обязательство по выкупу собственных долевых инструментов 15 763 - 763 - Финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости Кредиты и займы 14 1636 - 1636 -		9, 12	3 450	3 450	-	_
Итого финансовые активы 9 773 8 989 — 784 Финансовые обязательства Производные финансовые инструменты Производные инструменты на покупку/продажу электроэнергии 15 379 379 — — Финансовые обязательства, отнесенные к категории переоцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток 16 3 263 — 3 263 — Опцион пут и колл 16 3 263 — 3 263 — Обязательство по выкупу собственных долевых инструментов 15 763 — 763 — Финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости 14 1 636 — 1 636 — Кредиты и займы 14 1 636 — 1 636 —						
Финансовые активы Финансовые обязательства Производные инструменты на покупку/продажу электроэнергии 15 379 379 - - - Финансовые обязательства, отнесенные к категории переоцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток Опцион пут и колл 16 3 263 - 3 263 - Обязательство по выкупу собственных долевых инструментов 15 763 - 763 - Финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости Кредиты и займы 14 1636 - 1 636 -	Долгосрочные банковские депозиты	9	13			13
Производные финансовые инструменты на покупку/продажу электроэнергии 15 379 379 — — Финансовые обязательства, отнесенные к категории переоцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток Опцион пут и колл 16 3 263 — 3 263 — Обязательство по выкупу собственных долевых инструментов 15 763 — 763 — Финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости Кредиты и займы 14 1636 — 1 636 — — 1 636 — — 1 636 — — 1 636 — — 1 636 — — 1 636 — — 1 636 — — 1 636 — — 1 636 — 1 636 — — 1 636 — — 1 636 — — 1 636 — — 1 636 — — 1 636 — — 1 636 — — 1 636 — — 1 636 — — 1 636 — — 1 636 — — 1 636 — — 1 636 — —	Итого финансовые активы		9 773	8 989		784
Производные инструменты на покупку/продажу электроэнергии 15 379 379 — — Финансовые обязательства, отнесенные к категории переоцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток Опцион пут и колл 16 3 263 — 3 263 — Обязательство по выкупу собственных долевых инструментов 15 763 — 763 — 763 — Финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости Кредиты и займы 14 1636 — 1 636 —	Производные финансовые					
отнесенные к категории переоцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток Опцион пут и колл 16 3 263 - 3 263 - Обязательство по выкупу собственных долевых инструментов 15 763 - 763 - Финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости Кредиты и займы 14 1636 - 1636 -		15	379	379	_	_
Опцион пут и колл 16 3 263 — 3 263 — Обязательство по выкупу собственных долевых инструментов 15 763 — 763 — Финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости Кредиты и займы 14 1636 — 1 636 —	отнесенные к категории переоцениваемых по справедливой					
долевых инструментов 15 763 – 763 – 763 – Финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости Кредиты и займы 14 1636 – 1636 –	Опцион пут и колл		3 263	_	3 263	_
оцениваемые по амортизированной стоимости Кредиты и займы 14 1636 — 1 636 —		15	763	-	763	_
14	оцениваемые по амортизированной					
Итого финансовые обязательства <u>6 041</u> <u>379</u> <u>5 662</u> <u>—</u>	Кредиты и займы	14	1 636		1 636	
	Итого финансовые обязательства		6 041	379	5 662	

23. Договорные обязательства

Инвестиционные обязательства и обязательства по капитальным затратам

В соответствии с меморандумом, заключенным Группой с правительством Грузии в марте 2013 года, Группа обязана инвестировать в реализацию проектов, нацеленных на модернизацию сетей по передаче электроэнергии, принадлежащих компании Группы – АО «Теласи». По состоянию на 30 июня 2021 г. реализация инвестиционной программы осуществляется в соответствии с графиком.

23. Договорные обязательства (продолжение)

Инвестиционные обязательства и обязательства по капитальным затратам (продолжение)

По состоянию на 30 июня 2021 г. обязательства по капитальным затратам дочерних компаний, представлены следующим образом:

Дочерняя компания	млн. руб.
АО «Интер РАО – Электрогенерация»	9 572
ООО «Башкирская генерирующая компания»	2 837
Прочие	1 368
Итого	13 777

Договорные обязательства АО «Интер РАО – Электрогенерация» по состоянию на 30 июня 2021 г. в основном включают в себя контрактные обязательства перед подрядчиками по модернизации блоков Костромской ГРЭС, Гусиноозерской ГРЭС и Ириклинской ГРЭС, модернизации схемы электроснабжения Черепетской ГРЭС, поставке оборудования для станции Пермская ГРЭС и Ивановские ПГУ, разработке информационной системы управления модернизацией и обслуживания энергетического оборудования.

Договорные обязательства Группы Башкирская генерирующая компания в основном включают в себя контрактные обязательства по модернизации парового оборудования Кармановской ГРЭС и реконструкции тепловых сетей.

Гарантии

На 30 июня 2021 г. Группа имеет следующие гарантии:

- ▶ В декабре 2017 года и мае 2016 годов Группа заключила новые договора банковских гарантий с ГК «Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)» с целью финансового обеспечения соглашения между Группой и Empresa Importadora de Objetivos Electroenergeticos по увеличению мощности ТЭС «Восточная Гавана» и ТЭС «Максимо Гомес» (Куба). По состоянию на 30 июня 2021 г. сумма банковских гарантий составила 4,4 млн. евро, или 381 млн. руб. по курсу ЦБ РФ на 30 июня 2021 г. (на 31 декабря 2020 г.: 4,6 млн. евро, или 418 млн. руб. по курсу ЦБ РФ на 31 декабря 2020 г.). Гарантии истекают в январе 2024 года.
- ▶ В декабре 2010 года Группа совместно с General Electric и Государственной корпорацией «Ростехнологии» учредила ассоциированную компанию Rus Gas Turbines Holdings B.V. Компания была учреждена с целью участия в производстве и реализации высокопроизводительных промышленных газовых турбин в Российской Федерации. Доля Группы в компании составляла 25%. С апреля 2019 года доля Группы в компании составляла 50%. В сентябре 2020 года Группа приобрела дополнительно 0,999% уставного капитала компании и получила контроль над ней (Примечание 5). У Группы существуют некоторые финансовые обязательства по финансированию данной компании.
 - В сентябре 2020 года Группа заключила договор о выпуске резервного аккредитива АО «ЮниКредит Банк» в пользу компании-бенефициара GE ENERGY HOLDINGS VOSTOK B.V. на максимальную сумму 20,8 млн. евро с целью обеспечения обязательств Группы по финансированию компании.
 - По состоянию на 30 июня 2021 г. остаточная сумма резервного аккредитива составила 20,8 млн. евро, или 1 791 млн. руб. по курсу ЦБ РФ на 30 июня 2021 г. (на 31 декабря 2020 г.: 20,8 млн. евро, или 1 884 млн. руб. по курсу ЦБ РФ на 31 декабря 2020 г.). Резервный аккредитив истекает в сентябре 2025 года.
- ▶ В ноябре-марте 2021 года Группа заключила договоры банковских гарантий с АО «Газпромбанк» с целью финансовой поддержки соглашения между Группой и ООО «Восьмой Ветропарк ФРВ» на выполнение строительно-монтажных, электромонтажных, пусконаладочных работ. По состоянию на 30 июня 2021 г. сумма банковской гарантии составила 252 млн. руб. (на 31 декабря 2020 г.: 219 млн. руб.). Срок действия последних выпущенных гарантий истекает в декабре 2021 года.
- ▶ В ноябре 2020 года Группа заключила договор банковской гарантии с АО «Газпромбанк» с целью финансовой поддержки соглашения между Группой и ООО «Третий Ветропарк ФРВ» на выполнение строительно-монтажных, электромонтажных, пусконаладочных работ. По состоянию на 30 июня 2021 г. сумма банковской гарантии составила 77 млн. руб. (на 31 декабря 2020 г.: 77 млн. руб.). Срок действия гарантий истекает в июне 2023 года.
- ► Компании, приобретенные в мае 2021 года (Примечание 5), также имеют ряд гарантийных обязательств по надлежащему исполнению контрактов, авансовым платежам и по обеспечению заявок на участие в тендерах в общей сумме 17 317 млн. руб. со сроком июль 2021 года декабрь 2024 года.

Вышеуказанные гарантии не требуют отражения их справедливой стоимости в финансовой отчетности на дату признания. Группа не имеет дополнительных обязательств по вышеуказанным гарантиям.

24. Условные обязательства

(а) Бизнес среда

Результаты деятельности и доходы Группы продолжают периодически в различной степени подвергаться влиянию изменений в политической, законодательной, финансовой и регулирующей сфере, а также изменений в области охраны окружающей среды в России, Грузии, Молдавии (включая Приднестровскую Республику) и Питве.

Значительное снижение цен на энергоносители, а также девальвация российского рубля и введение против РФ некоторыми странами ряда односторонних ограничительных политических и экономических мер, произошедших за последние несколько лет, продолжили оказывать негативное влияние на российскую экономику, основную юрисдикцию Группы, в 2021 году. Совокупность указанных факторов привела к снижению доступности капитала, увеличению его стоимости, росту инфляции и неопределенности относительно экономического роста, что в будущем может негативно повлиять на финансовое положение и экономические перспективы Группы. Руководство Компании полагает, что предпринимает все надлежащие меры по поддержанию экономической устойчивости Группы в текущих условиях.

Пандемия коронавируса

В 2020 году на мировую экономику негативно повлияла пандемия коронавируса (COVID-19). Ужесточение изоляционных мероприятий, направленных на борьбу с распространением COVID-19 в различных странах, вызвало существенное снижение уровня потребительских расходов и деловой активности. Социальное дистанционирование и меры изоляции привели к прекращению деятельности компаний в сфере розничной торговли, транспорта, путешествий и туризма, общественного питания, развлечений и многих других направлений. Влияние пандемии на развитие экономики на уровне отдельных стран и мировой экономики в целом не имело исторических аналогов с другими периодами, когда правительства принимали пакеты мер по спасению экономики. Дополнительный риск заключается в возможном затяжном характере пандемии, при котором распространение вируса продолжится до того, как будут найдены эффективные меры противодействия.

Российская экономика подвержена влиянию ухудшившейся вследствие распространения пандемии ситуации. Российское правительство предприняло ряд беспрецедентных мер по поддержке экономики, по предоставлению ликвидности и поддержанию деятельности российских компаний и населения, в том числе постановлением Правительства РФ от 2 апреля 2020 г. № 424. Согласно постановлению до 1 января 2021 г. был введен мораторий на уплату неустоек по просроченной задолженности по договорам снабжения с ресурсоснабжающими организациями. Введение данного моратория привело к снижению финансовых показателей Группы по итогам 2020 года. Неопределенность в отношении будущих условий деятельности для Группы и ее контрагентов сохранятся и в текущем году.

Такие макроэкономические факторы как рост безработицы в России, сокращение ликвидности и рентабельности компаний, а также рост случаев банкротств в ряде отраслей повлияли на способность некоторых потребителей Группы погашать задолженность за потребленную электроэнергию.

Эти события, последствия которых трудно прогнозировать в настоящее время, могут оказать негативное влияние на будущие операции и финансовое положение Группы.

Руководство Группы считает, что представленная промежуточная сокращенная финансовая отчетность отражает все наилучшие оценки в отношении возможных последствий перечисленных выше факторов на 30 июня 2021 г.

(б) Страхование

В Группе действуют единые корпоративные стандарты в отношении объемов страхового покрытия, требований к надежности страховых компаний и порядка организации страховой защиты, разработанные Материнской компанией.

Страхование осуществляется Обществом как на обязательной основе (согласно требованиям законодательства или договорными условиями), так и на добровольной.

К обязательным видам страхования относятся: обязательное страхование гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте, обязательное страхование гражданской ответственности автовладельцев. Группа обязана страховать различные объекты основных средств в рамках исполнения условий кредитных договоров.

24. Условные обязательства (продолжение)

(б) Страхование (продолжение)

Добровольное страхование осуществляется по следующим видам: страхование имущества «от определенных рисков» и оборудования от поломок, страхование транспортных средств, страхование строительно-монтажных рисков в рамках реализации инвестиционных проектов, страхование гражданской ответственности, в том числе добровольное страхование гражданской ответственности владельца источника повышенной опасности за причинение вреда окружающей среде. Кроме того, Группа осуществляет страхование ответственности директоров и должностных лиц российских компаний Группы, а также некоторых зарубежных дочерних компаний.

Активы Группы застрахованы на полную восстановительную стоимость имущества, которая устанавливается на основании отчетов по оценке имущественных комплексов для целей страхования, а также с учетом инженерной оценки рисков. Обязательным условием страхования имущества зарубежных дочерних компаний является наличие надежной перестраховочной защиты, которая осуществляется путем передачи части риска зарубежным перестраховщикам с высокими рейтингами надежности.

С целью оптимизации страховой защиты менеджментом производится регулярная оценка эффективности действующих условий страхования Группы и оценка целесообразности внедрения новых видов страхования.

(в) Судебные разбирательства

В ходе своей обычной деятельности Группа может стать одной из сторон судебных разбирательств. Группа получила судебные иски от покупателей и подрядчиков со средней (но не высокой) вероятностью вынесения неблагоприятного для Группы решения, поэтому в консолидированной финансовой отчетности Группа не создавала соответствующего резерва:

	на 30 июня 2021 г.	на 31 оекаоря 2020 г.
Судебные разбирательства, в том числе:	2 667	2 054
Доля в судебных разбирательствах совместных предприятий	_	11

Помимо исков, по которым был начислен резерв (Примечание 15) и описанных выше, руководству Группы не известно о каких-либо существующих на дату подписания настоящей промежуточной консолидированной финансовой отчетности или потенциально возможных претензий к Группе, которые могли бы оказать существенное влияние на Группу.

(г) Условные налоговые обязательства

Налоговая система Российской Федерации и других стран, в которых Группа осуществляет свою деятельность, является относительно новой и характеризуется наличием часто изменяющихся нормативных документов, официальных комментариев к нормативным документам и решений судебных органов, которые во многих случаях содержат неоднозначные, порой противоречивые формулировки, которые могут по-разному интерпретироваться налоговыми органами. Правильность расчета налогов является предметом рассмотрения и детальных проверок со стороны целого ряда органов власти, имеющих право налагать существенные штрафные санкции и взыскивать пени.

Налоговые проверки могут охватывать три-пять календарных лет деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки. При определенных условиях проверке могут быть подвергнуты и более ранние периоды.

Вышеуказанные факторы могут привести к налоговым рискам в Российской Федерации и других странах, в которых Группа осуществляет деятельность. По мнению руководства, налоговые обязательства были полностью отражены исходя из интерпретации действующего налогового законодательства, официальных комментариев к нормативным документам и решений судебных органов.

Однако соответствующие органы могут придерживаться иного толкования законодательства, и если им удастся обосновать свою позицию, то влияние на консолидированную финансовую отчетность может оказаться существенным.

24. Условные обязательства (продолжение)

(г) Условные налоговые обязательства (продолжение)

В состав Группы входит несколько операционных и холдинговых компаний, осуществляющих деятельность в нескольких различных налоговых юрисдикциях Европы и стран СНГ. На эти компании распространяются различные налоговые режимы, и в силу специфики текущей и предыдущей торговой и инвестиционной деятельности этих компаний, они вынуждены сталкиваться с нормами налогового законодательства, подразумевающими необходимость применения профессиональных суждений, в результате чего компании оказываются подвержены риску неопределенности. Отдельные открытые налоговые позиции предприятий Группы могут быть оспорены по состоянию на 30 июня 2021 г., и по оценкам Группы, в случае принятия решения в пользу налоговых органов сумма возможных претензий по таким позициям составит до 52 млн. руб. (на 31 декабря 2020 г.: 91 млн. руб.).

Материнская компания и дочерние компании, расположенные в странах, в которых они ведут свою финансово-хозяйственную деятельность, осуществляют различные операции со связанными сторонами. Ценовая политика может привести к возникновению рисков в области трансфертного ценообразования. По мнению руководства, Группа в основном соблюдает налоговое законодательство стран, в которых осуществляют свою деятельность предприятия Группы. Однако существует риск расхождения во мнениях с компетентными органами по вопросам, допускающим неоднозначную интерпретацию; кроме того, возможно появление судебной практики, которая может негативно отразиться на финансовом положении Группы, причем уровень такого влияния может быть значительным.

(д) Вопросы охраны окружающей среды

Компании Группы осуществляют деятельность в области электроэнергетики в Российской Федерации, Грузии и Молдавии. В настоящее время в этих странах ужесточается природоохранное законодательство и позиции государственных органов относительно его соблюдения. Компании Группы проводят периодическую переоценку своих обязательств по охране окружающей среды в соответствии с законодательством об охране окружающей среды.

В результате изменений действующих нормативно-законодательных актов, а также порядка рассмотрения гражданских споров у Группы могут возникнуть потенциальные обязательства. Влияние этих потенциальных изменений невозможно оценить, но оно может оказаться существенным. При существующей системе контроля и мерах наказания за несоблюдение действующего природоохранного законодательства руководство считает, что в настоящий момент не имеется существенных обязательств, связанных с нанесением ущерба окружающей среде, за исключением резерва на восстановление природных ресурсов.

Резерв на восстановление природных ресурсов включает в себя восстановление земельных участков, занятых золошлакоотвалами, генерирующих компаний Группы, которые используют в производственных целях уголь (Примечание 16).

(е) Права собственности на землю

В настоящее время в Грузии отсутствуют примеры судопроизводства в области применения законодательных норм в отношении прав собственности на объекты линий электропередачи, например, в отношении земельных участков, над которыми расположено оборудование для передачи электроэнергии одного из предприятий Группы (АО «Теласи»). В случае уточнения законодательных норм в будущем существует вероятность того, что АО «Теласи» должно будет приобрести права собственности на определенные земельные участки или оплачивать третьим сторонам аренду этих земельных участков. По мнению руководства, на дату утверждения настоящей финансовой отчетности количественная оценка дополнительных расходов АО «Теласи» (в случае их возникновения) не представляется возможной, и соответственно, резерв на такие потенциальные обязательства в настоящей финансовой отчетности не создавался.

25. Операции со связанными сторонами

(а) Материнская компания и отношения контроля

Российская Федерация является конечным бенефициаром и осуществляет контроль над ПАО «Интер РАО». Более подробная информация о сделках с компаниями, контролируемыми Российской Федерацией, представлена в Примечании 25 (г).

25. Операции со связанными сторонами (продолжение)

(б) Операции с ключевым управленческим персоналом

Членам правления на 30 июня 2021 г. принадлежит 0,17492% обыкновенных акций ПАО «Интер РАО» (31 декабря 2020 г.: 0,20793%).

Компенсация, выплачиваемая ключевому управленческому персоналу и членам Совета директоров за выполнение ими соответствующих функций, состоит из заработной платы по договору и премий по результатам деятельности. В течение периода были осуществлены следующие выплаты ключевому управленческому персоналу и членам Совета директоров, включенные в строку «Заработная плата, выплаты работникам и налоги с фонда оплаты труда» (Примечание 19):

За шесть	месяцев,	
закончивших	кся 30 июня	
2021 г.	2020 г.	
1 003	1 272	

(в) Операции с ассоциированными и совместными предприятиями

Операции купли-продажи с ассоциированными компаниями и совместными предприятиями осуществляются на условиях, соответствующих условиям рыночных сделок.

Ниже представлена информация об операциях Группы с ассоциированными и совместно контролируемыми компаниями.

		месяцев, хся 30 июня
	2020 г.	2020 г.
Выручка Совместные предприятия	730	705
Прочие операционные доходы		
Совместные предприятия	2	
	732	705
Приобретение электроэнергии Совместные предприятия	73	199
Приобретение мощности Совместные предприятия	1 693	1 447
Прочие расходы Совместные предприятия Ассоциированные предприятия	12 5	_
	1 783	1 646
	30 июня 2021 г.	31 декабря 2020 г.
Дебиторская задолженность Совместные предприятия	139	185
Кредиторская задолженность Совместные предприятия	199	188

25. Операции со связанными сторонами (продолжение)

(г) Операции с предприятиями, контролируемыми Российской Федерацией

Операции купли-продажи с предприятиями, контролируемыми Российской Федерацией, осуществляются на условиях, соответствующих условиям рыночных сделок.

Информация о сделках с предприятиями, контролируемыми Российской Федерацией, представлена ниже:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июн	
	2021 г.	2020 г.
Выручка		
Продажа электроэнергии и мощности	164 072	134 105
Прочая выручка	1 034	2 005
Прочие операционные доходы	656	456
	165 762	136 566
Операционные расходы		
Приобретение электроэнергии и мощности	74 944	70 696
Плата за услуги по передаче электроэнергии	123 521	110 012
Расходы на топливо (газ)	47 272	37 635
Расходы на топливо (уголь)	9	297
Прочие закупки	23 8 476	18 5 718
Прочие расходы	-	-
	254 245	224 376
Финансовые доходы/(расходы)		
Процентные доходы	4 265	1 612
Доход по дивидендам	494	208
Процентные расходы	(73)	(78)
Процентные расходы по аренде	(4 318)	(2 742)
	368	(1 000)
Финансовые операции		
Кредиты и займы полученные	750	986
Кредиты и займы погашенные	(978)	(129)
Погашение обязательств по аренде	(5 997)	(3 675)
	(6 225)	(2 818)
	30 июня	31 декабря
	2020 <i>z</i>	2020 z.
Ценные бумаги	7 477	7 350
Долгосрочная дебиторская задолженность		
Прочая дебиторская задолженность	604	381
За вычетом резерва под обесценение	(436)	(247)
Прочая дебиторская задолженность, нетто	<u> 168</u>	134
Краткосрочная дебиторская задолженность		
Торговая дебиторская задолженность, включая резерв	22 379	27 778
За вычетом резерва под обесценение	(4 696)	(5 074)
Торговая дебиторская задолженность, нетто	17 683	22 704
ap a sept		
Авансы выданные	2 241	1 456
Авансы, выданные на капитальное строительство	463	417
Дебиторская задолженность по строительным контрактам	7 914	_
Дивиденды к получению	359 4 046	2.045
Прочая дебиторская задолженность	4 916	2 045
	33 576	26 622
Прочие текущие активы	483	489

25. Операции со связанными сторонами (продолжение)

(г) Операции с предприятиями, контролируемыми Российской Федерацией (продолжение)

	30 июня 2021 г.	31 декабря 2020 г.
Кредиторская задолженность		
Торговая кредиторская задолженность	23 679	30 933
Кредиторская задолженность по капитальному строительству	11	71
Долгосрочная кредиторская задолженность	339	419
Прочая кредиторская задолженность	118	260
Авансы полученные	7 152	8 471
	31 299	40 154
Прочие долгосрочные обязательства	22	28
Задолженность по кредитам и займам		
Краткосрочные кредиты и займы	1 531	1 971
Долгосрочные кредиты и займы	229	_
Проценты по кредитам и займам	1	1
	1 761	1 972
Задолженность по обязательствам по аренде		
Краткосрочная часть долгосрочных обязательств по аренде	11 897	11 897
Долгосрочные обязательства по аренде	76 019	74 740
	87 916	86 637
Денежные средства и их эквиваленты	11 851	8 281
Прочие оборотные активы (банковские депозиты, вкл. задолженность по процентам)	168 499	179 626

В июле 2011 года дочерняя компания ПАО «Интер РАО» заключила договор с компанией, контролируемой Российской Федерацией, на продажу электроэнергии на период до 30 июня 2026 г. на условиях «take-or-pay». Операции купли-продажи с предприятиями, контролируемыми Российской Федерацией, осуществляются на условиях, соответствующих условиям рыночных сделок.

(д) Операции с прочими связанными сторонами

Операции купли-продажи с прочими связанными сторонами осуществляются на условиях, соответствующих условиям рыночных сделок. Ниже представлена информация об операциях с прочими связанными сторонами (кроме предприятий, контролируемых Российской Федерацией, ассоциированных и совместно контролируемых предприятий) по каждому из отчетных периодов:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня		
	2021 г.	2020 z.	
Выручка Продажа электроэнергии и мощности	23	17	
Операционные расходы Прочие расходы/(доходы)	2	2	
Финансовые доходы и расходы Процентные доходы	1 042	1 335	

25. Операции со связанными сторонами (продолжение)

(д) Операции с прочими связанными сторонами (продолжение)

	30 июня 2021 г.	31 декабря 2020 г.
Краткосрочная дебиторская задолженность		
Торговая и прочая дебиторская задолженность	2	1
Краткосрочная кредиторская задолженность		
Торговая и прочая кредиторская задолженность	2	3
Задолженность по кредитам и займам		
Краткосрочные кредиты и займы	2 748	_
Долгосрочные кредиты и займы	8 740	
	11 488	
Денежные средства и их эквиваленты		
Денежные средства на банковских счетах	4 801	12 112
Краткосрочные банковские депозиты	54 060	45 960
	58 861	58 072

26. События после отчетной даты

Значимых событий после отчетной даты зафиксировано не было.

ООО «Эрнст энд Янг» Прошито и пронумеровано _____ листа(ов)