

Заключение по результатам обзорной проверки  
промежуточной финансовой информации  
**ПАО «Интер РАО»**  
**и его дочерних организаций**  
за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 г.

*Ноябрь 2020 г.*

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

<b>Содержание</b>	<b>Стр.</b>
Заключение по результатам обзорной проверки промежуточной финансовой информации	3
Приложения	
Промежуточный консолидированный отчет о финансовом положении	5
Промежуточный консолидированный отчет о совокупном доходе	6
Промежуточный консолидированный отчет о движении денежных средств	7
Промежуточный консолидированный отчет об изменениях в капитале	9
Примечания 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	22
7. Инвестиции в ассоциированные компании и совместные предприятия	23
8. Ценные бумаги	24
9. Прочие внеоборотные активы	24
10. Дебиторская задолженность и авансы выданные	25
11. Денежные средства и их эквиваленты	25
12. Прочие оборотные активы	26
13. Капитал	26
14. Кредиты и займы	27
15. Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	28
16. Прочие долгосрочные обязательства	28
17. Выручка	28
18. Прочие операционные доходы	29
19. Операционные расходы	29
20. Финансовые доходы и расходы	30
21. Расход по налогу на прибыль	30
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

## **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 сентября 2020 г., промежуточного консолидированного отчета о совокупном доходе за три и девять месяцев, закончившихся на указанную дату, промежуточного консолидированного отчета о движении денежных средств и промежуточного консолидированного отчета об изменениях в капитале за девять 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. Буюн  
Партнер  
ООО «Эрнст энд Янг»

13 ноября 2020 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.

**Промежуточный консолидированный отчет о финансовом положении**

(в миллионах российских рублей)

	Прим.	30 сентября 2020 г.	31 декабря 2019 г.
<b>Активы</b>			
<b>Внеоборотные активы</b>			
Основные средства	6	353 779	327 980
Нематериальные активы		17 466	9 804
Инвестиции в ассоциированные компании и совместные предприятия	7	16 448	15 779
Отложенные налоговые активы		4 647	5 139
Ценные бумаги	8	8 824	7 797
Прочие внеоборотные активы	9	6 863	2 273
<b>Итого внеоборотные активы</b>		<b>408 027</b>	<b>368 772</b>
<b>Оборотные активы</b>			
Запасы		22 011	19 311
Дебиторская задолженность и авансы выданные	10	93 172	102 233
Предоплата по налогу на прибыль		3 638	714
Денежные средства и их эквиваленты	11	69 890	95 924
Прочие оборотные активы	12	212 841	164 055
<b>Итого оборотные активы</b>		<b>401 552</b>	<b>382 237</b>
<b>Итого активы</b>		<b>809 579</b>	<b>751 009</b>
<b>Капитал и обязательства</b>			
<b>Капитал</b>			
Акционерный капитал	13	293 340	293 340
Собственные выкупленные акции	13	(86 708)	(86 708)
Эмиссионный доход		69 312	69 312
Резерв по хеджированию		19	394
Резерв по пересчету актуарных обязательств		(564)	(605)
Резерв на изменение справедливой стоимости		(5 110)	(5 903)
Резерв по пересчету иностранных валют		6 361	2 278
Нераспределенная прибыль		320 459	278 731
<b>Итого капитал, причитающийся акционерам Компании</b>		<b>597 109</b>	<b>550 839</b>
Неконтрольные доли участия		2 252	1 940
<b>Итого капитал</b>		<b>599 361</b>	<b>552 779</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Кредиты и займы	14	792	474
Долгосрочные обязательства по аренде	6	74 584	48 934
Отложенные налоговые обязательства		11 948	11 208
Прочие долгосрочные обязательства	16	19 028	9 927
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>		<b>106 352</b>	<b>70 543</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Кредиты и займы		2 388	2 842
Краткосрочная часть долгосрочных обязательств по аренде	6	10 593	8 361
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	15	81 689	102 559
Задолженность по прочим налогам		8 422	12 137
Задолженность по налогу на прибыль		774	1 788
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>		<b>103 866</b>	<b>127 687</b>
<b>Итого обязательства</b>		<b>210 218</b>	<b>198 230</b>
<b>Итого капитал и обязательства</b>		<b>809 579</b>	<b>751 009</b>

Генеральный Директор

Б.Ю. Ковальчук

Член Правления – руководитель Финансово-экономического центра

Е.Н. Мирошниченко

13 ноября 2020 г.

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

**Промежуточный консолидированный отчет о совокупном доходе**

(в миллионах российских рублей)

	Прим.	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
		2020 г.	2019 г.	2020 г.	2019 г.
Выручка	17	236 391	233 286	713 048	753 809
Прочие операционные доходы	18	1 265	1 922	7 225	9 925
Операционные расходы	19	(221 762)	(215 858)	(662 170)	(686 619)
Операционная прибыль		15 894	19 350	58 103	77 115
Финансовые доходы	20	5 214	3 650	18 639	11 983
Финансовые расходы	20	(2 447)	(2 545)	(5 759)	(9 485)
Доля в прибыли ассоциированных и совместных предприятий, нетто	7	592	667	2 243	1 591
Прибыль до налогообложения		19 253	21 122	73 226	81 204
Расход по налогу на прибыль	21	(3 926)	(4 355)	(15 870)	(16 493)
Прибыль за период		15 327	16 767	57 356	64 711
Прочий совокупный доход/(расход)					
Прочий совокупный доход/(расход), впоследствии реклассифицируемый в состав прибыли или убытка, когда будут выполняться определенные условия					
Доход/(расход) от переоценки ценных бумаг, за вычетом налога	8	8	474	(115)	(886)
Доход/(расход) по инструментам хеджирования, за вычетом налога		161	7	(388)	598
Положительная/(отрицательная) курсовая разница от пересчета в валюту представления отчетности		2 378	11	4 549	(2 534)
Прочий совокупный доход/(расход), не реклассифицируемый впоследствии в состав прибыли или убытка					
Доход/(расход) от переоценки ценных бумаг, за вычетом налога	8	185	(403)	908	305
Актуарный (расход)/доход, за вычетом налога		(6)	(1)	40	(159)
Прочий совокупный доход/(расход), за вычетом налога		2 726	88	4 994	(2 676)
Итого совокупный доход за период		18 053	16 855	62 350	62 035
Прибыль, приходящаяся на:					
Акционеров Компании		15 111	16 488	56 944	64 000
Неконтрольные доли участия		216	279	412	711
		15 327	16 767	57 356	64 711
Итого совокупный доход, приходящийся на:					
Акционеров Компании		17 515	16 640	61 486	61 467
Неконтрольные доли участия		538	215	864	568
		18 053	16 855	62 350	62 035
		руб.	руб.	руб.	руб.
Базовая прибыль на обыкновенную акцию в отношении прибыли, приходящейся на акционеров Компании		0,205	0,225	0,774	0,869
Разводненная прибыль на обыкновенную акцию в отношении прибыли, приходящейся на акционеров Компании		0,205	0,225	0,774	0,869

Генеральный Директор

Б.Ю. Ковальчук

Член Правления – руководитель Финансово-экономического центра

Е.Н. Мирошниченко

13 ноября 2020 г.

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)

	Прим.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
		2020 г.	2019 г.
<b>Операционная деятельность</b>			
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>73 226</b>	<b>81 204</b>
<i>Корректировки для приведения прибыли до налогообложения к чистым денежным потокам по операционной деятельности</i>			
Амортизация основных средств и нематериальных активов	19	21 203	21 255
Резерв под обесценение дебиторской задолженности, нетто	19	3 670	3 930
Амортизация дисконта дебиторской задолженности	20	(81)	(144)
Амортизация дисконта кредиторской задолженности	20	36	1 600
Списание/(начисление) прочих резервов	19	420	(1 631)
Обесценение ценных бумаг	19	2	–
Обесценение инвестиции в ассоциированную компанию	7	–	2 238
Доля в прибыли ассоциированных компаний и совместных предприятий, нетто	7	(2 243)	(1 591)
Доходы по производным финансовым инструментам на электроэнергию, нетто	18, 19	(1 547)	(2 084)
(Положительные)/отрицательные курсовые разницы, нетто	20	(7 962)	3 078
Процентные доходы	20	(9 995)	(11 129)
Прочие финансовые доходы	20	(159)	(239)
Процентные расходы	20	5 548	4 539
Прочие финансовые расходы	20	153	219
Доход по дивидендам	20	(420)	(422)
Прибыль от выбытия компаний Группы, нетто	7, 18	–	(68)
Прочие неденежные операции/статьи		(1 093)	(401)
<b>Денежные потоки по операционной деятельности до изменений в оборотном капитале и уплаченного налога на прибыль</b>		<b>80 758</b>	<b>100 354</b>
Увеличение запасов		(1 966)	(2 925)
Уменьшение дебиторской задолженности и авансов выданных (Увеличение)/уменьшение налога на добавленную стоимость к возмещению		3 863	4 999
Уменьшение прочих оборотных активов		(262)	666
Уменьшение кредиторской задолженности и начисленных обязательств		1 531	2 357
Увеличение/(уменьшение) задолженности по налогам, кроме задолженности/предоплаты по налогу на прибыль, нетто		(19 447)	(21 873)
Прочие изменения оборотного капитала		339	(5 888)
		–	82
		<b>64 816</b>	<b>77 772</b>
Налог на прибыль уплаченный		(18 660)	(19 410)
<b>Чистое поступление денежных средств по операционной деятельности</b>		<b>46 156</b>	<b>58 362</b>

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

**Промежуточный консолидированный отчет о движении денежных средств  
(продолжение)**

(в миллионах российских рублей)

		<b>За девять месяцев, закончившихся 30 сентября</b>	
<b>Прим.</b>		<b>2020 г.</b>	<b>2019 г.</b>
<b>Инвестиционная деятельность</b>			
		56	1 177
		(18 936)	(15 173)
		–	(2)
		888	–
5		(53)	(55)
7		–	103
		–	8
		–	(148)
		–	16
		(192 360)	(173 828)
		143 801	80 525
		8 561	8 961
		(49)	(554)
		254	422
		10	40
<b>Чистое расходование денежных средств по инвестиционной деятельности</b>		<b>(57 828)</b>	<b>(98 508)</b>
<b>Финансовая деятельность</b>			
		4 532	5 704
		(4 962)	(11 978)
		(6 882)	(5 886)
		(191)	(377)
		(15 704)	(12 675)
5		(2)	(451)
13		–	(11 579)
13		–	2 271
<b>Чистое расходование денежных средств по финансовой деятельности</b>		<b>(23 209)</b>	<b>(34 971)</b>
Прибыль/(убыток) в результате изменения обменных курсов на денежные средства и их эквиваленты		8 847	(3 285)
<b>Чистое уменьшение денежных средств и их эквивалентов</b>		<b>(26 034)</b>	<b>(78 402)</b>
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода		95 924	153 747
<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец периода</b>		<b>69 890</b>	<b>75 345</b>

Генеральный Директор

Б.Ю. Ковальчук

Член Правления – руководитель Финансово-экономического центра

Е.Н. Мирошник

13 ноября 2020 г.

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



**Промежуточный консолидированный отчет об изменениях в капитале**

(в миллионах российских рублей)

<b>Капитал, приходящийся на акционеров Компании</b>											
<b>Прим.</b>	<b>Акционер- ный капитал</b>	<b>Собствен- ные выкуплен- ные акции</b>	<b>Эмиссион- ный доход</b>	<b>Резерв по пересчету иностранных валют</b>	<b>Резерв на изменение справед- ливой стои- мости</b>	<b>Резерв по хеджиро- ванию</b>	<b>Резерв по пересчету актуарных обяза- тельств</b>	<b>Нераспре- деленная прибыль</b>	<b>Итого</b>	<b>Неконт- рольные доли участия</b>	<b>Итого капитал</b>
На 31 декабря 2018 г.	293 340	(86 210)	69 312	4 887	(5 745)	(367)	274	207 778	483 269	2 209	485 478
Итого совокупный (расход)/доход за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 г.	-	-	-	(2 222)	(581)	428	(158)	64 000	61 467	568	62 035
Дивиденды акционерам	13	-	-	-	-	-	-	(13 411)	(13 411)	(410)	(13 821)
Приобретение неконтрольной доли участия в дочерней компании	5	-	-	-	-	-	-	(83)	(83)	(57)	(140)
Продажа собственных акций	13	-	1 467	-	-	-	-	804	2 271	-	2 271
Приобретение собственных акций	13	-	(1 965)	-	-	-	-	1 965	-	-	-
На 30 сентября 2019 г.	293 340	(86 708)	69 312	2 665	(6 326)	61	116	261 053	533 513	2 310	535 823
На 31 декабря 2019 г.	293 340	(86 708)	69 312	2 278	(5 903)	394	(605)	278 731	550 839	1 940	552 779
Итого совокупный доход/(расход) за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 г.	-	-	-	4 083	793	(375)	41	56 944	61 486	864	62 350
Дивиденды акционерам	13	-	-	-	-	-	-	(15 215)	(15 215)	(551)	(15 766)
Приобретение неконтрольной доли участия в дочерней компании	5	-	-	-	-	-	-	(1)	(1)	(1)	(2)
На 30 сентября 2020 г.	293 340	(86 708)	69 312	6 361	(5 110)	19	(564)	320 459	597 109	2 252	599 361

Генеральный Директор

Б.Ю. Ковальчук

Член Правления – руководитель Финансово-экономического центра

Е.Н. Мирошниченко

13 ноября 2020 г.

Данный промежуточный консолидированный отчет об изменениях в капитале  
должен рассматриваться вместе с примечаниями 1-26 к промежуточной финансовой информации,  
являющимися ее неотъемлемой частью.

(в миллионах российских рублей)

## 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 РАО». Основными государственными акционерами Материнской компании на 30 сентября 2020 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 2019 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.

(в миллионах российских рублей)

## 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 девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 г., соответствует той, которая использовалась при подготовке годовой финансовой отчетности Группы за 2019 год.

### **МСФО и поправки к действующим МСФО, которые были выпущены и вступили в силу с 1 января 2020 г. и не оказали влияния на промежуточную консолидированную финансовую информацию Группы**

- ▶ Поправки к МСФО (IAS) 1 и МСФО (IAS) 8 «*Определение существенности*».
- ▶ Поправки к МСФО (IFRS) 3 «*Объединения бизнесов*».
- ▶ 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 2021 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 (IFRS) 10 и МСФО (IAS) 28 «*Продажа или взнос активов в сделках между инвестором и его ассоциированной организацией или совместным предприятием*». Совет по МСФО перенес дату вступления данных поправок в силу на неопределенный срок, однако организация, применяющая данные поправки досрочно, должна применять их перспективно. Группа будет применять данные поправки, когда они вступят в силу.

(в миллионах российских рублей)

#### 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» (с июля 2019 года) и ООО «ЕИРЦ ТО» (с сентября 2019 года), ООО «Объединенный расчетный центр» (с декабря 2019 года).
- ▶ **Сегмент «Электрогенерация в Российской Федерации»** (представлен Группой Интер РАО – Электрогенерация, включая АО «Нижевартовская ГРЭС», учитываемое по методу долевого участия).
- ▶ **Сегмент «Теплогенерация в Российской Федерации»** представлен:
  - ▶ **ТГК-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, АО «Восточная энергетическая компания», ООО «Интер РАО Грузия» (учитываемое по методу долевого участия с мая 2019 года).
- ▶ **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»);
  - ▶ **Турция** (представлен Trakya Elektrik Uretim Ve Ticaret A.S.).
- ▶ **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» и ООО ЦКТ «Энергия без границ» (до декабря 2019 года), 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» (с октября 2019 года).
- ▶ **«Корпоративный центр»** включает исключаемые при консолидации операции между сегментами и управленческие расходы, процентные доходы и расходы Материнской компании и ряда прочих дочерних компаний, 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.

*(в миллионах российских рублей)*

#### **4. Информация по сегментам (продолжение)**

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 свертке 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.

(в миллионах российских рублей)

#### 4. Информация по сегментам (продолжение)

За три месяца, закончившихся 30 сентября 2020 г.:

	Сбыт	Электро- генерация в Российской Федерации	Теплогенерация в Российской Федерации	Трейдинг	Зарубежные активы			Инжиниринг			
	Российская Федерация	Группа Интер РАО- Электро- генерация	ТГК-11	Генерация Башкирии	Российская Федерация и Европа	Грузия	Молдавия	Турция	Российская Федерация	Корпора- тивный центр	Итого
Итого выручка	166 075	43 895	4 194	11 965	14 713	2 545	3 754	–	6 991	(17 741)	236 391
Выручка от внешних покупателей	165 818	31 848	3 088	9 085	14 435	2 545	3 754	–	5 688	130	236 391
Выручка между сегментами	257	12 047	1 106	2 880	278	–	–	–	1 303	(17 871)	–
Операционные расходы, включая:											
Расходы на приобретение электроэнергии и мощности	(95 553)	(1 607)	(393)	(1 075)	(11 183)	(1 238)	–	–	–	16 497	(94 552)
Расходы по передаче электроэнергии	(58 790)	–	–	(1)	(1 397)	(334)	(26)	–	–	–	(60 548)
Расходы на топливо	–	(17 196)	(1 602)	(6 234)	–	–	(2 257)	–	–	758	(26 531)
Доля в прибыли/(убытке) совместных предприятий	–	621	–	–	13	–	–	–	(35)	–	599
ЕВITDA	5 530	16 993	(528)	566	1 772	476	1 026	(21)	678	(1 363)	25 129
Амортизация	(715)	(4 404)	(449)	(1 055)	(53)	(149)	(100)	–	(35)	(341)	(7 301)
Процентные доходы	345	1 579	49	154	7	6	–	5	31	933	3 109
Процентные расходы	(67)	–	(16)	–	(1)	(61)	–	–	(18)	82	(81)
Процентные расходы по обязательствам по аренде	(117)	(2 113)	(19)	(69)	(1)	(1)	–	–	(2)	(3)	(2 325)

(в миллионах российских рублей)

#### 4. Информация по сегментам (продолжение)

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 г.:

	Сбыт	Электро- генерация в Российской Федерации	Теплогенерация в Российской Федерации	Трейдинг	Зарубежные активы			Инжиниринг			
	Российская Федерация	Группа Интер РАО- Электро- генерация	ТГК-11	Генерация Башкирии	Российская Федерация и Европа	Грузия	Молдавия	Турция	Российская Федерация	Корпора- тивный центр	Итого
Итого выручка	509 414	125 969	21 457	41 903	36 591	7 597	9 245	–	11 658	(50 786)	713 048
Выручка от внешних покупателей	508 190	92 342	18 059	32 601	35 724	7 597	9 245	–	8 768	522	713 048
Выручка между сегментами	1 224	33 627	3 398	9 302	867	–	–	–	2 890	(51 308)	–
Операционные расходы, включая:											
Расходы на приобретение электроэнергии и мощности	(297 900)	(4 945)	(1 622)	(3 213)	(29 128)	(4 963)	–	–	–	48 224	(293 547)
Расходы по передаче электроэнергии	(175 477)	–	–	(3)	(3 235)	(974)	(65)	–	–	–	(179 754)
Расходы на топливо	–	(45 135)	(7 836)	(20 736)	–	–	(5 383)	–	–	2 175	(76 915)
Доля в прибыли/(убытке) совместных предприятий	–	2 321	–	–	46	–	–	–	(100)	–	2 267
ЕВITDA	17 800	55 039	4 193	9 342	4 817	168	2 605	(80)	(3 016)	(4 312)	86 556
Амортизация	(2 116)	(12 480)	(1 346)	(3 131)	(150)	(440)	(292)	–	(102)	(1 146)	(21 203)
Процентные доходы	1 300	5 163	181	503	13	21	–	12	107	2 695	9 995
Процентные расходы	(177)	–	(45)	(5)	(6)	(177)	–	–	(61)	231	(240)
Процентные расходы по обязательствам по аренде	(309)	(4 702)	(51)	(211)	(2)	(4)	–	–	(4)	(25)	(5 308)

(в миллионах российских рублей)

#### 4. Информация по сегментам (продолжение)

За три месяца, закончившихся 30 сентября 2019 г.:

	Сбыт	Электро- генерация в Российской Федерации	Теплогенерация в Российской Федерации	Трейдинг	Зарубежные активы			Инжиниринг			
	Российская Федерация	Группа Интер РАО- Электро- генерация	ТГК-11	Генерация Башкирии	Российская Федерация и Европа	Грузия	Молдавия	Турция	Российская Федерация	Корпора- тивный центр	Итого
Итого выручка	159 581	44 437	4 155	12 405	18 387	2 546	3 039	–	5 730	(16 994)	233 286
Выручка от внешних покупателей	159 318	32 538	3 498	9 467	18 082	2 546	3 039	–	4 568	230	233 286
Выручка между сегментами	263	11 899	657	2 938	305	–	–	–	1 162	(17 224)	–
Операционные расходы, включая:								–			
Расходы на приобретение электроэнергии и мощности	(90 994)	(1 597)	(356)	(1 008)	(13 157)	(674)	–	–	–	15 984	(91 802)
Расходы по передаче электроэнергии	(56 667)	–	–	(1)	(1 407)	(381)	(24)	–	–	–	(58 480)
Расходы на топливо	–	(19 311)	(1 651)	(6 455)	–	–	(1 727)	–	–	946	(28 198)
Доля в прибыли/(убытке) совместных предприятий	–	608	–	–	(1)	–	–	–	67	–	674
EBITDA	6 576	16 343	(497)	1 205	3 560	977	934	(54)	343	(1 579)	27 808
Амортизация	(769)	(3 953)	(437)	(994)	(44)	(137)	(82)	–	(34)	(349)	(6 799)
Процентные доходы	495	1 914	88	194	3	18	–	7	44	758	3 521
Процентные расходы	(93)	(2)	(8)	–	(6)	(60)	(9)	(8)	(27)	126	(87)
Процентные расходы по обязательствам по аренде	(91)	(1 129)	(17)	(84)	(1)	(2)	–	–	(1)	(10)	(1 335)



(в миллионах российских рублей)

#### 4. Информация по сегментам (продолжение)

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 г.:

	Сбыт	Электро- генерация в Российской Федерации	Теплогенерация в Российской Федерации	Трейдинг	Зарубежные активы			Инжиниринг			
	Российская Федерация	Группа Интер РАО- Электро- генерация	ТГК-11	Генерация Башкирии	Российская Федерация и Европа	Грузия	Молдавия	Турция	Российская Федерация	Корпора- тивный центр	Итого
Итого выручка	507 530	142 096	22 749	45 319	56 266	8 220	7 741	2 587	15 473	(54 172)	753 809
Выручка от внешних покупателей	506 344	105 379	19 940	35 399	55 223	8 220	7 741	2 587	12 451	525	753 809
Выручка между сегментами	1 186	36 717	2 809	9 920	1 043	–	–	–	3 022	(54 697)	–
Операционные расходы, включая:											
Расходы на приобретение электроэнергии и мощности	(299 744)	(5 174)	(1 888)	(3 437)	(39 225)	(3 817)	–	–	–	51 453	(301 832)
Расходы по передаче электроэнергии	(173 177)	–	–	(3)	(4 686)	(1 241)	(58)	–	–	–	(179 165)
Расходы на топливо	–	(58 341)	(8 458)	(22 552)	–	–	(4 229)	(18)	–	2 605	(90 993)
Доля в прибыли/(убытке) совместных предприятий	–	2 176	–	–	(1)	–	–	–	150	–	2 325
ЕВITDA	18 052	59 225	4 586	9 246	13 530	1 689	2 326	2 158	(370)	(4 515)	105 927
Амортизация	(2 297)	(11 790)	(1 320)	(2 986)	(136)	(434)	(250)	(879)	(96)	(1 067)	(21 255)
Процентные доходы	1 524	5 280	294	483	10	59	–	25	204	3 250	11 129
Процентные расходы	(333)	(3)	(51)	(1)	(19)	(184)	(29)	(47)	(75)	360	(382)
Процентные расходы по обязательствам по аренде	(303)	(3 472)	(53)	(290)	(2)	(5)	–	–	(5)	(27)	(4 157)

(в миллионах российских рублей)

#### 4. Информация по сегментам (продолжение)

На 30 сентября 2020 г.:

	Сбыт	Электро- генерация в Российской Федерации	Теплогенерация в Российской Федерации		Трейдинг	Зарубежные активы			Инжиниринг		
	Российская Федерация	Группа Интер РАО- Электро- генерация	ТГК-11	Генерация Башкирии	Российская Федерация и Европа	Грузия	Молдавия	Турция	Российская Федерация	Корпора- тивный центр	Итого
Кредиты и займы	(360)	(16)	(1 159)	–	–	(1 644)	–	–	(1)	–	(3 180)
Обязательства по аренде, включая: Доля в обязательствах по аренде совместных предприятий	(4 027)	(77 009)	(588)	(3 163)	(120)	(46)	–	–	(75)	(372)	(85 400)
	–	(223)	–	–	–	–	–	–	–	–	(223)

На 31 декабря 2019 г.:

	Сбыт	Электро- генерация в Российской Федерации	Теплогенерация в Российской Федерации	Трейдинг	Зарубежные активы			Инжиниринг			
	Российская Федерация	Группа Интер РАО- Электро- генерация	ТГК-11	Генерация Башкирии	Российская Федерация и Европа	Грузия	Молдавия	Турция	Российская Федерация	Корпора- тивный центр	Итого
Кредиты и займы	(568)	–	(874)	(700)	(267)	(907)	–	–	–	–	(3 316)
Обязательства по аренде, включая: Доля в обязательствах по аренде совместных предприятий	(4 150)	(48 634)	(582)	(3 551)	(107)	(47)	–	–	(75)	(384)	(57 530)
	–	(216)	–	–	–	–	–	–	(19)	–	(235)

(в миллионах российских рублей)

**4. Информация по сегментам (продолжение)**

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

	<b>За три месяца, закончившихся 30 сентября</b>		<b>За девять месяцев, закончившихся 30 сентября</b>	
	<b>2020 г.</b>	<b>2019 г.</b>	<b>2020 г.</b>	<b>2019 г.</b>
<b>EBITDA по отчетным сегментам</b>	<b>25 129</b>	<b>27 808</b>	<b>86 556</b>	<b>105 927</b>
Амортизация основных средств и нематериальных активов (Прим. 19)	(7 301)	(6 799)	(21 203)	(21 255)
Процентные доходы (Прим. 20)	3 109	3 521	9 995	11 129
Процентные расходы (Прим. 20)	(81)	(87)	(240)	(382)
Процентные расходы по обязательствам по аренде (Прим. 20)	(2 325)	(1 335)	(5 308)	(4 157)
Положительные/(отрицательные) курсовые разницы, нетто (Прим. 20)	1 843	(483)	7 962	(3 078)
Прочие финансовые доходы/(расходы) (Прим. 20)	221	(511)	471	(1 014)
Начисление резервов, включая (Прим. 19):	(1 240)	(977)	(4 429)	(4 482)
обесценение инвестиции в ассоциированную компанию	–	–	–	(2 238)
резерв под обесценение дебиторской задолженности, нетто	(747)	(970)	(3 670)	(3 930)
(начисление)/восстановление прочих резервов	(431)	103	(420)	1 631
(начисление)/восстановление резерва по НДС	(62)	(110)	(337)	55
обесценение ценных бумаг	–	–	(2)	–
Прибыль от выбытия компаний Группы, нетто (Прим. 18)	–	–	–	68
Прочие	(95)	(8)	(554)	(818)
Доля в убытке ассоциированных компаний (Прим. 7)	(7)	(7)	(24)	(734)
Расход по налогу на прибыль (Прим. 21)	(3 926)	(4 355)	(15 870)	(16 493)
<b>Прибыль за отчетный период согласно промежуточному консолидированному отчету о совокупном доходе</b>	<b>15 327</b>	<b>16 767</b>	<b>57 356</b>	<b>64 711</b>

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

	<b>На 30 сентября 2020 г.</b>	<b>На 31 декабря 2019 г.</b>
<b>Кредиты и займы по отчетным сегментам</b>	<b>(3 180)</b>	<b>(3 316)</b>
За вычетом: доли в кредитах и займах совместных предприятий	–	–
<b>Кредиты и займы согласно промежуточному консолидированному отчету о финансовом положении</b>	<b>(3 180)</b>	<b>(3 316)</b>
<b>Обязательства по аренде по отчетным сегментам</b>	<b>(85 400)</b>	<b>(57 530)</b>
За вычетом: доли в обязательствах по аренде совместных предприятий	223	235
<b>Обязательства по аренде согласно промежуточному консолидированному отчету о финансовом положении</b>	<b>(85 177)</b>	<b>(57 295)</b>

(в миллионах российских рублей)

**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.

	<b>За три месяца, закончившихся 30 сентября 2020 г.</b>			<b>За три месяца, закончившихся 30 сентября 2019 г.</b>		
	<b>Выручка в других странах, отличных от</b>		<b>Итого выручка по месту располо- жения покупателей</b>	<b>Выручка в других странах, отличных от</b>		<b>Итого выручка по месту располо- жения покупателей</b>
	<b>Выручка в юрисдикции предприя- тий Группы<sup>1</sup></b>	<b>юрисдикции предприя- тий Группы</b>		<b>Выручка в юрисдикции предприя- тий Группы</b>	<b>юрисдикции предприя- тий Группы</b>	
Российская Федерация	216 334	–	216 334	210 684	–	210 684
Молдавия (вкл. Приднестровье)	3 754	–	3 754	3 039	–	3 039
Грузия	2 545	312	2 857	2 546	408	2 954
Литва	3 303	–	3 303	4 372	–	4 372
Китай	–	3 493	3 493	–	3 031	3 031
Польша	1 961	–	1 961	2 525	–	2 525
Финляндия	1 783	48	1 831	4 078	66	4 144
Казахстан	–	1 151	1 151	–	1 163	1 163
Турция	–	–	–	–	–	–
Прочее	271	1 436	1 707	335	1 039	1 374
<b>Итого</b>	<b>229 951</b>	<b>6 440</b>	<b>236 391</b>	<b>227 579</b>	<b>5 707</b>	<b>233 286</b>

	<b>За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 г.</b>			<b>За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 г.</b>		
	<b>Выручка в других странах, отличных от</b>		<b>Итого выручка по месту располо- жения покупателей</b>	<b>Выручка в других странах, отличных от</b>		<b>Итого выручка по месту располо- жения покупателей</b>
	<b>Выручка в юрисдикции предприя- тий Группы<sup>1</sup></b>	<b>юрисдикции предприя- тий Группы</b>		<b>Выручка в юрисдикции предприя- тий Группы</b>	<b>юрисдикции предприя- тий Группы</b>	
Российская Федерация	663 900	–	663 900	683 764	–	683 764
Молдавия (вкл. Приднестровье)	9 245	–	9 245	7 741	–	7 741
Грузия	7 597	833	8 430	8 220	463	8 683
Литва	7 746	–	7 746	14 668	–	14 668
Китай	–	7 605	7 605	–	6 744	6 744
Польша	5 348	–	5 348	5 157	–	5 157
Финляндия	3 915	93	4 008	16 568	163	16 731
Казахстан	–	2 596	2 596	–	2 936	2 936
Турция	–	–	–	2 587	–	2 587
Прочее	699	3 471	4 170	1 225	3 573	4 798
<b>Итого</b>	<b>698 450</b>	<b>14 598</b>	<b>713 048</b>	<b>739 930</b>	<b>13 879</b>	<b>753 809</b>

<sup>1</sup> Выручка распределяется по странам, исходя из местоположения покупателя.

(в миллионах российских рублей)

#### 4. Информация по сегментам (продолжение)

##### Информация по географическим сегментам (продолжение)

	<b>Итого внеоборотные активы по месту нахождения активов<sup>1</sup></b>	
	<b>На 30 сентября 2020 г.</b>	<b>На 31 декабря 2019 г.</b>
Российская Федерация	370 990	339 423
Грузия	9 670	8 440
Молдавия (вкл. Приднестровье)	5 617	4 444
Литва	1 126	948
Прочее	290	308
<b>Итого</b>	<b>387 693</b>	<b>353 563</b>

#### 5. Приобретение и выбытие компаний

##### Приобретение неконтрольной доли в АО «Томскэнергосбыт»

В феврале 2019 года Группа приобрела 11,53% обыкновенных акций и 4,71% привилегированных акций АО «Томскэнергосбыт», принадлежащих неконтролирующим акционерам (10,83% от общего числа голосующих акций компании), в результате добровольной публичной оферты от 12 ноября 2018 г., за денежное вознаграждение в размере 270 млн. руб. Таким образом, Группа увеличила свое участие в АО «Томскэнергосбыт» до 95,84%.

24 мая 2019 г. Группа приобрела 2,85% обыкновенных акций и 15,67% привилегированных акций на общую сумму 104 млн. руб. и увеличила свое участие в АО «Томскэнергосбыт» с 95,84% до 100,00%.

##### Приобретение неконтрольной доли в ПАО «Тамбовская энергосбытовая компания»

В августе 2019 года Группа приобрела 20,25% обыкновенных акций и 0,13% привилегированных акций ПАО «Тамбовская энергосбытовая компания», принадлежащих неконтролирующим акционерам (17,74% от общего числа голосующих акций компании), за денежное вознаграждение в размере 77 млн. руб. Таким образом, Группа увеличила свое участие в ПАО «Тамбовская энергосбытовая компания» до 84,98%.

В декабре 2019 года Группа приобрела 0,06% обыкновенных акций и 0,01% привилегированных акций ПАО «Тамбовская энергосбытовая компания» у неконтролирующих акционеров (0,06% от общего числа голосующих акций компании) в рамках добровольного публичного предложения за 0,3 млн. руб. В результате Группа увеличила свое участие в ПАО «Тамбовская энергосбытовая компания» до 85,04%.

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 30 сентября 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.

<sup>1</sup> Итого внеоборотные активы, исходя из местоположения активов, за исключением отложенных налоговых активов, ценных бумаг и прочих внеоборотных активов.

(в миллионах российских рублей)

## 5. Приобретение и выбытие компаний (продолжение)

### Приобретение контрольной доли в Rus Gas Turbines Holdings B.V. (продолжение)

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	–

### Прочие приобретения и выбытия

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 г. Группа ликвидировала незначительную дочернюю компанию. Прибыль от ликвидации в размере 5 млн. руб. была признана в промежуточном консолидированном отчете о совокупном доходе.

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 г., Группа учредила ряд незначительных дочерних компаний. Неконтрольная доля в размере 5 млн. руб. в связи с их учреждением была признана в промежуточном консолидированном отчете об изменениях в капитале.

## 6. Основные средства

	<i>Земля и здания</i>	<i>Соору- жения</i>	<i>Машины и оборудо- вание</i>	<i>Прочее</i>	<i>Незавер- шенное строи- тельство</i>	<i>Итого</i>
<b>Первоначальная стоимость</b>						
<b>На 31 декабря 2019 г.</b>	<b>132 116</b>	<b>105 052</b>	<b>355 452</b>	<b>14 974</b>	<b>16 342</b>	<b>623 936</b>
Переклассификация	(494)	1	(5)	498	–	–
Поступления	740	1 418	29 286	37	10 025	41 506
Выбытие	(996)	(55)	(605)	(231)	(95)	(1 982)
Перевод между категориями	645	1 324	4 473	581	(7 023)	–
Перевод на другие балансовые счета	(35)	–	(103)	(89)	(2)	(229)
Приобретение контрольной доли	1 192	–	634	15	219	2 060
Разница от пересчета в валюту представления	2 162	2 159	4 257	272	307	9 157
<b>На 30 сентября 2020 г.</b>	<b>135 330</b>	<b>109 899</b>	<b>393 389</b>	<b>16 057</b>	<b>19 773</b>	<b>674 448</b>
<i>Включая активы в форме права пользования</i>	<i>9 195</i>	<i>1 539</i>	<i>78 041</i>	<i>736</i>	<i>–</i>	<i>89 511</i>
<b>Амортизация и убытки от обесценения</b>						
<b>На 31 декабря 2019 г.</b>	<b>(52 348)</b>	<b>(54 272)</b>	<b>(181 472)</b>	<b>(6 667)</b>	<b>(1 197)</b>	<b>(295 956)</b>
Переклассификация	2	–	–	(2)	–	–
Амортизация	(2 951)	(2 788)	(13 043)	(890)	–	(19 672)
Выбытие	511	27	550	227	14	1 329
Перевод между категориями	–	(3)	(16)	–	19	–
Перевод на другие балансовые счета	16	–	96	82	2	196
Разница от пересчета в валюту представления	(1 790)	(1 296)	(3 192)	(202)	(86)	(6 566)
<b>На 30 сентября 2020 г.</b>	<b>(56 560)</b>	<b>(58 332)</b>	<b>(197 077)</b>	<b>(7 452)</b>	<b>(1 248)</b>	<b>(320 669)</b>
<i>Включая активы в форме права пользования</i>	<i>(2 827)</i>	<i>(843)</i>	<i>(7 894)</i>	<i>(373)</i>	<i>–</i>	<i>(11 937)</i>
<b>Остаточная стоимость</b>						
<b>На 31 декабря 2019 г.</b>	<b>79 768</b>	<b>50 780</b>	<b>173 980</b>	<b>8 307</b>	<b>15 145</b>	<b>327 980</b>
<b>На 30 сентября 2020 г.</b>	<b>78 770</b>	<b>51 567</b>	<b>196 312</b>	<b>8 605</b>	<b>18 525</b>	<b>353 779</b>

Объекты незавершенного строительства представляют собой основные средства, еще не введенные в эксплуатацию, а также авансы, выданные поставщикам основных средств. По состоянию на 30 сентября 2020 г. такие авансы составили 6 194 млн. руб. (на 31 декабря 2019 г.: 3 865 млн. руб.).

(в миллионах российских рублей)

## 6. Основные средства (продолжение)

Поступления активов в форме права пользования в течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 г., составили 27 979 млн. руб., в основном представлены поступлением активов в форме права пользования ООО «Калининградская генерация» в сумме 27 532 млн. руб. (в течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 г.: 10 369 млн. руб.).

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 г. переоценка активов в форме права пользования, составила 2 089 млн. руб. (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 г.: 1 515 млн. руб.).

Амортизация активов в форме права пользования, начисленная в течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 г., составила 3 938 млн. руб. (в течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 г.: 3 214 млн. руб.).

По состоянию на 30 сентября 2020 г. балансовая стоимость активов в форме права пользования составила 77 574 млн. руб. (на 31 декабря 2019 г.: 51 832 млн. руб.), включая балансовую стоимость активов в форме права пользования ООО «Калининградская генерация» в сумме 69 870 млн. руб. (на 31 декабря 2019 г.: 43 647 млн. руб.).

Долгосрочные обязательства по аренде на 30 сентября 2020 г. составили 74 584 млн. руб. (на 31 декабря 2019 г.: 48 934 млн. руб.). Краткосрочная часть долгосрочных обязательств по аренде на 30 сентября 2020 г. составила 10 593 млн. руб. (на 31 декабря 2019 г.: 8 361 млн. руб.).

## 7. Инвестиции в ассоциированные компании и совместные предприятия

	<i>Совместные предприятия</i>			<i>Ассоциированные компании</i>	<i>Итого</i>
	<i>АО «Нижне-вартовская ГРЭС»</i>	<i>Rus Gas Turbines Holdings B.V.</i>	<i>Прочие совместные предприятия</i>		
<b>Балансовая стоимость на 31 декабря 2019 г.</b>	<b>13 514</b>	<b>1 643</b>	<b>6</b>	<b>616</b>	<b>15 779</b>
Признанные актуарные убытки и стоимость услуг прошлых периодов	(8)	–	–	–	(8)
Доля в прибыли/(убытке) после налогообложения	2 321	(100)	46	(24)	2 243
Полученные дивиденды	–	–	(25)	–	(25)
Переклассификация	–	(1 543)	–	–	(1 543)
Резерв по пересчету иностранных валют	–	–	2	–	2
<b>Балансовая стоимость на 30 сентября 2020 г.</b>	<b>15 827</b>	<b>–</b>	<b>29</b>	<b>592</b>	<b>16 448</b>

### АО «Каскад»

В январе 2019 года Группа продала 25%-ную долю участия в АО «Каскад» третьим лицам. Доход от выбытия доли в размере 63 млн. руб. был признан в промежуточном консолидированном отчете о совокупном доходе (Примечание 18). Поступление денежных средств от продажи АО «Каскад» в сумме 103 млн. руб. отражено в промежуточном консолидированном отчете о движении денежных средств в составе инвестиционной деятельности.

### Rus Gas Turbines Holdings B.V.

В апреле 2019 года Группа увеличила свою долю в Rus Gas Turbines Holdings B.V. на 25%, доведя ее до 50%. В результате компания Rus Gas Turbines Holdings B.V. стала совместным предприятием. В сентябре 2020 года Группа увеличила свою долю в Rus Gas Turbines Holdings B.V. с 50% до 50,999% и приобрела контроль над компанией. По состоянию на 30 сентября 2020 г. Rus Gas Turbines Holdings B.V. была признана в консолидированной финансовой отчетности Группы в качестве дочерней компании (Примечание 5). Инвестиция в совместное предприятие была списана в качестве переданного вознаграждения.

### UAB Alproka

По состоянию на 31 декабря 2019 г. Группа списала UAB Alproka в связи с ликвидацией компании (компания была ликвидирована 17 февраля 2020 г.).

(в миллионах российских рублей)

## 8. Ценные бумаги

	30 сентября 2020 г.	31 декабря 2019 г.
<b>Долевые инструменты</b>	<b>6 759</b>	<b>5 573</b>
По справедливой стоимости переоцениваемые через ПСД	5 143	4 008
По справедливой стоимости переоцениваемые через прибыль и убыток	1 616	1 565
<b>Долговые инструменты</b>	<b>2 065</b>	<b>2 224</b>
По справедливой стоимости переоцениваемые через ПСД	2 065	2 224
<b>Итого</b>	<b>8 824</b>	<b>7 797</b>

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 г. убыток от обесценения ценных бумаг по справедливой стоимости, переоцениваемых через прибыль и убыток, в размере 2 млн. руб. был признан в составе прибылей и убытков промежуточного консолидированного отчета о совокупном доходе (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 г.: ноль).

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 г., прибыль от переоценки долевых ценных бумаг на сумму 908 млн. руб. за вычетом налога в размере 227 млн. руб. была признана в составе прочего совокупного дохода в промежуточном консолидированном отчете о совокупном доходе (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 г. была признана прибыль в размере 305 млн. руб. за вычетом налога в размере 71 млн. руб.).

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 128 млн. руб. за вычетом налога 31 млн. руб. было признано в качестве расхода в составе прочего совокупного дохода в промежуточном консолидированном отчете о совокупном доходе (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 г. 907 млн. руб. за вычетом налога 226 млн. руб. в качестве расхода).

## 9. Прочие внеоборотные активы

	30 сентября 2020 г.	31 декабря 2019 г.
<b>Финансовые внеоборотные активы</b>	<b>1 844</b>	<b>1 179</b>
Долгосрочная торговая дебиторская задолженность	981	838
За вычетом резерва под обесценение	(57)	(94)
<b>Долгосрочная торговая дебиторская задолженность, нетто</b>	<b>924</b>	<b>744</b>
Прочая долгосрочная дебиторская задолженность	413	425
За вычетом резерва под обесценение	(43)	(54)
<b>Прочая долгосрочная дебиторская задолженность, нетто</b>	<b>370</b>	<b>371</b>
Долгосрочные займы выданные (включая проценты)	401	–
Долгосрочные производные финансовые инструменты	38	–
Долгосрочные банковские депозиты	111	64
<b>Нефинансовые внеоборотные активы</b>	<b>5 019</b>	<b>1 094</b>
Долгосрочные авансы поставщикам и подрядчикам и предоплата	81	127
За вычетом резерва под обесценение	(6)	(4)
<b>Долгосрочные авансы поставщикам и подрядчикам и предоплата, нетто</b>	<b>75</b>	<b>123</b>
НДС к возмещению	708	534
Прочие налоги к возмещению	145	116
Прочие	4 091	321
	<b>6 863</b>	<b>2 273</b>



(в миллионах российских рублей)

## 9. Прочие внеоборотные активы (продолжение)

По состоянию на 30 сентября 2020 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. (Примечания 5, 7, 16).

## 10. Дебиторская задолженность и авансы выданные

		30 сентября 2020 г.	31 декабря 2019 г.
<b>Финансовые активы</b>		<b>84 584</b>	<b>89 312</b>
Торговая дебиторская задолженность		96 727	92 072
	<i>За вычетом резерва под обесценение</i>	<i>(22 527)</i>	<i>(20 513)</i>
<b>Торговая дебиторская задолженность, нетто</b>		<b>74 200</b>	<b>71 559</b>
Прочая дебиторская задолженность		11 400	13 380
	<i>За вычетом резерва под обесценение</i>	<i>(5 203)</i>	<i>(4 951)</i>
<b>Прочая дебиторская задолженность, нетто</b>		<b>6 197</b>	<b>8 429</b>
Краткосрочные займы выданные (включая проценты)		351	724
	<i>За вычетом резерва под обесценение</i>	<i>(250)</i>	<i>(250)</i>
<b>Краткосрочные займы выданные (включая проценты), нетто</b>		<b>101</b>	<b>474</b>
Дебиторская задолженность по процентам на банковские депозиты		3 877	3 020
Дебиторская задолженность по строительным контрактам		17	5 830
Дивиденды к получению		192	
<b>Нефинансовые активы</b>		<b>8 588</b>	<b>12 921</b>
Авансы поставщикам и подрядчикам и предоплата		6 095	6 759
	<i>За вычетом резерва под обесценение</i>	<i>(1 488)</i>	<i>(1 543)</i>
<b>Авансы поставщикам и подрядчикам и предоплата, нетто</b>		<b>4 607</b>	<b>5 216</b>
Краткосрочный НДС к возмещению		1 638	1 256
Предоплата по налогам		2 343	6 449
		<b>93 172</b>	<b>102 233</b>

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

## 11. Денежные средства и их эквиваленты

	30 сентября 2020 г.	31 декабря 2019 г.
Денежные средства на банковских счетах и в кассе в национальной валюте	25 092	31 555
Денежные средства на банковских счетах и в кассе в иностранной валюте	10 033	21 520
Банковские депозиты на срок не более 3-х месяцев	34 765	42 849
<b>Итого</b>	<b>69 890</b>	<b>95 924</b>

(в миллионах российских рублей)

## 12. Прочие оборотные активы

	30 сентября 2020 г.	31 декабря 2019 г.
Банковские депозиты на срок от 3 до 12 месяцев	210 659	161 447
Долговые инструменты	1 292	1 232
Денежные средства с ограничением к использованию	767	727
Краткосрочные производные финансовые инструменты	15	242
Прочее	108	407
<b>Итого</b>	<b>212 841</b>	<b>164 055</b>

По состоянию на 30 сентября 2020 г. прочие оборотные активы включали облигации финансовых институтов стоимостью 1 292 млн. руб. (на 31 декабря 2019 г.: 1 232 млн. руб.). За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 г., прибыль от переоценки облигаций на сумму 13 млн. руб. за вычетом налога в размере 4 млн. руб. была признана в составе прочего совокупного дохода в промежуточном консолидированном отчете о совокупном доходе (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 г. была признана прибыль в размере 21 млн. руб. за вычетом налога в размере 3 млн. руб.).

## 13. Капитал

### Акционерный капитал

	30 сентября 2020 г.	31 декабря 2019 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

	Размещенные акции		Собственные выкупленные акции		Итого	
	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 сентября 2020 г.	104 400 000	293 340	(30 859 370)	(86 708)	73 540 630	206 632
	Размещенные акции		Собственные выкупленные акции		Итого	
	тыс. штук	млн. руб.	тыс. штук	млн. руб.	тыс. штук	млн. руб.
31 декабря 2018 г.	104 400 000	293 340	(30 682 013)	(86 210)	73 717 987	207 130
Выкуп собственных акций	–	–	(699 357)	(1 965)	(699 357)	(1 965)
Продажа собственных выкупленных акций	–	–	522 000	1 467	522 000	1 467
<b>30 сентября 2019 г.</b>	<b>104 400 000</b>	<b>293 340</b>	<b>(30 859 370)</b>	<b>(86 708)</b>	<b>73 540 630</b>	<b>206 632</b>

В мае 2019 года Группа продала третьим сторонам 522 000 тысячи акций Материнской компании (что составляет 0,50% от акционерного капитала).

3 июня 2019 г. Группа приобрела 699 357 тысяч акций Материнской компании (что составляет 0,67% от ее акционерного капитала) у ПАО «ФСК ЕЭС» по цене 3,3463 рубля за акцию.

(в миллионах российских рублей)

### 13. Капитал (продолжение)

#### Дивиденды

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 15 704 млн. руб.

20 мая 2019 г. Материнская компания объявила о выплате дивидендов за 2018 год в размере 0,171635536398468 рублей за одну акцию в размере 17 919 млн. руб. (в том числе дивиденды связанным сторонам и третьим лицам на 13 411 млн. руб.). Дивиденды, выплаченные с учетом налога, подлежащего уплате акционерами компании, отражены в составе финансовой деятельности Консолидированного отчета о движении денежных средств в сумме 12 675 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.

	<i>Валюта</i>	<b>30 сентября 2020 г.</b>	<b>31 декабря 2019 г.</b>
<b>Кредиты и займы</b>			
	Грузинский лари	1 199	554
	Российский рубль	632	800
	Японская йена	445	350
	Евро	–	267
<b>Итого долгосрочные кредиты и займы</b>		<b>2 276</b>	<b>1 971</b>
За вычетом краткосрочной части долгосрочных кредитов и займов		(1 484)	(1 497)
<b>Итого долгосрочные кредиты и займы</b>		<b>792</b>	<b>474</b>

По состоянию на 30 сентября 2020 г. справедливая стоимость кредитов и займов составила 2 326 млн. руб. (по состоянию на 31 декабря 2019 г.: 2 130 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.

(в миллионах российских рублей)

**15. Кредиторская задолженность и начисленные обязательства**

	30 сентября 2020 г.	31 декабря 2019 г.
<b>Финансовые обязательства</b>		
Торговая кредиторская задолженность	46 664	47 983
Краткосрочные производные финансовые инструменты	13	1
Дивиденды к выплате	198	140
Обязательство по выкупу собственных долевого инструментов	763	763
Прочая кредиторская задолженность и начисленные расходы	6 421	6 039
<b>Итого</b>	<b>54 059</b>	<b>54 926</b>
<b>Нефинансовые обязательства</b>		
Авансы полученные	15 970	33 874
Задолженность перед персоналом	8 870	11 259
Резервы, краткосрочные	2 790	2 500
<b>Итого</b>	<b>27 630</b>	<b>47 633</b>
	<b>81 689</b>	<b>102 559</b>

На 30 сентября 2020 г. авансы полученные включали авансы по реализации электроэнергии на сумму 11 613 млн. руб., полученные от абонентов АО «Мосэнергосбыт», АО «Петербургская сбытовая компания», ООО «РН Энерго» и Группы Башкирская генерирующая компания (31 декабря 2019 г.: 20 099 млн. руб.).

**16. Прочие долгосрочные обязательства**

	30 сентября 2020 г.	31 декабря 2019 г.
<b>Финансовые обязательства</b>		
Прочие долгосрочные обязательства	6 356	675
<b>Итого финансовые обязательства</b>	<b>6 356</b>	<b>675</b>
<b>Нефинансовые обязательства</b>		
Пенсионные обязательства	4 389	4 152
Резерв на восстановление окружающей среды	5 893	4 409
Государственные субсидии	10	12
Прочие долгосрочные обязательства	2 380	679
<b>Итого нефинансовые обязательства</b>	<b>12 672</b>	<b>9 252</b>
<b>Итого</b>	<b>19 028</b>	<b>9 927</b>

На 30 сентября 2020 г. прочие долгосрочные обязательства включали справедливую стоимость опционного соглашения в сумме 3 263 млн. руб., признанные в рамках сделки по приобретению контрольной доли в Rus Gas Turbines Holdings B.V. (Примечание 5).

**17. Выручка**

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2020 г.	2019 г.	2020 г.	2019 г.
Продажа электроэнергии и мощности	222 756	219 854	664 804	700 388
Продажа тепловой энергии	4 844	5 671	29 953	31 861
Прочая выручка	8 791	7 761	18 291	21 560
	<b>236 391</b>	<b>233 286</b>	<b>713 048</b>	<b>753 809</b>

Прочая выручка за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 г., включала в себя субсидию на сумму 371 млн. руб., полученную компанией АО «Теласи» от Правительства Грузии в качестве компенсации в связи с распространением COVID-19 и субсидию на сумму 155 млн. руб., полученную компанией АО «Омск РТС» от региональных органов Российской Федерации, в качестве компенсации низких тарифов.

(в миллионах российских рублей)

## 18. Прочие операционные доходы

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2020 г.	2019 г.	2020 г.	2019 г.
Штрафы и пени к получению	936	1 085	4 201	4 427
Производные финансовые инструменты на покупку/продажу электроэнергии	(71)	5	1 550	2 084
Прибыль от выбытия компаний Группы, нетто	–	–	–	68
Прочее	400	832	1 474	3 346
	<b>1 265</b>	<b>1 922</b>	<b>7 225</b>	<b>9 925</b>

## 19. Операционные расходы

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2020 г.	2019 г.	2020 г.	2019 г.
Расходы на приобретение электроэнергии и мощности	94 552	91 802	293 547	301 832
Плата за услуги по передаче электроэнергии	60 548	58 480	179 754	179 165
Расходы на топливо	26 531	28 198	76 915	90 993
Зарплата, выплаты работникам и налоги с фонда оплаты труда	13 993	12 705	41 665	39 544
Амортизация основных средств и нематериальных активов	7 301	6 799	21 203	21 255
Расходы на ремонт и техническое обслуживание	3 309	3 155	6 331	6 514
Агентские вознаграждения	1 563	1 352	4 205	4 085
Резерв под обесценение дебиторской задолженности, нетто	747	970	3 670	3 930
Прочие материалы производственного назначения	1 019	957	2 513	2 705
Транспортные расходы	827	886	2 311	2 458
Расходы на водоснабжение	1 009	1 041	2 140	2 803
Налоги, за исключением налога на прибыль	659	742	1 704	2 000
Расходы по передаче тепловой энергии	58	63	879	1 378
Консультационные, юридические и аудиторские услуги	223	327	763	1 062
Начисление/(восстановление) прочих резервов	431	(103)	420	(1 631)
Начисление/(восстановление) резерва по НДС	62	110	337	(55)
Краткосрочная аренда	152	55	223	247
Расходы от выбытия материальных запасов	8	22	36	646
Расходы на приобретение оборудования для перепродажи	24	–	33	–
Аренда малоценных активов	6	11	14	38
Расходы по сделкам с производными финансовыми инструментами на рынке электроэнергии	–	–	3	–
Обесценение ценных бумаг	–	–	2	–
Обесценение инвестиции в ассоциированную компанию	–	–	–	2 238
Прочее	8 740	8 286	23 502	25 412
	<b>221 762</b>	<b>215 858</b>	<b>662 170</b>	<b>686 619</b>

(в миллионах российских рублей)

**20. Финансовые доходы и расходы**

	<b>За три месяца, закончившихся 30 сентября</b>		<b>За девять месяцев, закончившихся 30 сентября</b>	
	<b>2020 г.</b>	<b>2019 г.</b>	<b>2020 г.</b>	<b>2019 г.</b>
<b>Финансовые доходы</b>				
Процентный доход	3 109	3 521	9 995	11 129
Доход по дивидендам	195	–	420	422
Амортизация дисконта дебиторской задолженности	25	79	101	189
Дисконтирование кредиторской задолженности	1	4	2	4
Положительные курсовые разницы, нетто	1 843	–	7 962	–
Прочие финансовые доходы	41	46	159	239
	<b>5 214</b>	<b>3 650</b>	<b>18 639</b>	<b>11 983</b>
	<b>За три месяца, закончившихся 30 сентября</b>		<b>За девять месяцев, закончившихся 30 сентября</b>	
	<b>2020 г.</b>	<b>2019 г.</b>	<b>2020 г.</b>	<b>2019 г.</b>
<b>Финансовые расходы</b>				
Процентные расходы по обязательствам по аренде	2 325	1 335	5 308	4 157
Процентные расходы	81	87	240	382
Амортизация дисконта кредиторской задолженности	12	532	38	1 604
Дисконтирование дебиторской задолженности	–	28	20	45
Отрицательные курсовые разницы, нетто	–	483	–	3 078
Прочие финансовые расходы	29	80	153	219
	<b>2 447</b>	<b>2 545</b>	<b>5 759</b>	<b>9 485</b>

**21. Расход по налогу на прибыль**

	<b>За три месяца, закончившихся 30 сентября</b>		<b>За девять месяцев, закончившихся 30 сентября</b>	
	<b>2020 г.</b>	<b>2019 г.</b>	<b>2020 г.</b>	<b>2019 г.</b>
Расходы по текущему налогу на прибыль	4 328	4 694	14 735	15 940
(Доход)/расход по отложенному налогу	(406)	(333)	1 206	1 122
Уточненные налоговые декларации	4	(6)	(71)	(569)
<b>Расход по налогу на прибыль</b>	<b>3 926</b>	<b>4 355</b>	<b>15 870</b>	<b>16 493</b>

(в миллионах российских рублей)

## 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.

(в миллионах российских рублей)

**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:

30 сентября 2020 г.	Прим.	Итого	Иерархия справедливой стоимости		
		справедливая стоимость	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3
<b>Финансовые активы</b>					
<b>Производные финансовые инструменты</b>					
Производные инструменты на покупку/продажу электроэнергии	9, 12	53	53	–	–
<b>Ценные бумаги</b>					
Долевые инструменты, переоцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	8	5 143	5 143	–	–
Долевые инструменты, переоцениваемые по справедливой стоимости через прибыль и убыток	8	1 616	–	–	1 616
Долговые инструменты, переоцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	8, 12	3 357	3 357	–	–
<b>Долговые инструменты по амортизированной стоимости</b>					
Долгосрочные банковские депозиты	9	111	–	–	111
<b>Итого финансовые активы</b>		<b>10 280</b>	<b>8 553</b>	<b>–</b>	<b>1 727</b>
<b>Финансовые обязательства</b>					
<b>Производные финансовые инструменты</b>					
Производные инструменты на покупку/продажу электроэнергии	15	13	13	–	–
<b>Финансовые обязательства, отнесенные к категории переоцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток</b>					
Обязательство по выкупу собственных долевых инструментов	15, 16	4 026	–	4 026	–
<b>Финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости</b>					
Кредиты и займы	14	2 326	–	2 326	–
<b>Итого финансовые обязательства</b>		<b>6 365</b>	<b>13</b>	<b>6 352</b>	<b>–</b>



(в миллионах российских рублей)

## 22. Справедливая стоимость финансовых инструментов (продолжение)

### Расчет справедливой стоимости и иерархия справедливой стоимости (продолжение)

31 декабря 2019 г.	Прим.	Итого	Иерархия справедливой стоимости		
		справедливая стоимость	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3
<b>Финансовые активы</b>					
<b>Производные финансовые инструменты</b>					
Производные инструменты на покупку/продажу электроэнергии	12	242	242	–	–
<b>Ценные бумаги</b>					
Долевые инструменты, переоцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	8	4 008	4 008	–	–
Долевые инструменты, переоцениваемые по справедливой стоимости через прибыль и убыток	8	1 565	–	–	1 565
Долговые инструменты, переоцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	8, 12	3 456	3 456	–	–
<b>Долговые инструменты по амортизированной стоимости</b>					
Долгосрочные банковские депозиты	9	64	–	–	64
<b>Итого финансовые активы</b>		<b>9 335</b>	<b>7 706</b>	<b>–</b>	<b>1 629</b>
<b>Финансовые обязательства</b>					
<b>Производные финансовые инструменты</b>					
Процентный своп	15	1	–	1	–
<b>Финансовые обязательства, отнесенные к категории переоцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток</b>					
Обязательство по выкупу собственных долевых инструментов	15	763	–	763	–
<b>Финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости</b>					
Кредиты и займы	14	2 130	–	2 130	–
<b>Итого финансовые обязательства</b>		<b>2 894</b>	<b>–</b>	<b>2 894</b>	<b>–</b>

## 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 сентября 2020 г. реализация инвестиционной программы осуществляется в соответствии с графиком.

По состоянию на 30 сентября 2020 г. обязательства по капитальным затратам дочерних компаний, представлены следующим образом:

Дочерняя компания	млн. руб.
АО «Интер РАО – Электрогенерация»	17 321
ООО «Башкирская генерирующая компания»	1 767
Прочие	1 922
<b>Итого</b>	<b>21 010</b>

(в миллионах российских рублей)

## 23. Договорные обязательства (продолжение)

### Инвестиционные обязательства и обязательства по капитальным затратам (продолжение)

Договорные обязательства АО «Интер РАО – Электрогенерация» по состоянию на 30 сентября 2020 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, строительство новой котельной и реконструкции тепловых сетей.

Доля Группы в обязательствах по капитальным затратам совместных предприятий составляет 2 581 млн. руб., обязательство по которым Группа несет совместно с другими инвесторами (на 31 декабря 2019 г.: 160 млн. руб.).

### Гарантии

На 30 сентября 2020 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 сентября 2020 г. сумма банковских гарантий составила 5,2 млн. евро, или 486 млн. руб. по курсу ЦБ РФ на 30 сентября 2020 г. (7,2 млн. евро, или 499 млн. руб. по курсу ЦБ РФ на 31 декабря 2019 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 сентября 2020 г. остаточная сумма резервного аккредитива составила 20,8 млн. евро, или 1 933 млн. руб. по курсу ЦБ РФ на 30 сентября 2020 г. Резервный аккредитив истекает в сентябре 2025 года.

- ▶ В марте 2018 года Группа заключила договоры банковских гарантий с АО «ЮниКредит Банк» с целью финансового обеспечения соглашения между Группой и Советом по развитию энергетики Бангладеш по проведению капитального ремонта электростанции «Горозал». По состоянию на 30 сентября 2020 г. сумма банковских гарантий составила 1,5 млн. долл. США, или 120 млн. руб. по курсу ЦБ РФ на 30 сентября 2020 г. (на 31 декабря 2019 г.: 1,5 млн. долл. США, или 93 млн. руб. по курсу ЦБ РФ на 31 декабря 2019 г.). Данные гарантии истекают в декабре 2020 года.
- ▶ В августе 2019 года Группа заключила договор банковской гарантии с АО «Райффайзенбанк» с целью финансового обеспечения соглашения между Группой и АО «Вимм-Билль-Данн» по строительно-монтажным работам. По состоянию на 30 сентября 2020 г. сумма банковской гарантии составила 61 млн. руб. (на 31 декабря 2019 г.: 94 млн. руб.). Гарантия истекает в декабре 2020 года.
- ▶ В декабре 2019 года – июне 2020 года Группа заключила договоры банковских гарантий с АО «Газпромбанк» с целью финансового обеспечения соглашения между Группой и ПАО «Юнипро» по капитальному ремонту турбоагрегатов на Березовской ГРЭС. По состоянию на 30 сентября 2020 г. сумма банковских гарантий составила 92 млн. руб. (на 31 декабря 2019 г.: 58 млн. руб.). Гарантии истекают в мае 2021 года.
- ▶ В августе 2020 года Группа заключила договор банковской гарантии с АО «Газпромбанк» с целью финансовой поддержки соглашения между Группой и ООО «Электрические Станции» об участии в тендере. По состоянию на 30 сентября 2020 г. сумма банковской гарантии составила 2,3 млн. долл. или 180 млн. руб. по курсу ЦБ РФ на 30 сентября 2020 г. Срок действия гарантии истекает в ноябре 2020 года.

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

(в миллионах российских рублей)

## 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 Литве.

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 2020 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**

За 9 месяцев 2020 года 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 имеет 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 ухудшающейся ситуации с распространением пандемии. 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. вводится мораторий на уплату неустоек по просроченной задолженности по договорам снабжения с ресурсоснабжающими организациями. На этом фоне продолжает сохраняться неопределенность в отношении будущих условий деятельности для Группы и ее контрагентов.

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

Эти события, последствия которых трудно прогнозировать в настоящее время, могут оказать дальнейшее существенное 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 сентября 2020 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.

(в миллионах российских рублей)

## 24. Уловные 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:

	30 сентября 2020 г.	31 декабря 2019 г.
Судебные разбирательства	2 928	2 301

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.

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 сентября 2020 г., и по оценкам Группы, в случае принятия решения в пользу налоговых органов сумма возможных претензий по таким позициям составит до 83 млн. руб. (на 31 декабря 2019 г.: 72 млн. руб.).

(в миллионах российских рублей)

## 24. Условные обязательства (продолжение)

### (г) Условные налоговые обязательства (продолжение)

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, контролируруемыми Российской Федерацией, представлена в Примечании 25 (г).

### (б) Операции с ключевым управленческим персоналом

Членам правления на 30 сентября 2020 г. принадлежит 0,20792% обыкновенных акций ПАО «Интер РАО» (31 декабря 2019 г.: 0,21092%).

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 девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2020 г.	2019 г.
Заработная плата и премии	1 342	1 097

(в миллионах российских рублей)

## 25. Операции со связанными сторонами (продолжение)

### (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 контролируруемыми компаниями.

	<i>За девять месяцев, закончившихся</i>	
	<i>30 сентября 2020 г.</i>	<i>30 сентября 2019 г.</i>
<b>Выручка</b>		
Совместные предприятия	1 190	902
Ассоциированные предприятия	–	13
<b>Прочие операционные доходы</b>		
Совместные предприятия	–	3
Ассоциированные предприятия	–	–
	<b>1 190</b>	<b>918</b>
<b>Приобретение электроэнергии</b>		
Совместные предприятия	286	44
<b>Приобретение мощности</b>		
Совместные предприятия	2 152	1 731
<b>Прочие расходы</b>		
Совместные предприятия	2	1
	<b>2 440</b>	<b>1 776</b>
<b>Капитальные вложения</b>		
Совместные предприятия	–	1
	<b>30 сентября 2020 г.</b>	<b>31 декабря 2019 г.</b>
<b>Дебиторская задолженность</b>		
Совместные предприятия	118	245
<b>Кредиторская задолженность</b>		
Совместные предприятия	300	246

(в миллионах российских рублей)

**25. Операции со связанными сторонами (продолжение)****(г) Операции с предприятиями, контролируруемыми Российской Федерацией**

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

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

	<b>За девять месяцев, закончившихся</b>	
	<b>30 сентября 2020 г.</b>	<b>30 сентября 2019 г.</b>
<b>Выручка</b>		
Продажа электроэнергии и мощности	195 017	202 068
Прочая выручка	6 798	10 938
Прочие операционные доходы	965	2 845
	<b>202 780</b>	<b>215 851</b>
<b>Операционные расходы</b>		
Приобретение электроэнергии и мощности	102 055	100 294
Плата за услуги по передаче электроэнергии	165 492	169 138
Расходы на топливо (газ)	58 572	72 527
Расходы на топливо (уголь)	453	454
Прочие закупки	26	119
Прочие расходы	9 285	10 152
	<b>335 883</b>	<b>352 684</b>
<b>Капитальные вложения</b>	<b>–</b>	<b>5 402</b>
<b>Финансовые доходы/(расходы)</b>		
Процентные доходы	2 415	4 673
Доход по дивидендам	403	121
Процентные расходы	(118)	(110)
Процентные расходы по аренде	(4 918)	(3 769)
	<b>(2 218)</b>	<b>915</b>
<b>Финансовые операции</b>		
Кредиты и займы полученные	695	1 824
Кредиты и займы погашенные	(131)	(2 164)
Погашение обязательств по аренде	(5 726)	(4 947)
	<b>(5 162)</b>	<b>(5 287)</b>
<b>Ценные бумаги</b>	<b>6 993</b>	<b>6 067</b>
<b>Долгосрочная дебиторская задолженность</b>		
Прочая дебиторская задолженность	85	90
За вычетом резерва под обесценение	(23)	(28)
<b>Прочая дебиторская задолженность, нетто</b>	<b>62</b>	<b>62</b>
<b>Краткосрочная дебиторская задолженность</b>		
Торговая дебиторская задолженность, включая резерв	26 998	26 352
За вычетом резерва под обесценение	(6 523)	(7 455)
<b>Торговая дебиторская задолженность, нетто</b>	<b>20 475</b>	<b>18 897</b>
Авансы выданные	1 472	66
Авансы, выданные на капитальное строительство	33	31
Дивиденды к получению	192	–
Дебиторская задолженность по строительным контрактам	–	5 078
Прочая дебиторская задолженность	1 424	816
	<b>23 596</b>	<b>24 888</b>
<b>Прочие текущие активы</b>	<b>572</b>	<b>545</b>

(в миллионах российских рублей)

**25. Операции со связанными сторонами (продолжение)****(г) Операции с предприятиями, контролируруемыми Российской Федерацией (продолжение)**

	<b>30 сентября 2020 г.</b>	<b>31 декабря 2019 г.</b>
<b>Кредиторская задолженность</b>		
Торговая кредиторская задолженность	24 168	22 851
Кредиторская задолженность по капитальному строительству	72	36
Долгосрочная кредиторская задолженность	453	511
Прочая кредиторская задолженность	258	491
Авансы полученные	3 034	13 187
	<b>27 985</b>	<b>37 076</b>
<b>Прочие долгосрочные обязательства</b>	<b>27</b>	<b>18</b>
<b>Задолженность по кредитам и займам</b>		
Краткосрочные кредиты и займы	694	309
Долгосрочные кредиты и займы	460	194
Проценты по кредитам и займам	1	2
	<b>1 155</b>	<b>505</b>
<b>Задолженность по обязательствам по аренде</b>		
Краткосрочная часть долгосрочных обязательств по аренде	9 564	7 296
Долгосрочные обязательства по аренде	70 515	44 832
	<b>80 079</b>	<b>52 128</b>
Денежные средства и их эквиваленты	7 525	23 985
Прочие оборотные активы (банковские депозиты, вкл. задолженность по процентам)	89 841	50 517

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, контролируруемыми 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:

	<b>За девять месяцев, закончившихся</b>	
	<b>30 сентября 2020 г.</b>	<b>30 сентября 2019 г.</b>
<b>Выручка</b>		
Продажа электроэнергии и мощности	31	20
<b>Операционные расходы</b>		
Прочие расходы/(доходы)	15	3
<b>Финансовые доходы и расходы</b>		
Процентные доходы	1 844	2 456
Процентные расходы	–	(52)



(в миллионах российских рублей)

## 25. Операции со связанными сторонами (продолжение)

### (д) Операции с прочими связанными сторонами (продолжение)

	30 сентября 2020 г.	31 декабря 2019 г.
<b>Краткосрочная дебиторская задолженность</b>		
Торговая и прочая дебиторская задолженность	2	136
<b>Краткосрочная кредиторская задолженность</b>		
Торговая и прочая кредиторская задолженность	3	2
<b>Денежные средства и их эквиваленты</b>		
Денежные средства на банковских счетах	10 711	12 183
Краткосрочные банковские депозиты	43 060	36 011
	<b>53 771</b>	<b>48 194</b>

## 26. События после отчетной даты

Значимых событий после отчетной даты зафиксировано не было.

ООО «Эрнст энд Янг»  
Прошито и пронумеровано 41 листа(ов)