

Заключение по результатам обзорной проверки  
промежуточной финансовой информации

**ПАО «Интер РАО»**

**и его дочерних организаций**

за три месяца, закончившихся 31 марта 2019 г.

*Май 2019 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	19
6. Основные средства	19
7. Инвестиции в ассоциированные компании и совместные предприятия	20
8. Ценные бумаги	21
9. Прочие внеоборотные активы	21
10. Дебиторская задолженность и авансы выданные	22
11. Денежные средства и их эквиваленты	22
12. Прочие оборотные активы	22
13. Капитал	23
14. Кредиты и займы	23
15. Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	24
16. Прочие долгосрочные обязательства	24
17. Выручка	24
18. Прочие операционные доходы	25
19. Операционные расходы	25
20. Финансовые доходы и расходы	25
21. Расход по налогу на прибыль	26
22. Справедливая стоимость финансовых инструментов	26
23. Договорные обязательства	29
24. Условные обязательства	30
25. Операции со связанными сторонами	32
26. События после отчетной даты	36

## **Заключение по результатам обзорной проверки промежуточной финансовой информации**

Аktionерам 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 31 марта 2019 г., промежуточного консолидированного отчета о совокупном доходе, промежуточного консолидированного отчета о движении денежных средств и промежуточного консолидированного отчета об изменениях в капитале за три месяца, 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»

15 мая 2019 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 «Российский Союз аудиторов» (Ассоциация) (СРО РСА). ООО «Эрнст энд Янг» включено в контрольный экземпляр реестра аудиторов и аудиторских организаций за основным регистрационным номером записи 11603050648.

**Промежуточный консолидированный отчет о финансовом положении**

(в миллионах российских рублей)

	Прим.	31 марта 2019 г.	31 декабря 2018 г.
<b>Активы</b>			
<b>Внеоборотные активы</b>			
Основные средства	6	327 442	322 976
Нематериальные активы		12 871	13 849
Инвестиции в ассоциированные компании и совместные предприятия	7	15 393	15 451
Отложенные налоговые активы		5 276	5 753
Ценные бумаги	8	8 327	7 992
Прочие внеоборотные активы	9	2 467	2 621
<b>Итого внеоборотные активы</b>		<b>371 776</b>	<b>368 642</b>
<b>Оборотные активы</b>			
Запасы		20 733	20 267
Дебиторская задолженность и авансы выданные	10	115 106	107 806
Предоплата по налогу на прибыль		1 216	1 070
Денежные средства и их эквиваленты	11	105 627	153 747
Прочие оборотные активы	12	138 160	75 318
		<b>380 842</b>	<b>358 208</b>
Активы, классифицируемые как предназначенные для продажи		1 737	1 737
<b>Итого оборотные активы</b>		<b>382 579</b>	<b>359 945</b>
<b>Итого активы</b>		<b>754 355</b>	<b>728 587</b>
<b>Капитал и обязательства</b>			
<b>Капитал</b>			
Акционерный капитал	13	293 340	293 340
Собственные выкупленные акции		(86 210)	(86 210)
Эмиссионный доход		69 312	69 312
Резерв по хеджированию		688	(367)
Резерв по пересчету актуарных обязательств		272	274
Резерв на изменение справедливой стоимости		(5 466)	(5 745)
Резерв по пересчету иностранных валют		3 449	4 887
Нераспределенная прибыль		238 771	207 778
<b>Итого капитал, причитающийся акционерам Компании</b>		<b>514 156</b>	<b>483 269</b>
Неконтрольные доли участия		2 530	2 209
<b>Итого капитал</b>		<b>516 686</b>	<b>485 478</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Кредиты и займы	14	1 221	1 385
Долгосрочные обязательства по аренде	6	46 124	42 991
Отложенные налоговые обязательства		12 110	11 890
Прочие долгосрочные обязательства	16	8 132	8 588
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>		<b>67 587</b>	<b>64 854</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Кредиты и займы		6 126	8 353
Краткосрочная часть долгосрочных обязательств по аренде	6	7 417	6 712
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	15	141 362	149 886
Кредиторская задолженность перед миноритарными акционерами за акции дочерней компании	5	104	373
Задолженность по прочим налогам		11 580	10 644
Задолженность по налогу на прибыль		3 493	2 287
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>		<b>170 082</b>	<b>178 255</b>
<b>Итого обязательства</b>		<b>237 669</b>	<b>243 109</b>
<b>Итого капитал и обязательства</b>		<b>754 355</b>	<b>728 587</b>

Председатель Правления

Б.Ю. Ковальчук

Член Правления – руководитель Финансово-экономического центра

Е.Н. Мирошниченко

15 мая 2019 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 31 марта	
		2019 г.	2018 г.
Выручка	17	281 446	247 484
Прочие операционные доходы	18	3 480	2 734
Операционные расходы	19	(246 546)	(223 221)
<b>Операционная прибыль</b>		<b>38 380</b>	<b>26 997</b>
Финансовые доходы	20	3 925	2 918
Финансовые расходы	20	(4 027)	(1 760)
Доля в прибыли ассоциированных и совместных предприятий, нетто	7	501	601
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>38 779</b>	<b>28 756</b>
Расход по налогу на прибыль	21	(7 609)	(6 135)
<b>Прибыль за период</b>		<b>31 170</b>	<b>22 621</b>
<b>Прочий совокупный доход/(расход)</b>			
<i>Прочий совокупный доход/(расход), впоследствии реклассифицируемый в состав прибыли или убытка, когда будут выполняться определенные условия</i>			
Доход от переоценки ценных бумаг, за вычетом налога	8	125	537
Доход/(расход) по инструментам хеджирования, за вычетом налога		1 370	(16)
(Отрицательная)/положительная курсовая разница от пересчета в валюту представления отчетности		(1 611)	442
<i>Прочий совокупный доход/(расход), не реклассифицируемый впоследствии в состав прибыли или убытка</i>			
Доход от переоценки ценных бумаг, за вычетом налога	8	154	261
Актуарный расход, за вычетом налога		-	(7)
<b>Прочий совокупный доход, за вычетом налога</b>		<b>38</b>	<b>1 217</b>
<b>Итого совокупный доход за период</b>		<b>31 208</b>	<b>23 838</b>
<b>Прибыль, приходящаяся на:</b>			
Акционеров Компании		30 993	22 457
Неконтрольные доли участия		177	164
		<b>31 170</b>	<b>22 621</b>
<b>Итого совокупный доход, приходящийся на:</b>			
Акционеров Компании		30 887	23 610
Неконтрольные доли участия		321	228
		<b>31 208</b>	<b>23 838</b>
		<b>руб.</b>	<b>руб.</b>
Базовая прибыль на обыкновенную акцию в отношении прибыли, приходящейся на акционеров Компании		0,420	0,268
Разводненная прибыль на обыкновенную акцию в отношении прибыли, приходящейся на акционеров Компании		0,420	0,264

Председатель Правления



Б.Ю. Ковальчук

Член Правления – руководитель Финансово-экономического центра

Е.Н. Мирошниченко

15 мая 2019 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 три месяца, закончившихся 31 марта	
		2019 г.	2018 г.
<b>Операционная деятельность</b>			
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>38 779</b>	<b>28 756</b>
<i>Корректировки для приведения прибыли до налогообложения к чистым денежным потокам по операционной деятельности</i>			
Амортизация основных средств и нематериальных активов	19	7 161	6 267
Резерв под обесценение дебиторской задолженности, нетто	19	1 879	1 864
Амортизация дисконта дебиторской задолженности	20	(52)	(64)
Амортизация дисконта кредиторской задолженности	20	522	—
Списание прочих резервов	19	(458)	(975)
Доля в прибыли ассоциированных компаний и совместных предприятий, нетто	7	(501)	(601)
(Доходы)/расходы по производным финансовым инструментам на электроэнергию, нетто	18, 19	(1 032)	15
Отрицательные/(положительные) курсовые разницы, нетто	20	1 922	(381)
Процентные доходы	20	(3 763)	(2 237)
Прочие финансовые доходы	20	(101)	(88)
Процентные расходы	20	1 567	1 235
Прочие финансовые расходы	20	7	377
План опционов на акции		—	9
Прибыль от выбытия компаний Группы, нетто	7, 18	(63)	(217)
Прочие неденежные операции/статьи		(49)	(213)
<b>Денежные потоки по операционной деятельности до изменений в оборотном капитале и уплаченного налога на прибыль</b>		<b>45 818</b>	<b>33 747</b>
Увеличение запасов		(699)	(2 765)
Увеличение дебиторской задолженности и авансов выданных (Увеличение)/уменьшение налога на добавленную стоимость к возмещению		(11 107)	(8 896)
Уменьшение прочих оборотных активов		(147)	416
Уменьшение кредиторской задолженности и начисленных обязательств		1 766	308
Увеличение/(уменьшение) задолженности по налогам, кроме задолженности/предоплаты по налогу на прибыль, нетто		(5 403)	(7 063)
Прочие изменения оборотного капитала		1 474	(2 391)
		—	13
		<b>31 702</b>	<b>13 369</b>
Налог на прибыль уплаченный		(6 125)	(3 825)
<b>Чистое поступление денежных средств по операционной деятельности</b>		<b>25 577</b>	<b>9 544</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)

Прим.	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2019 г.	2018 г.
<b>Инвестиционная деятельность</b>		
Поступления от реализации основных средств	10	44
Приобретение основных средств и нематериальных активов	(7 868)	(3 600)
Приобретение контрольной доли, за вычетом поступивших денежных средств	7	722
Учреждение совместного предприятия	(1)	—
Приобретение долевых ценных бумаг	(27)	—
Поступления от выбытия активов, классифицируемых как предназначенные для продажи	—	3 125
Поступления от выбытия ассоциированной компании	7	—
Займы выданные	—	(2)
Поступления от погашения займов выданных	16	110
Размещение банковских депозитов	(87 333)	(31 846)
Возврат банковских депозитов и векселей	25 391	22 063
Проценты полученные по банковским депозитам	3 331	1 731
Покупка облигаций	(533)	—
Прочее поступление денежных средств по инвестиционной деятельности	28	102
<b>Чистое расходование денежных средств по инвестиционной деятельности</b>	<b>(66 883)</b>	<b>(7 551)</b>
<b>Финансовая деятельность</b>		
Поступления по кредитам и займам	3 276	5 537
Погашение кредитов и займов	(5 363)	(7 968)
Погашение обязательств по аренде	(1 885)	(558)
Проценты уплаченные	(182)	(278)
Дивиденды уплаченные	(2)	(1)
Приобретение неконтрольной доли участия в дочерней компании	5	—
Приобретение собственных акций	(1 956)	—
Продажа собственных акций	13	1 886
<b>Чистое расходование денежных средств по финансовой деятельности</b>	<b>(6 382)</b>	<b>(1 382)</b>
Влияние изменений обменных курсов на денежные средства и их эквиваленты	(432)	16
<b>Чистое (уменьшение)/увеличение денежных средств и их эквивалентов</b>	<b>(48 120)</b>	<b>627</b>
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	153 747	142 062
<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец периода</b>	<b>105 627</b>	<b>142 689</b>

Председатель Правления

Б.Ю. Ковальчук

Член Правления – руководитель Финансово-экономического центра

Е.Н. Мирошниченко

15 мая 2019 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)

<i>Капитал, приходящийся на акционеров Компании</i>											
<i>Прим.</i>	<i>Акционер- ный капитал</i>	<i>Собствен- ные выкуплен- ные акции</i>	<i>Эмиссион- ный доход</i>	<i>Резерв по пересчету иностран- ных валют</i>	<i>Резерв на изменение справед- ливой стои- мости</i>	<i>Резерв по хеджиро- ванию</i>	<i>Резерв по пересчету актуарных обяза- тельств</i>	<i>Нераспре- деленная прибыль</i>	<i>Итого</i>	<i>Неконт- рольные доли участия</i>	<i>Итого капитал</i>
На 31 декабря 2017 г.	293 340	(58 787)	69 312	2 152	(3 650)	2	7	157 540	459 916	1 587	461 503
Итого совокупный доход/(расход) за три месяца, закончившихся 31 марта 2018 г.	-	-	-	368	798	(8)	(5)	22 457	23 610	228	23 838
Продажа собственных акций	-	4 465	-	-	-	-	-	(2 579)	1 886	-	1 886
План опционов на акции	-	-	-	-	-	-	-	9	9	-	9
На 31 марта 2018 г.	<u>293 340</u>	<u>(54 322)</u>	<u>69 312</u>	<u>2 520</u>	<u>(2 852)</u>	<u>(6)</u>	<u>2</u>	<u>177 427</u>	<u>485 421</u>	<u>1 815</u>	<u>487 236</u>
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 три месяца, закончившихся 31 марта 2019 г.	-	-	-	(1 438)	279	1 055	(2)	30 993	30 887	321	31 208
На 31 марта 2019 г.	<u>293 340</u>	<u>(86 210)</u>	<u>69 312</u>	<u>3 449</u>	<u>(5 466)</u>	<u>688</u>	<u>272</u>	<u>238 771</u>	<u>514 156</u>	<u>2 530</u>	<u>516 686</u>

Председатель Правления

Б.Ю. Ковальчук

Член Правления – руководитель Финансово-экономического центра

Е.Н. Мирошниченко

15 мая 2019 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 31 марта 2019 г. являются Группа РОСНЕФТЕГАЗ (27,63%) и ПАО «ФСК ЕЭС» (9,24%).

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 2018 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 три месяца, закончившихся 31 марта 2019 г., соответствует той, которая использовалась при подготовке годовой финансовой отчетности Группы за 2018 год.

### **МСФО и поправки к действующим МСФО, которые были выпущены и вступили в силу с 1 января 2019 г. и не оказали влияния на промежуточную консолидированную финансовую информацию Группы**

- ▶ Разъяснение КРМФО (IFRIC) 23 «*Неопределенность в отношении правил исчисления налога на прибыль*»;
- ▶ Поправки к МСФО (IFRS) 9 «*Условия о досрочном погашении с потенциальным отрицательным возмещением*»;
- ▶ Поправки к МСФО (IAS) 19 «*Внесение изменений в программу, сокращение программы или погашение обязательств по программе*»;
- ▶ Поправки к МСФО (IAS) 28 «*Долгосрочные вложения в ассоциированные организации и совместные предприятия*»;
- ▶ Ежегодные усовершенствования МСФО, период 2015-2017 годов (выпущены в декабре 2017 года) в отношении МСФО (IFRS) 3 «*Объединения бизнесов*», МСФО (IFRS) 11 «*Совместное предпринимательство*», МСФО (IAS) 12 «*Налоги на прибыль*», МСФО (IAS) 23 «*Затраты по заимствованиям*».

### **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.
- ▶ Поправки к МСФО (IAS) 1 и МСФО (IAS) 8 «*Определение существенности*». Поправки вступают в силу в отношении отчетных периодов, начинающихся 1 января 2020 г. или после этой даты, при этом требуется представить сравнительную информацию. Допускается досрочное применение. 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», ПАО «Томскэнергосбыт», ООО «Омская энергосбытовая компания», АО «ЕИРЦ ЛО», ООО «Энергетическая сбытовая компания Башкортостана», ООО «Интер РАО – ЕИРЦ», ООО «Энергосбыт Волга» (с марта 2018 года), ООО «РТ-Энерготрейдинг» (учитывается по методу долевого участия), ООО «Северная сбытовая компания» (с июля 2018 года), ООО «ЭСБ – Развитие» (с декабря 2018 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 «Центр осуществления расчетов» (до декабря 2018 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 Uterim 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»).
- ▶ **«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 31 марта 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	185 940	53 453	12 199	18 660	20 702	2 978	1 969	1 168	4 370	(19 993)	281 446
Выручка от внешних покупателей	185 350	39 913	10 922	14 940	20 344	2 978	1 969	1 168	3 621	241	281 446
Выручка между сегментами	590	13 540	1 277	3 720	358	–	–	–	749	(20 234)	–
Операционные расходы, включая:											
Расходы на приобретение электроэнергии и мощности	(114 520)	(1 776)	(901)	(1 299)	(13 179)	(2 291)	–	–	–	19 402	(114 564)
Расходы по передаче электроэнергии	(58 934)	–	–	(1)	(1 776)	(463)	(13)	–	–	–	(61 187)
Расходы на топливо	–	(20 501)	(4 482)	(9 423)	–	–	(993)	(2)	–	842	(34 559)
Доля в прибыли/(убытке) совместных предприятий	–	730	–	–	–	–	–	–	(8)	–	722
ЕВITDA	7 015	25 127	4 236	4 779	6 525	(242)	555	1 002	(329)	(1 056)	47 612
Амортизация	(771)	(3 886)	(435)	(997)	(46)	(153)	(85)	(444)	(38)	(306)	(7 161)
Процентные доходы	544	1 540	91	126	4	27	–	8	100	1 323	3 763
Процентные расходы	(113)	(45)	(41)	(1)	(11)	(61)	(3)	(28)	(22)	103	(222)
Процентные расходы по обязательствам по аренде	(124)	(1 084)	(17)	(110)	(1)	(2)	–	–	(1)	(6)	(1 345)

(в миллионах российских рублей)

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

За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 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	165 256	45 565	11 565	16 975	14 834	3 004	1 815	1 381	4 302	(17 213)	247 484
Выручка от внешних покупателей	164 729	34 232	10 301	13 977	14 213	3 004	1 815	1 381	3 793	39	247 484
Выручка между сегментами	527	11 333	1 264	2 998	621	–	–	–	509	(17 252)	–
Операционные расходы, включая:											
Расходы на приобретение электроэнергии и мощности	(98 816)	(1 759)	(800)	(1 038)	(10 758)	(2 311)	–	–	–	16 690	(98 792)
Расходы по передаче электроэнергии	(55 238)	–	–	(2)	(1 392)	(401)	(14)	–	–	–	(57 047)
Расходы на топливо	–	(18 662)	(4 431)	(8 512)	–	–	(797)	(581)	–	924	(32 059)
Доля в (убытке)/прибыли совместных предприятий	(89)	782	–	–	–	–	–	–	(21)	–	672
ЕВИТДА	6 000	18 405	3 733	4 309	2 406	(111)	682	609	(133)	(1 114)	34 786
Амортизация	(644)	(3 443)	(410)	(879)	(42)	(134)	(64)	(382)	(42)	(227)	(6 267)
Процентные доходы	388	674	5	27	3	6	–	5	60	1 069	2 237
Процентные расходы	(142)	(38)	(55)	(4)	(5)	(50)	(7)	(50)	(21)	31	(341)
Процентные расходы по обязательствам по аренде	(99)	(624)	(16)	(137)	(1)	(1)	–	–	(2)	(14)	(894)

(в миллионах российских рублей)

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

На 31 марта 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	(3 798)	(79)	(604)	–	(460)	(1 714)	(1)	(691)	–	–	(7 347)
Обязательства по аренде, включая:	(4 249)	(43 459)	(618)	(5 004)	(103)	(53)	–	–	(66)	(383)	(53 935)
Доля в обязательствах по аренде совместных предприятий	–	(394)	–	–	–	–	–	–	–	–	(394)

На 31 декабря 2018 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	(2 973)	(60)	(1 997)	(327)	(568)	(1 493)	–	(2 320)	–	–	(9 738)
Обязательства по аренде, включая:	(4 267)	(38 703)	(628)	(5 872)	(105)	(61)	–	–	(69)	(388)	(50 093)
Доля в обязательствах по аренде совместных предприятий	–	(390)	–	–	–	–	–	–	–	–	(390)

(в миллионах российских рублей)

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

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

	<i>За три месяца, закончившихся 31 марта 2019 г.</i>	<i>За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 г.</i>
<b>EBITDA по отчетным сегментам</b>	<b>47 612</b>	<b>34 786</b>
Амортизация основных средств и нематериальных активов (Прим. 19)	(7 161)	(6 267)
Процентные доходы (Прим. 20)	3 763	2 237
Процентные расходы (Прим. 20)	(222)	(341)
Процентные расходы по обязательствам по аренде (Прим. 20)	(1 345)	(894)
(Отрицательные)/положительные курсовые разницы, нетто (Прим. 20)	(1 922)	381
Прочие финансовые расходы (Прим. 20)	(376)	(225)
Начисление резервов, включая (Прим. 19):	(1 234)	(827)
<i>восстановление прочих резервов</i>	458	975
<i>восстановление резерва по НДС</i>	187	62
<i>резерв под обесценение дебиторской задолженности, нетто</i>	(1 879)	(1 864)
Прибыль от выбытия компаний Группы, нетто (Прим. 18)	63	217
Прочие	(178)	(240)
Доля в убытке ассоциированных компаний (Прим. 7)	(221)	(71)
Расход по налогу на прибыль (Прим. 21)	(7 609)	(6 135)
<b>Прибыль за отчетный период согласно промежуточному консолидированному отчету о совокупном доходе</b>	<b>31 170</b>	<b>22 621</b>

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

	<i>На 31 марта 2019 г.</i>	<i>На 31 декабря 2018 г.</i>
<b>Кредиты и займы по отчетным сегментам</b>	<b>(7 347)</b>	<b>(9 738)</b>
<b>Кредиты и займы согласно промежуточному консолидированному отчету о финансовом положении</b>	<b>(7 347)</b>	<b>(9 738)</b>
<b>Обязательства по аренде по отчетным сегментам</b>	<b>(53 935)</b>	<b>(50 093)</b>
За вычетом доли в обязательствах по аренде совместных предприятий	394	390
<b>Обязательства по аренде согласно промежуточному консолидированному отчету о финансовом положении</b>	<b>(53 541)</b>	<b>(49 703)</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.

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2019 г.			За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 г.		
	Выручка в других странах,			Выручка в других странах,		
	отличных от			отличных от		
	Выручка в юрисдикции предприятий Группы <sup>1</sup>	юрисдикции предприятий Группы	Итого выручка по месту расположения покупателей	Выручка в юрисдикции предприятий Группы	юрисдикции предприятий Группы	Итого выручка по месту расположения покупателей
Российская Федерация	257 022	–	257 022	229 989	–	229 989
Финляндия	7 955	38	7 993	4 247	46	4 293
Литва	6 264	–	6 264	3 439	–	3 439
Грузия	2 978	55	3 033	3 004	35	3 039
Молдавия (вкл. Приднестровье)	1 969	–	1 969	1 815	–	1 815
Турция	1 168	–	1 168	1 381	–	1 381
Китай	–	1 069	1 069	–	1 387	1 387
Казахстан	–	657	657	–	469	469
Монголия	–	392	392	–	331	331
Латвия	296	–	296	236	–	236
Эстония	203	130	333	135	98	233
Прочее	955	295	1 250	270	602	872
<b>Итого</b>	<b>278 810</b>	<b>2 636</b>	<b>281 446</b>	<b>244 516</b>	<b>2 968</b>	<b>247 484</b>

	Итого внеоборотные активы по месту нахождения активов <sup>2</sup>	
	На 31 марта 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.
Российская Федерация	340 742	335 807
Грузия	8 969	9 503
Молдавия (вкл. Приднестровье)	4 140	4 479
Литва	1 083	1 202
Турция	437	935
Прочее	335	350
<b>Итого</b>	<b>355 706</b>	<b>352 276</b>

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

<sup>2</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

### Приобретение неконтрольной доли в ПАО «Томскэнергосбыт»

По состоянию на 31 декабря 2017 г. Группа владела 93,58% акций ПАО «Томскэнергосбыт». В августе 2018 года ПАО «Томскэнергосбыт» выпустило дополнительно 1 260 000 тысяч обыкновенных акций в пользу одной из компаний Группы. В результате дополнительной эмиссии Группа увеличила свое участие в ПАО «Томскэнергосбыт» на 1,43% до 95,01%.

В октябре 2018 года Группа продала 10% обыкновенных акций ПАО «Томскэнергосбыт» третьей стороне за денежное вознаграждение в размере 244 млн. руб. Таким образом, Группа сократила свое участие в ПАО «Томскэнергосбыт» до 85,01%.

12 ноября 2018 г. Группа объявила добровольное публичное предложение о приобретении обыкновенных акций ПАО «Томскэнергосбыт», принадлежащих неконтролирующим акционерам. Цена предложения была установлена на уровне 0,44 руб. за одну акцию. По состоянию на 31 декабря 2018 г. Группа признала обязательство по выкупу акций неконтролирующих акционеров в сумме 373 млн. руб.

В феврале 2019 года Группа приобрела 11,53% обыкновенных акций и 4,71% привилегированных акций ПАО «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 ПАО «Томскэнергосбыт» до 95,84%. В соответствии с российским законодательством, Группа обязана выкупить неконтрольную долю обыкновенных и привилегированных акций по требованию миноритарных акционеров по цене 0,441 руб. за одну акцию. По состоянию на 31 марта 2019 г. Группа признала обязательство по выкупу акций неконтролирующих акционеров в сумме 104 млн. руб.

## 6. Основные средства

	<i>Земля и здания</i>	<i>Сооружения</i>	<i>Машины и оборудование</i>	<i>Прочее</i>	<i>Незавер- шенное строитель- ство</i>	<i>Итого</i>
<b>Первоначальная стоимость</b>						
<b>На 31 декабря 2018 г.</b>	<b>133 762</b>	<b>103 121</b>	<b>343 082</b>	<b>10 236</b>	<b>12 029</b>	<b>602 230</b>
Переклассификация	–	–	1	(1)	–	–
Поступления	217	137	5 229	5 395	1 969	12 947
Выбытие	(1 193)	(144)	(242)	(50)	(29)	(1 658)
Перевод между категориями	177	312	647	151	(1 287)	–
Перевод на другие балансовые счета	–	–	–	–	(1)	(1)
Разница от пересчета в валюту представления	(623)	(996)	(1 240)	(111)	(88)	(3 058)
<b>На 31 марта 2019 г.</b>	<b>132 340</b>	<b>102 430</b>	<b>347 477</b>	<b>15 620</b>	<b>12 593</b>	<b>610 460</b>
<i>Включая активы в форме права пользования</i>	<i>10 606</i>	<i>1 440</i>	<i>42 324</i>	<i>1 657</i>	<i>–</i>	<i>56 027</i>
<b>Амортизация и убытки от обесценения</b>						
<b>На 31 декабря 2018 г.</b>	<b>(49 834)</b>	<b>(51 811)</b>	<b>(169 219)</b>	<b>(6 554)</b>	<b>(1 836)</b>	<b>(279 254)</b>
Переклассификация	–	–	(1)	1	–	–
Амортизация	(991)	(943)	(4 095)	(239)	–	(6 268)
Выбытие	165	64	234	47	1	511
Перевод между категориями	–	(1)	(15)	–	16	–
Разница от пересчета в валюту представления	490	501	902	78	22	1 993
<b>На 31 марта 2019 г.</b>	<b>(50 170)</b>	<b>(52 190)</b>	<b>(172 194)</b>	<b>(6 667)</b>	<b>(1 797)</b>	<b>(283 018)</b>
<i>Включая активы в форме права пользования</i>	<i>(2 170)</i>	<i>(792)</i>	<i>(2 388)</i>	<i>(920)</i>	<i>–</i>	<i>(6 270)</i>
<b>Остаточная стоимость</b>						
<b>На 31 декабря 2018 г.</b>	<b>83 928</b>	<b>51 310</b>	<b>173 863</b>	<b>3 682</b>	<b>10 193</b>	<b>322 976</b>
<b>На 31 марта 2019 г.</b>	<b>82 170</b>	<b>50 240</b>	<b>175 283</b>	<b>8 953</b>	<b>10 796</b>	<b>327 442</b>

Объекты незавершенного строительства представляют собой основные средства, еще не введенные в эксплуатацию, а также авансы, выданные поставщикам основных средств. По состоянию на 31 марта 2019 г. такие авансы составили 1 205 млн. руб. (на 31 декабря 2018 г.: 1 174 млн. руб.).

(в миллионах российских рублей)

**6. Основные средства (продолжение)**

Поступления активов в форме права пользования в течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2019 г., составили 4 955 млн. руб. (в течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2018 г.: 22 817 млн. руб.).

Амортизация активов в форме права пользования, начисленная в течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2019 г., составила 1 017 млн. руб. (в течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2018 г.: 618 млн. руб.).

По состоянию на 31 марта 2019 г. балансовая стоимость активов в форме права пользования составила 49 757 млн. руб. (на 31 декабря 2018 г.: 47 560 млн. руб.), включая балансовую стоимость активов в форме права пользования ООО «Калининградская генерация» в сумме 39 478 млн. руб. (на 31 декабря 2018 г.: 34 920 млн. руб.).

Долгосрочные обязательства по аренде на 31 марта 2019 г. составили 46 124 млн. руб. (на 31 декабря 2018 г.: 42 991 млн. руб.). Краткосрочная часть долгосрочных обязательств по аренде на 31 марта 2019 г. составила 7 417 млн. руб. (на 31 декабря 2018 г.: 6 712 млн. руб.).

**7. Инвестиции в ассоциированные компании и совместные предприятия**

	<b>Совместные предприятия</b>		<b>Ассоциированные компании</b>			<b>Итого</b>
	<b>АО «Нижне- вартовская ГРЭС»</b>	<b>Прочие совместные предприятия</b>	<b>RUS Gas Turbines Holding B.V.</b>	<b>ООО «ИНВЭНТ»</b>	<b>Прочие ассоцииро- ванные компании</b>	
<b>Балансовая стоимость на 31 декабря 2018 г.</b>	<b>10 401</b>	<b>139</b>	<b>1 749</b>	<b>2 460</b>	<b>702</b>	<b>15 451</b>
Поступления	–	1	–	–	–	1
Выбытия	–	–	(272)	–	(40)	(312)
Доля в прибыли/(убытке) после налогообложения	730	(8)	(110)	(95)	(16)	501
Признанные актуарные убытки и стоимость услуг прошлых периодов	(2)	–	–	–	–	(2)
Отрицательная курсовая разница	–	–	(246)	–	–	(246)
<b>Балансовая стоимость на 31 марта 2019 г.</b>	<b>11 129</b>	<b>132</b>	<b>1 121</b>	<b>2 365</b>	<b>646</b>	<b>15 393</b>

**ООО «Уютный дом»**

В январе 2018 года 50%-ная доля участия в ООО «Уютный дом» была реорганизована в 100% дочернее общество ООО «Уют». В результате реорганизации Группой был признан доход в сумме 217 млн. руб. в промежуточном консолидированном отчете о совокупном доходе (Примечание 18). Поступление денежных средств от реорганизации ООО «Уютный дом» в сумме 722 млн. руб. отражено в промежуточном консолидированном отчете о движении денежных средств, в составе инвестиционной деятельности.

**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.

(в миллионах российских рублей)

## 8. Ценные бумаги

	31 марта 2019 г.	31 декабря 2018 г.
<b>Долевые инструменты</b>	<b>5 174</b>	<b>4 962</b>
По справедливой стоимости переоцениваемые через ПСД	3 635	3 450
По справедливой стоимости переоцениваемые через прибыль и убыток	1 539	1 512
<b>Долговые инструменты</b>	<b>3 153</b>	<b>3 030</b>
По справедливой стоимости переоцениваемые через ПСД	3 153	3 030
<b>Итого</b>	<b>8 327</b>	<b>7 992</b>

За три месяца, закончившихся 31 марта 2019 г. и 31 марта 2018 г., обесценения ценных бумаг, признанного в составе прибылей и убытков, не произошло.

За три месяца, закончившихся 31 марта 2019 г., прибыль от переоценки ценных бумаг на сумму 276 млн. руб. за вычетом налога в размере 62 млн. руб. была признана в составе прочего совокупного дохода в промежуточном консолидированном отчете о совокупном доходе (за три месяца, закончившихся 31 марта 2018 г. была признана прибыль в размере 798 млн. руб. за вычетом налога в размере 200 млн. руб.).

## 9. Прочие внеоборотные активы

	31 марта 2019 г.	31 декабря 2018 г.
<b>Финансовые внеоборотные активы</b>	<b>1 455</b>	<b>1 546</b>
Долгосрочная торговая дебиторская задолженность	1 103	1 267
<i>За вычетом резерва под обесценение</i>	<i>(152)</i>	<i>(180)</i>
<b>Долгосрочная торговая дебиторская задолженность, нетто</b>	<b>951</b>	<b>1 087</b>
Прочая долгосрочная дебиторская задолженность	489	476
<i>За вычетом резерва под обесценение</i>	<i>(51)</i>	<i>(54)</i>
<b>Прочая долгосрочная дебиторская задолженность, нетто</b>	<b>438</b>	<b>422</b>
Долгосрочные банковские депозиты	66	37
<b>Нефинансовые внеоборотные активы</b>	<b>1 012</b>	<b>1 075</b>
Долгосрочные авансы поставщикам и подрядчикам и предоплата	154	174
<i>За вычетом резерва под обесценение</i>	<i>(9)</i>	<i>(11)</i>
<b>Долгосрочные авансы поставщикам и подрядчикам и предоплата, нетто</b>	<b>145</b>	<b>163</b>
НДС к возмещению	84	84
Прочие	783	828
	<b>2 467</b>	<b>2 621</b>

(в миллионах российских рублей)

# 10. Дебиторская задолженность и авансы выданные

		31 марта 2019 г.	31 декабря 2018 г.
<b>Финансовые активы</b>		<b>102 739</b>	<b>93 304</b>
Торговая дебиторская задолженность		104 926	95 511
	За вычетом резерва под обесценение	(18 888)	(18 202)
<b>Торговая дебиторская задолженность, нетто</b>		<b>86 038</b>	<b>77 309</b>
Прочая дебиторская задолженность		13 830	14 444
	За вычетом резерва под обесценение	(3 521)	(3 191)
<b>Прочая дебиторская задолженность, нетто</b>		<b>10 309</b>	<b>11 253</b>
Краткосрочные займы выданные (включая проценты)		715	724
	За вычетом резерва под обесценение	(250)	(250)
<b>Краткосрочные займы выданные (включая проценты), нетто</b>		<b>465</b>	<b>474</b>
Дебиторская задолженность по процентам на банковские депозиты		1 379	1 357
Дебиторская задолженность по строительным контрактам		4 548	2 911
<b>Нефинансовые активы</b>		<b>12 367</b>	<b>14 502</b>
Авансы поставщикам и подрядчикам и предоплата		9 155	10 938
	За вычетом резерва под обесценение	(1 456)	(1 416)
<b>Авансы поставщикам и подрядчикам и предоплата, нетто</b>		<b>7 699</b>	<b>9 522</b>
Краткосрочный НДС к возмещению		1 656	1 483
Предоплата по налогам		3 012	3 497
		<b>115 106</b>	<b>107 806</b>

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

# 11. Денежные средства и их эквиваленты

	31 марта 2019 г.	31 декабря 2018 г.
Банковские депозиты на срок не более 3-х месяцев	43 474	99 756
Денежные средства на банковских счетах и в кассе в национальной валюте	34 561	42 291
Денежные средства на банковских счетах и в кассе в иностранной валюте	27 592	11 700
<b>Итого</b>	<b>105 627</b>	<b>153 747</b>

# 12. Прочие оборотные активы

	31 марта 2019 г.	31 декабря 2018 г.
Банковские депозиты на срок от 3 до 12 месяцев	134 700	72 790
Денежные средства с ограничением к использованию	796	1 338
Краткосрочные производные финансовые инструменты	690	14
Прочее	1 974	1 176
<b>Итого</b>	<b>138 160</b>	<b>75 318</b>

(в миллионах российских рублей)

**13. Капитал****Акционерный капитал**

	<b>31 марта 2019 г.</b>	<b>31 декабря 2018 г.</b>
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

За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 г., 1 589 180 тысяч собственных выкупленных акций, что составляет 1,52% от акционерного капитала, были выкуплены руководством Группы по программе опционов на акции.

**14. Кредиты и займы**

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

	<b>31 марта 2019 г.</b>	<b>31 декабря 2018 г.</b>
<b>Кредиты и займы</b>		
Грузинский лари	964	1 043
Доллар США	689	2 279
Евро	460	568
Японская йена	433	446
Российский рубль	339	1 696
<b>Итого долгосрочные кредиты и займы</b>	<b>2 885</b>	<b>6 032</b>
За вычетом краткосрочной части долгосрочных кредитов и займов	(1 664)	(4 647)
	<b>1 221</b>	<b>1 385</b>

По состоянию на 31 марта 2019 г. справедливая стоимость кредитов и займов составила 3 019 млн. руб. (по состоянию на 31 декабря 2018 г.: 6 239 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

	31 марта 2019 г.	31 декабря 2018 г.
<b>Финансовые обязательства</b>		
Торговая кредиторская задолженность	48 661	46 482
Краткосрочные производные финансовые инструменты	94	494
Дивиденды к выплате	100	102
Опцион «колл»	763	763
Прочая кредиторская задолженность и начисленные расходы	40 718	44 030
<b>Итого</b>	<b>90 336</b>	<b>91 871</b>
<b>Нефинансовые обязательства</b>		
Авансы полученные	34 312	43 012
Задолженность перед персоналом	12 780	10 713
Резервы, краткосрочные	3 934	4 290
<b>Итого</b>	<b>51 026</b>	<b>58 015</b>
	<b>141 362</b>	<b>149 886</b>

На 31 марта 2019 г. авансы полученные включали 17 347 млн. руб. полученных по договорам строительства от клиентов ООО «Интер РАО Инжиниринг» (на 31 декабря 2018 г.: 18 050 млн. руб.), авансы по реализации электроэнергии на сумму 11 998 млн. руб., полученные от абонентов АО «Мосэнергосбыт», АО «Петербургская сбытовая компания», ООО «РН-Энерго», ООО «Энергетическая сбытовая компания Башкортостана» и Группы Башкирская генерирующая компания (31 декабря 2018 г.: 19 045 млн. руб.).

## 16. Прочие долгосрочные обязательства

	31 марта 2019 г.	31 декабря 2018 г.
<b>Финансовые обязательства</b>		
Долгосрочные производные финансовые инструменты	–	1
Прочие долгосрочные обязательства	680	1 233
<b>Итого финансовые обязательства</b>	<b>680</b>	<b>1 234</b>
<b>Нефинансовые обязательства</b>		
Пенсионные обязательства	3 152	3 158
Резерв на восстановление окружающей среды	3 728	3 611
Государственные субсидии	21	26
Прочие долгосрочные обязательства	551	559
<b>Итого нефинансовые обязательства</b>	<b>7 452</b>	<b>7 354</b>
<b>Итого</b>	<b>8 132</b>	<b>8 588</b>

## 17. Выручка

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2019 г.	За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 г.
Продажа электроэнергии и мощности	257 019	223 001
Продажа тепловой энергии	17 746	18 288
Прочая выручка	6 681	6 195
	<b>281 446</b>	<b>247 484</b>

(в миллионах российских рублей)

## 18. Прочие операционные доходы

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2019 г.	За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 г.
Штрафы и пени к получению	1 135	1 098
Производные финансовые инструменты на покупку/продажу электроэнергии	1 032	7
Доход от аренды	176	121
Прибыль от выбытия компаний Группы, нетто	63	217
Прочее	1 074	1 291
	<b>3 480</b>	<b>2 734</b>

## 19. Операционные расходы

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2019 г.	За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 г.
Расходы на приобретение электроэнергии и мощности	114 564	98 792
Плата за услуги по передаче электроэнергии	61 187	57 047
Расходы на топливо	34 559	32 059
Зарплата, выплаты работникам и налоги с фонда оплаты труда	12 885	13 074
Амортизация основных средств и нематериальных активов	7 161	6 267
Резерв под обесценение дебиторской задолженности, нетто	1 879	1 864
Агентские вознаграждения	1 372	1 289
Расходы на ремонт и техническое обслуживание	1 187	1 719
Расходы по передаче тепловой энергии	918	889
Расходы на водоснабжение	807	764
Прочие материалы производственного назначения	755	600
Транспортные расходы	719	863
Налоги, за исключением налога на прибыль	677	1 101
Консультационные, юридические и аудиторские услуги	350	334
Краткосрочная аренда	74	46
Аренда малоценных активов	14	36
Расходы от выбытия материальных запасов	12	8
Расходы на приобретение оборудования для перепродажи	–	22
Расходы по сделкам с производными финансовыми инструментами на рынке электроэнергии	–	22
Восстановление резерва по НДС	(187)	(62)
Восстановление прочих резервов	(458)	(975)
Прочее	8 071	7 462
	<b>246 546</b>	<b>223 221</b>

## 20. Финансовые доходы и расходы

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2019 г.	За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 г.
<b>Финансовые доходы</b>		
Процентный доход	3 763	2 237
Положительные курсовые разницы, нетто	–	381
Амортизация дисконта дебиторской задолженности	61	212
Прочие финансовые доходы	101	88
	<b>3 925</b>	<b>2 918</b>

(в миллионах российских рублей)

**20. Финансовые доходы и расходы (продолжение)**

	<b>За три месяца, закончившихся 31 марта 2019 г.</b>	<b>За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 г.</b>
<b>Финансовые расходы</b>		
Отрицательные курсовые разницы, нетто	1 922	–
Процентные расходы по обязательствам по аренде	1 345	894
Амортизация дисконта кредиторской задолженности	522	–
Процентные расходы	222	341
Дисконтирование дебиторской задолженности	9	148
Прочие финансовые расходы	7	377
	<b>4 027</b>	<b>1 760</b>

**21. Расход по налогу на прибыль**

	<b>За три месяца, закончившихся 31 марта 2019 г.</b>	<b>За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 г.</b>
Расходы по текущему налогу на прибыль	7 238	5 006
Расход по отложенному налогу	352	1 107
Уточненные налоговые декларации	(43)	22
Резерв по налогу на прибыль	62	–
<b>Расход по налогу на прибыль</b>	<b>7 609</b>	<b>6 135</b>

**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.

(в миллионах российских рублей)

**22. Справедливая стоимость финансовых инструментов (продолжение)****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 следующей таблице представлен анализ финансовых инструментов в разрезе уровней иерархии справедливой стоимости:

31 марта 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	690	690	–	–
<b>Ценные бумаги</b>					
Долевые инструменты, переоцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	8	3 635	3 635	–	–
Долевые инструменты, переоцениваемые по справедливой стоимости через прибыль и убыток	8	1 539	–	–	1 539
Долговые инструменты, переоцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	8	4 352	1 199	3 153	–
<b>Долговые инструменты по амортизированной стоимости</b>					
Долгосрочные банковские депозиты	9	66	–	–	66
<b>Итого финансовые активы</b>		<b>10 282</b>	<b>5 524</b>	<b>3 153</b>	<b>1 605</b>
<b>Финансовые обязательства</b>					
<b>Производные финансовые инструменты</b>					
Производные инструменты на покупку/продажу электроэнергии	15	91	91	–	–
Процентный своп	15	3	–	3	–
<b>Финансовые обязательства, отнесенные к категории переоцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток</b>					
Опцион «колл»	15	763	–	763	–
<b>Финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости</b>					
Кредиты и займы	14	3 019	–	3 019	–
<b>Итого финансовые обязательства</b>		<b>3 876</b>	<b>91</b>	<b>3 785</b>	<b>–</b>

(в миллионах российских рублей)

## 22. Справедливая стоимость финансовых инструментов (продолжение)

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

31 декабря 2018 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	14	14	–	–
<b>Ценные бумаги</b>					
Долевые инструменты, переоцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	8	3 450	3 450	–	–
Долевые инструменты, переоцениваемые по справедливой стоимости через прибыль и убыток	8	1 512	–	–	1 512
Долговые инструменты, переоцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	8	3 030	–	3 030	–
<b>Долговые инструменты по амортизированной стоимости</b>					
Долгосрочные банковские депозиты	9	37	–	–	37
Облигации		616	616	–	–
<b>Итого финансовые активы</b>		<b>8 659</b>	<b>4 080</b>	<b>3 030</b>	<b>1 549</b>
<b>Финансовые обязательства</b>					
<b>Производные финансовые инструменты</b>					
Производные инструменты на покупку/продажу электроэнергии	15, 16	487	487	–	–
Процентный своп	15, 16	8	–	8	–
<b>Финансовые обязательства, отнесенные к категории переоцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток</b>					
Опцион «колл»	15	763	–	763	–
<b>Финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости</b>					
Кредиты и займы	14	6 239	–	6 239	–
<b>Итого финансовые обязательства</b>		<b>7 497</b>	<b>487</b>	<b>7 010</b>	<b>–</b>

(в миллионах российских рублей)

**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 31 марта 2019 г. реализация инвестиционной программы осуществляется в соответствии с графиком.

По состоянию на 31 марта 2019 г. обязательства по капитальным затратам дочерних компаний, представлены следующим образом:

<b>Дочерняя компания</b>	<b>млн. руб.</b>
ООО «Башкирская генерирующая компания»	2 160
АО «ИНТЕР РАО – Электрогенерация»	825
АО «ТГК-11»	510
<b>Итого</b>	<b>3 495</b>

Договорные обязательства ООО «Башкирская генерирующая компания» в основном включают в себя контрактные обязательства по строительству станции Затонская ТЭЦ и реконструкции тепловых сетей.

Договорные обязательства АО «Интер РАО – Электрогенерация» по состоянию на 31 марта 2019 г. в основном включают в себя контрактные обязательства перед подрядчиками по модернизации блока № 8 Костромской ГРЭС, модернизации схемы электроснабжения Черепетской ГРЭС, модернизации газовых турбин на Калининградской ТЭЦ и за поставку оборудования для станции Пермская ГРЭС.

**Гарантии**

На 31 марта 2019 г. Группа имеет следующие гарантии:

- ▶ В декабре 2017 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 31 марта 2019 г. сумма банковских гарантий составила 9,7 млн. евро, или 702 млн. руб. по курсу ЦБ РФ на 31 марта 2019 г. (9,9 млн. евро, или 783 млн. руб. по курсу ЦБ РФ на 31 декабря 2018 г.). Гарантия в размере 6,7 млн. евро, или 484 млн. руб. по курсу ЦБ РФ на 31 марта 2019 г., истекает в январе 2024 года, гарантия в размере 3 млн. евро, или 218 млн. руб. по курсу ЦБ РФ на 31 марта 2019 г., истекает в ноябре 2022 года.
- ▶ В декабре 2010 года Группа совместно с General Electric и Государственной корпорацией «Ростехнологии» учредила ассоциированную компанию RUS Gas Turbines Holding B.V. Доля Группы в новой компании составила 25%. Целью учреждения компании было участие в производстве и реализации высокопроизводительных промышленных газовых турбин в Российской Федерации. У Группы существуют некоторые финансовые обязательства по финансированию данной ассоциированной компании.

В августе 2017 года Группа заключила договор о выпуске резервного аккредитива с BNP Paribas Group в пользу компании-бенефициара GE ENERGY HOLDINGS VOSTOK B.V. на максимальную сумму 30 млн. евро с целью обеспечения обязательств Группы по финансированию ассоциированной компании.

По состоянию на 31 марта 2019 г. остаточная сумма резервного аккредитива составила 21 млн. евро, или 1 511 млн. руб. по курсу ЦБ РФ на 31 марта 2019 г. (на 31 декабря 2018 г.: 21 млн. евро или 1 651 млн. руб. по курсу ЦБ РФ на 31 декабря 2018 г.). Резервный аккредитив истекает в сентябре 2020 года.

- ▶ В марте 2018 года Группа заключила новые 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 31 марта 2019 г. сумма банковских гарантий составила 1,5 млн. долл. США, или 97 млн. руб. по курсу ЦБ РФ на 31 марта 2019 г. (на 31 декабря 2018 г. сумма по аналогичным договорам банковских гарантий с ООО «Эйч-эс-би-си Банк РР» составила 1,5 млн. долл. США, или 104 млн. руб. по курсу ЦБ РФ на 31 декабря 2018 г.). Данные гарантии истекают в декабре 2019 года.
- ▶ В апреле 2018 года Группа заключила новые договоры банковских гарантий с АО «ЮниКредит Банк» с целью финансового обеспечения соглашения между Группой и Da Afghanistan Breshna Sherkat по проведению капитального ремонта ГЭС Наглу. По состоянию на 31 марта 2019 г. сумма банковских гарантий составила 1,1 млн. долл. США, или 69 млн. руб. по курсу ЦБ РФ на 31 марта 2019 г. Гарантии истекают в декабре 2019 года (на 31 декабря 2018 г.: 1,1 млн. долл. США, или 74 млн. руб. по курсу ЦБ РФ на 31 декабря 2018 г.).



(в миллионах российских рублей)

## 23. Договорные обязательства (продолжение)

### Гарантии (продолжение)

- ▶ В мае и декабре 2018 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 31 марта 2019 г. сумма банковских гарантий составила 28 млн. руб. (на 31 декабря 2018 г.: 37,6 млн. руб.). Гарантия истекает в сентябре 2019 года.
- ▶ В июне 2018 года Группа заключила договоры банковских гарантий с АО «Газпромбанк» с целью финансового обеспечения соглашения между Группой и ПАО «МОЭСК» на строительно-монтажные работы и поставку оборудования и материалов для Волоколамского филиала ПАО «МОЭСК». По состоянию на 31 марта 2019 г. сумма банковских гарантий составила 88 млн. руб. (на 31 декабря 2018 г.: 88 млн. руб.). Данные гарантии истекают в марте 2020 года.

Доля Группы в гарантиях совместных предприятий составляет 50 млн. руб., обязательство по которым Группа несет совместно с другими инвесторами (на 31 декабря 2018 г.: 240 млн. руб.).

## 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.

Произошедшие в 2014 году значительное снижение цен на сырую нефть, значительная девальвация российского рубля, а также введение против РФ некоторыми странами ряда односторонних ограничительных политических и экономических мер продолжали оказывать негативное влияние на российскую экономику, основную юрисдикцию Группы, в 2019 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.

### (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.

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.

(в миллионах российских рублей)

**24. Условные обязательства (продолжение)****(б) Страхование (продолжение)**

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:

	<b>31 марта 2019 г.</b>	<b>31 декабря 2018 г.</b>
<b>Судебные разбирательства, в том числе</b>	<b>3 265</b>	<b>3 198</b>
Доля в судебных разбирательствах совместных предприятий	51	49

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 31 марта 2019 г., и по оценкам Группы, в случае принятия решения в пользу налоговых органов сумма возможных претензий по таким позициям составит до 180 млн. руб. (на 31 декабря 2018 г.: 420 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, контролируемые Российской Федерацией, представлена в Примечании 25 (г).

**(б) Операции с ключевым управленческим персоналом**

Членам правления на 31 марта 2019 г. принадлежит 0,38432% обыкновенных акций ПАО «Интер РАО» (31 декабря 2018 г.: 0,38432%).

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):

	<b>За три месяца, закончившихся 31 марта 2019 г.</b>	<b>За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 г.</b>
Заработная плата и премии	64	57

(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.

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2019 г.	За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 г.
<b>Выручка</b>		
Совместные предприятия	151	121
Ассоциированные предприятия	7	–
<b>Прочие операционные доходы</b>		
Совместные предприятия	–	1
	<b>158</b>	<b>122</b>
<b>Приобретение электроэнергии</b>		
Совместные предприятия	20	21
<b>Приобретение мощности</b>		
Совместные предприятия	501	676
<b>Прочие расходы</b>		
Совместные предприятия	63	87
	<b>584</b>	<b>784</b>
<b>Капитальные вложения</b>		
Совместные предприятия	1	1
	<b>31 марта 2019 г.</b>	<b>31 декабря 2018 г.</b>
<b>Дебиторская задолженность</b>		
Совместные предприятия	86	96
Ассоциированные предприятия	5	–
<b>Кредиторская задолженность</b>		
Совместные предприятия	136	229
Ассоциированные предприятия	5	4

### (г) Операции с предприятиями, контролируруемыми Российской Федерацией

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

(в миллионах российских рублей)

## 25. Операции со связанными сторонами (продолжение)

### (г) Операции с предприятиями, контролируруемыми Российской Федерацией (продолжение)

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

	<i>За три месяца, закончившихся 31 марта 2019 г.</i>	<i>За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 г.</i>
<b>Выручка</b>		
Продажа электроэнергии и мощности	82 500	74 833
Прочая выручка	3 849	3 716
Прочие операционные доходы	842	568
	<b>87 191</b>	<b>79 117</b>
<b>Операционные расходы</b>		
Приобретение электроэнергии и мощности	38 754	29 663
Плата за услуги по передаче электроэнергии	57 569	57 433
Расходы на топливо (газ)	26 567	24 919
Расходы на топливо (уголь)	158	53
Прочие закупки	42	9
Прочие расходы	3 338	2 513
	<b>126 428</b>	<b>114 590</b>
<b>Капитальные вложения</b>	<b>5 373</b>	<b>12</b>
	<i>За три месяца, закончившихся 31 марта 2019 г.</i>	<i>За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 г.</i>
<b>Финансовые доходы/(расходы)</b>		
Процентные доходы	1 636	827
Прочие финансовые доходы	3	1
Процентные расходы	(38)	(110)
Процентные расходы по аренде	(1 198)	(767)
	<b>403</b>	<b>(49)</b>
	<i>31 марта 2019 г.</i>	<i>31 декабря 2018 г.</i>
<b>Ценные бумаги</b>	<b>6 535</b>	<b>6 321</b>
<b>Долгосрочная дебиторская задолженность</b>		
Прочая дебиторская задолженность	58	43
За вычетом резерва под обесценение	(18)	(17)
<b>Прочая дебиторская задолженность, нетто</b>	<b>40</b>	<b>26</b>
<b>Краткосрочная дебиторская задолженность</b>		
Торговая дебиторская задолженность, включая резерв	31 686	30 053
За вычетом резерва под обесценение	(6 826)	(6 790)
<b>Торговая дебиторская задолженность, нетто</b>	<b>24 860</b>	<b>23 263</b>
Авансы выданные	1 167	1 492
Авансы, выданные на капитальное строительство	126	126
Прочая дебиторская задолженность	3 166	2 942
	<b>29 319</b>	<b>27 823</b>

(в миллионах российских рублей)

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

	<b>31 марта 2019 г.</b>	<b>31 декабря 2018 г.</b>
<b>Кредиторская задолженность</b>		
Торговая кредиторская задолженность	25 758	21 915
Кредиторская задолженность по капитальному строительству	38	54
Прочая кредиторская задолженность	34 438	35 867
Авансы полученные	20 122	24 872
	<b>80 356</b>	<b>82 708</b>
<b>Прочие долгосрочные обязательства</b>	<b>20</b>	<b>24</b>
<b>Задолженность по кредитам и займам</b>		
Краткосрочные кредиты и займы	2 157	525
Долгосрочные кредиты и займы	639	663
Проценты по кредитам и займам	5	4
	<b>2 801</b>	<b>1 192</b>
<b>Задолженность по обязательствам по аренде</b>		
Краткосрочная часть долгосрочных обязательств по аренде	6 322	5 687
Долгосрочные обязательства по аренде	41 861	38 503
	<b>48 183</b>	<b>44 190</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты</b>	<b>13 609</b>	<b>19 119</b>
<b>Прочие оборотные активы (банковские депозиты)</b>	<b>71 817</b>	<b>61 698</b>
<b>Финансовые операции</b>		
Кредиты и займы полученные	1 841	3 650
Кредиты и займы погашенные	(155)	(2 176)
Погашение обязательств по аренде	(1 527)	(249)
	<b>159</b>	<b>1 225</b>

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

(в миллионах российских рублей)

## 25. Операции со связанными сторонами (продолжение)

### (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 три месяца, закончившихся 31 марта 2019 г.</b>	<b>За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 г.</b>
<b>Выручка</b>		
Продажа электроэнергии и мощности	12	26
<b>Операционные расходы</b>		
Приобретение электроэнергии и мощности	823	844
Прочие расходы	12	210
	<b>31 марта 2019 г.</b>	<b>31 декабря 2018 г.</b>
<b>Краткосрочная дебиторская задолженность</b>		
Торговая и прочая дебиторская задолженность	535	637
<b>Краткосрочная кредиторская задолженность</b>		
Торговая и прочая кредиторская задолженность	90	71
	<b>31 марта 2019 г.</b>	<b>31 декабря 2018 г.</b>
<b>Задолженность по кредитам и займам</b>		
Краткосрочные кредиты	1 030	550
	<b>1 030</b>	<b>550</b>
	<b>31 марта 2019 г.</b>	<b>31 декабря 2018 г.</b>
<b>Обязательства по аренде</b>		
Краткосрочная часть долгосрочных обязательств по аренде	2	3
Долгосрочные обязательства по аренде	6	5
	<b>8</b>	<b>8</b>
	<b>31 марта 2019 г.</b>	<b>31 декабря 2018 г.</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты</b>		
Денежные средства на банковских счетах	10 327	10 799
Краткосрочные банковские депозиты	37 384	46 238
	<b>47 711</b>	<b>57 037</b>
	<b>За три месяца, закончившихся 31 марта 2019 г.</b>	<b>За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 г.</b>
<b>Доходы и расходы</b>		
Процентные доходы	769	675
Процентные расходы	(25)	(6)

## 26. События после отчетной даты

В апреле 2019 года Группа увеличила свою долю в RUS Gas Turbines Holding B.V. на 25% до 50%. В результате компания RUS Gas Turbines Holding B.V. стала совместным предприятием.

ООО «Эрнст энд Янг»  
Прошито и пронумеровано 36 листа(ов)