

Заключение по результатам обзорной проверки
промежуточной финансовой информации

**ПАО «Интер РАО»
и его дочерних организаций**

за три и девять месяцев,
закончившихся 30 сентября 2018 г.

Ноябрь 2018 г.

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

Содержание	Стр.
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	14
4. Информация по сегментам	17
5. Приобретение и выбытие компаний	26
6. Основные средства	27
7. Инвестиции в ассоциированные компании и совместные предприятия	28
8. Ценные бумаги	29
9. Прочие внеоборотные активы	30
10. Дебиторская задолженность и авансы выданные	31
11. Денежные средства и их эквиваленты	31
12. Прочие оборотные активы	32
13. Капитал	32
14. Кредиты и займы	33
15. Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	33
16. Прочие долгосрочные обязательства	34
17. Выручка	34
18. Прочие операционные доходы	35
19. Операционные расходы, нетто	35
20. Финансовые доходы и расходы	36
21. Расход по налогу на прибыль	36
22. Справедливая стоимость финансовых инструментов	37
23. Договорные обязательства	40
24. Условные обязательства	42
25. Операции со связанными сторонами	44
26. События после отчетной даты	49



Совершенствуя бизнес,
улучшаем мир

Ernst & Young LLC
Sadovnicheskaya Nab., 77, bld. 1
Moscow, 115035, Russia
Tel: +7 (495) 705 9700
+7 (495) 755 9700
Fax: +7 (495) 755 9701
www.ey.com/ru

ООО «Эрнст энд Янг»
Россия, 115035, Москва
Садовническая наб., 77, стр. 1
Тел.: +7 (495) 705 9700
+7 (495) 755 9700
Факс: +7 (495) 755 9701
ОКПО: 59002827

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 2018 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. Буян
Партнер
ООО «Эрнст энд Янг»

14 ноября 2018 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.	30 сентября 2018 г.	1 января 2018 г. (пересчитано)	1 января 2017 г. (пересчитано)
Активы				
Внеоборотные активы				
Основные средства	6	307 767	286 714	291 854
Нематериальные активы		12 890	13 183	9 908
Инвестиции в ассоциированные компании и совместные предприятия	7	20 036	22 770	28 886
Отложенные налоговые активы		5 043	7 174	6 057
Ценные бумаги	8	9 942	10 324	7 810
Прочие внеоборотные активы	9	2 977	2 986	15 430
Итого внеоборотные активы		358 655	343 151	359 945
Оборотные активы				
Запасы		23 281	16 927	14 104
Дебиторская задолженность и авансы выданные	10	105 752	108 936	106 421
Предоплата по налогу на прибыль		2 365	873	625
Денежные средства и их эквиваленты	11	127 921	142 062	95 988
Прочие оборотные активы	12	68 139	24 127	4 712
		327 458	292 925	221 850
Активы, классифицируемые как предназначенные для продажи		3 000	3 000	3 000
Итого оборотные активы		330 458	295 925	224 850
Итого активы		689 113	639 076	584 795
Капитал и обязательства				
Капитал				
Акционерный капитал	13	293 340	293 340	293 340
Собственные выкупленные акции	13	(86 219)	(58 787)	(58 787)
Эмиссионный доход		69 312	69 312	69 312
Резерв по хеджированию		267	2	16
Резерв по пересчету актуарных обязательств		200	7	(182)
Резерв на изменение справедливой стоимости		(4 112)	(3 650)	2 485
Резерв по пересчету иностранных валют		4 080	2 152	2 972
Нераспределенная прибыль		191 963	157 540	109 872
Итого капитал, причитающийся акционерам Компании		468 831	459 916	419 028
Неконтрольные доли участия		2 294	1 587	2 078
Итого капитал		471 125	461 503	421 106
Долгосрочные обязательства				
Кредиты и займы	14	1 313	4 675	8 604
Долгосрочные обязательства по аренде		29 547	10 888	10 499
Отложенные налоговые обязательства		12 816	10 957	10 678
Прочие долгосрочные обязательства	16	32 069	8 152	7 260
Итого долгосрочные обязательства		75 745	34 672	37 041
Краткосрочные обязательства				
Кредиты и займы	14	11 727	11 479	8 108
Краткосрочная часть долгосрочных обязательств по аренде		4 518	1 435	1 726
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	15	117 599	118 314	105 476
Задолженность по прочим налогам		7 246	9 117	9 005
Задолженность по налогу на прибыль		1 153	2 556	2 333
Итого краткосрочные обязательства		142 243	142 901	126 648
Итого обязательства		217 988	177 573	163 689
Итого капитал и обязательства		689 113	639 076	584 795

Председатель Правления

Б.Ю. Ковальчук

Член Правления – руководитель Финансово-экономического центра

Е.Н. Мирошниченко

14 ноября 2018 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	
		2018 г.	2017 г. (пересчитано)	2018 г.	2017 г. (пересчитано)
Выручка	17	227 482	207 229	688 228	621 078
Прочие операционные доходы	18	2 273	1 867	7 351	5 309
Операционные расходы, нетто	19	(209 446)	(197 005)	(631 814)	(584 995)
Операционная прибыль		20 309	12 091	63 765	41 392
Финансовые доходы	20	4 181	2 709	11 216	9 038
Финансовые расходы	20	(1 766)	(1 446)	(4 867)	(4 268)
Доля в прибыли ассоциированных и совместных предприятий, нетто	7	156	200	988	2 065
Прибыль до налогообложения		22 880	13 554	71 102	48 227
Расход по налогу на прибыль	21	(5 489)	(2 878)	(15 415)	(6 770)
Прибыль за период		17 391	10 676	55 687	41 457
Прочий совокупный доход/(расход)					
<i>Прочий совокупный доход/(расход), впоследствии реклассифицируемый в состав прибыли или убытка, когда будут выполняться определенные условия</i>					
(Расход)/доход от переоценки ценных бумаг, за вычетом налога	8	(634)	373	(338)	(225)
Доход/(расход) по инструментам хеджирования, за вычетом налога		759	9	276	(27)
Положительная/(отрицательная) курсовая разница от пересчета в валюту представления отчетности		410	(281)	2 138	(402)
<i>Прочий совокупный доход/(расход), не реклассифицируемый впоследствии в состав прибыли или убытка</i>					
Расход от переоценки ценных бумаг, за вычетом налога	8	—	—	(124)	—
Актуарный доход, за вычетом налога		1	5	193	24
Прочий совокупный доход/(расход), за вычетом налога		536	106	2 145	(630)
Итого совокупный доход за период		17 927	10 782	57 832	40 827
Прибыль, приходящаяся на:					
Акционеров Компании		16 938	10 473	54 948	40 916
Неконтрольные доли участия		453	203	739	541
		17 391	10 676	55 687	41 457
Итого совокупный доход, приходящийся на:					
Акционеров Компании		17 309	10 606	56 872	40 215
Неконтрольные доли участия		618	176	960	612
		17 927	10 782	57 832	40 827
		руб.	руб.	руб.	руб.
Базовая прибыль на обыкновенную акцию в отношении прибыли, приходящейся на акционеров Компании		0,229	0,125	0,679	0,490
Разводненная прибыль на обыкновенную акцию в отношении прибыли, приходящейся на акционеров Компании		0,229	0,124	0,675	0,482

Председатель Правления



Б.Ю. Ковальчук

Член Правления – руководитель Финансово-экономического центра



Е.Н. Мирошникенко

14 ноября 2018 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)

		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
		2018 г.	2017 г. (пересчитано)
Прим.			
Операционная деятельность			
Прибыль до налогообложения		71 102	48 227
<i>Корректировки для приведения прибыли до налогообложения к чистым денежным потокам по операционной деятельности</i>			
Амортизация основных средств и нематериальных активов	19	19 675	16 565
Резерв под обесценение дебиторской задолженности, нетто	19	4 343	4 071
Дисконтирование дебиторской задолженности	20	(184)	(1 362)
Дисконтирование кредиторской задолженности	20	406	213
(Восстановление)/начисление прочих резервов	19	(1 767)	841
Начисление резерва под обесценение основных средств и нематериальных активов	19	—	2 436
Доля в прибыли ассоциированных и совместных предприятий, нетто	7	(988)	(2 065)
Расходы/(доходы) по производным финансовым инструментам на электроэнергию, нетто	18, 19	443	(124)
(Положительные)/отрицательные курсовые разницы, нетто	20	(2 373)	919
Процентные доходы	20	(7 639)	(6 528)
Прочие финансовые доходы	20	(250)	(632)
Процентные расходы	20	3 597	2 984
Прочие финансовые расходы	20	452	53
Доход по дивидендам	20	(358)	(417)
Опционный план	25	(168)	844
Доход от выбытия контрольной доли участия	5, 18	(226)	(17)
Прочие неденежные операции/статьи		(871)	(214)
Денежные потоки по операционной деятельности до изменений в оборотном капитале и уплаченного налога на прибыль		85 194	65 794
Увеличение запасов		(5 855)	(2 269)
Увеличение дебиторской задолженности и авансов выданных		(5)	(8 131)
Уменьшение налога на добавленную стоимость к возмещению		1 072	3 925
(Увеличение)/уменьшение прочих оборотных активов		(90)	3 249
Уменьшение кредиторской задолженности и начисленных обязательств		(12 395)	(8 541)
Уменьшение задолженности по налогам, кроме задолженности/предоплаты по налогу на прибыль, нетто		(4 863)	(3 512)
Прочие изменения оборотного капитала		64	71
		63 122	50 586
Налог на прибыль уплаченный		(14 349)	(12 077)
Чистое поступление денежных средств по операционной деятельности		48 773	38 509

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)

		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
		2018 г.	2017 г. (пересчитано)
Прим.			
Инвестиционная деятельность			
		102	89
		(17 828)	(21 718)
	5, 7	724	(500)
		(13)	–
		6 250	9 375
		(360)	(108)
		113	12 636
		(86 363)	(25 746)
		42 649	5 061
		5 053	2 979
		(86)	(44)
		3 585	427
		123	(279)
		(46 051)	(17 828)
Финансовая деятельность			
		16 583	35 952
		(20 425)	(26 682)
		(3 227)	(1 517)
		(747)	(1 816)
		(11 101)	(12 214)
	5	–	(1 582)
		–	1 568
		(834)	–
	13	2 346	–
		(17 405)	(6 291)
		542	(42)
		(14 141)	14 348
		142 062	95 988
		127 921	110 336

Председатель Правления



Б.Ю. Ковальчук

Член Правления – руководитель Финансово-экономического центра



Е.Н. Мирошниченко

14 ноября 2018 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)

Капитал, приходящийся на акционеров Компании											
Прим.	Акционер- ный капитал	Собствен- ные выкуплен- ные акции	Эмиссион- ный доход	Резерв по пересчету иностранных валют	Резерв на изменение справед- ливой стоимости	Резерв по хеджиро- ванию	Резерв по пересчету актуарных обяза- тельств	Нераспре- деленная прибыль	Итого	Неконт- рольные доли участия	Итого капитал
На 1 января 2017 г.	293 340	(58 787)	69 312	2 972	2 485	16	(182)	107 879	417 035	2 191	419 226
Эффект от применения новых стандартов	2	—	—	—	—	—	—	1 993	1 993	(113)	1 880
На 1 января 2017 г. (пересчитано)	293 340	(58 787)	69 312	2 972	2 485	16	(182)	109 872	419 028	2 078	421 106
Итого совокупный (расход)/доход за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 г.	13	—	—	(486)	(225)	(14)	24	40 916	40 215	612	40 827
Дивиденды акционерам	13	—	—	—	—	—	—	(12 656)	(12 656)	(461)	(13 117)
Приобретение неконтрольной доли участия в дочерней компании в результате обязательного предложения о выкупе	5	—	—	—	—	—	—	244	244	(200)	44
Продажа неконтрольной доли в дочерней компании	5	—	—	—	—	—	—	(259)	(259)	(546)	(805)
План опционов на акции	25	—	—	—	—	—	—	844	844	—	844
На 30 сентября 2017 г. (пересчитано)	293 340	(58 787)	69 312	2 486	2 260	2	(158)	138 961	447 416	1 483	448 899
На 1 января 2018 г.	293 340	(58 787)	69 312	2 152	1 825	2	7	149 968	457 819	1 590	459 409
Эффект от применения новых стандартов	2	—	—	—	(5 475)	—	—	7 572	2 097	(3)	2 094
На 1 января 2018 г. (пересчитано)	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 девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 г.	13	—	—	1 928	(462)	265	193	54 948	56 872	960	57 832
Приобретение неконтрольной доли участия в дочерней компании	5	—	—	—	—	—	—	(27)	(27)	27	—
Дивиденды акционерам	13	—	—	—	—	—	—	(11 458)	(11 458)	(280)	(11 738)
Продажа собственных акций	13, 25	—	5 556	—	—	—	—	(3 210)	2 346	—	2 346
Приобретение собственных акций	13, 25	—	(32 988)	—	—	—	—	(5 662)	(38 650)	—	(38 650)
План опционов на акции	25	—	—	—	—	—	—	(168)	(168)	—	(168)
На 30 сентября 2018 г.	293 340	(86 219)	69 312	4 080	(4 112)	267	200	191 963	468 831	2 294	471 125

Председатель Правления

Б.Ю. Ковальчук

Член Правления – руководитель Финансово-экономического центра

Е.Н. Мирошниченко

14 ноября 2018 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 Общества на 30 сентября 2018 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 2017 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.

(г) Пересчет

Группа ретроспективно пересчитала сравнительную информацию в связи с применением МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями» и МСФО (IFRS) 16 «Аренда».

Влияние на промежуточный консолидированный отчет о совокупном доходе:

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 г.	До пересчета	Влияние от применения МСФО (IFRS) 15	Влияние от применения МСФО (IFRS) 16	Пересчитано
Выручка	653 686	(32 608)	—	621 078
Прочие операционные доходы	5 096	213	—	5 309
Операционные расходы	(618 049)	32 639	415	(584 995)
Операционная прибыль	40 733	244	415	41 392
Финансовые доходы	7 577	1 461	—	9 038
Финансовые расходы	(3 050)	(312)	(906)	(4 268)
Доля в убытке ассоциированных и совместных предприятий, нетто	2 078	—	(13)	2 065
Прибыль до налогообложения	47 338	1 393	(504)	48 227
Расход по налогу на прибыль	(6 588)	(279)	97	(6 770)
Прибыль за период	40 750	1 114	(407)	41 457
Прочий совокупный (расход)/(доход)				
<i>Прочий совокупный расход, впоследствии реклассифицируемый в состав прибыли или убытка, когда будут выполняться определенные условия</i>				
Расход от переоценки финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, за вычетом налога	(225)	—	—	(225)
Расход по инструментам хеджирования, за вычетом налога	(27)	—	—	(27)
Отрицательная курсовая разница от пересчета в валюту представления отчетности	(402)	—	—	(402)
<i>Прочий совокупный доход, не реклассифицируемый впоследствии в состав прибыли или убытка</i>				
Актуарный доход, за вычетом налога	24	—	—	24
Прочий совокупный расход, за вычетом налога	(630)	—	—	(630)
Итого совокупный доход за период	40 120	1 114	(407)	40 827
Прибыль, приходящаяся на:				
Акционеров Компании	40 302	1 021	(407)	40 916
Неконтрольные доли участия	448	93	—	541
	40 750	1 114	(407)	41 457
Итого совокупный доход, приходящийся на:				
Акционеров Компании	39 601	1 021	(407)	40 215
Неконтрольные доли участия	519	93	—	612
	40 120	1 114	(407)	40 827

(в миллионах российских рублей)

2. Основа подготовки финансовой отчетности (продолжение)**(г) Пересчет (продолжение)**

Влияние на консолидированные отчеты о финансовом положении:

1 января 2018 г.	До пересчета	Влияние от применения МСФО (IFRS) 15	Влияние от применения МСФО (IFRS) 16	Пересчитано
Активы				
Внеоборотные активы				
Основные средства	275 261	—	11 453	286 714
Нематериальные активы	13 183	—	—	13 183
Инвестиции в ассоциированные компании и совместные предприятия	22 785	—	(15)	22 770
Отложенные налоговые активы	7 762	(641)	53	7 174
Ценные бумаги	10 324	—	—	10 324
Прочие внеоборотные активы	2 986	—	—	2 986
Итого внеоборотные активы	332 301	(641)	11 491	343 151
Оборотные активы				
Запасы	16 927	—	—	16 927
Дебиторская задолженность и авансы выданные	105 766	3 206	(36)	108 936
Предоплата по налогу на прибыль	873	—	—	873
Денежные средства и их эквиваленты	142 062	—	—	142 062
Прочие оборотные активы	24 127	—	—	24 127
	289 755	3 206	(36)	292 925
Активы, классифицируемые как предназначенные для продажи	3 000	—	—	3 000
Итого оборотные активы	292 755	3 206	(36)	295 925
Итого активы	625 056	2 565	11 455	639 076
Капитал и обязательства				
Капитал				
Акционерный капитал	293 340	—	—	293 340
Собственные выкупленные акции	(58 787)	—	—	(58 787)
Эмиссионный доход	69 312	—	—	69 312
Резерв по хеджированию	2	—	—	2
Резерв по пересчету актуарных обязательств	7	—	—	7
Резерв на изменение справедливой стоимости	1 825	—	—	1 825
Резерв по пересчету иностранных валют	2 152	—	—	2 152
Нераспределенная прибыль	149 968	2 568	(471)	152 065
Итого капитал, причитающийся акционерам Компании	457 819	2 568	(471)	459 916
Неконтрольные доли участия	1 590	(3)	—	1 587
Итого капитал	459 409	2 565	(471)	461 503
Долгосрочные обязательства				
Кредиты и займы	4 721	—	10 842	15 563
Отложенные налоговые обязательства	11 016	—	(59)	10 957
Прочие долгосрочные обязательства	8 152	—	—	8 152
Итого долгосрочные обязательства	23 889	—	10 783	34 672
Краткосрочные обязательства				
Кредиты и займы	11 707	—	1 207	12 914
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	118 378	—	(64)	118 314
Задолженность по прочим налогам	9 117	—	—	9 117
Задолженность по налогу на прибыль	2 556	—	—	2 556
Итого краткосрочные обязательства	141 758	—	1 143	142 901
Итого обязательства	165 647	—	11 926	177 573
Итого капитал и обязательства	625 056	2 565	11 455	639 076

(в миллионах российских рублей)

2. Основа подготовки финансовой отчетности (продолжение)**(г) Пересчет (продолжение)**

1 января 2017 г.	До пересчета	Влияние от применения МСФО (IFRS) 15	Влияние от применения МСФО (IFRS) 16	Пересчитано
Активы				
Внеоборотные активы				
Основные средства	280 499	—	11 355	291 854
Нематериальные активы	9 908	—	—	9 908
Инвестиции в ассоциированные компании и совместные предприятия	28 886	—	—	28 886
Отложенные налоговые активы	6 527	(470)	—	6 057
Ценные бумаги	7 810	—	—	7 810
Прочие внеоборотные активы	15 430	—	—	15 430
Итого внеоборотные активы	349 060	(470)	11 355	359 945
Оборотные активы				
Запасы	14 104	—	—	14 104
Дебиторская задолженность и авансы выданные	104 105	2 348	(32)	106 421
Предоплата по налогу на прибыль	625	—	—	625
Денежные средства и их эквиваленты	95 988	—	—	95 988
Прочие оборотные активы	4 712	—	—	4 712
	219 534	2 348	(32)	221 850
Активы, классифицируемые как предназначенные для продажи	3 000	—	—	3 000
Итого оборотные активы	222 534	2 348	(32)	224 850
Итого активы	571 594	1 878	11 323	584 795
Капитал и обязательства				
Капитал				
Акционерный капитал	293 340	—	—	293 340
Собственные выкупленные акции	(58 787)	—	—	(58 787)
Эмиссионный доход	69 312	—	—	69 312
Резерв по хеджированию	16	—	—	16
Резерв по пересчету актуарных обязательств	(182)	—	—	(182)
Резерв на изменение справедливой стоимости	2 485	—	—	2 485
Резерв по пересчету иностранных валют	2 972	—	—	2 972
Нераспределенная прибыль	107 879	1 991	2	109 872
Итого капитал, причитающийся акционерам Компании	417 035	1 991	2	419 028
Неконтрольные доли участия	2 191	(113)	—	2 078
Итого капитал	419 226	1 878	2	421 106
Долгосрочные обязательства				
Кредиты и займы	8 886	—	10 217	19 103
Отложенные налоговые обязательства	10 678	—	—	10 678
Прочие долгосрочные обязательства	7 260	—	—	7 260
Итого долгосрочные обязательства	26 824	—	10 217	37 041
Краткосрочные обязательства				
Кредиты и займы	8 738	—	1 096	9 834
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	105 468	—	8	105 476
Задолженность по прочим налогам	9 005	—	—	9 005
Задолженность по налогу на прибыль	2 333	—	—	2 333
Итого краткосрочные обязательства	125 544	—	1 104	126 648
Итого обязательства	152 368	—	11 321	163 689
Итого капитал и обязательства	571 594	1 878	11 323	584 795

Группа пересчитала сравнительную информацию в связи с применением МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты»:

По состоянию на 1 января 2018 г. в связи с применением стандарта МСФО 9 Группа переклассифицировала инвестиции в котируемые акции в долевыми инструментами по справедливой стоимости через прочий совокупный доход. Накопленный убыток от обесценения этих инвестиций, признанный в предыдущие периоды за счет прибыли или убытка в размере 5 475 млн. руб. за вычетом налога в размере 1 369 млн. руб., был переклассифицирован из нераспределенной прибыли в резерв по справедливой стоимости.

(в миллионах российских рублей)

3. Основные положения учетной политики

Учетная политика, примененная при подготовке промежуточной финансовой информации за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 г., соответствует той, которая использовалась при подготовке годовой финансовой отчетности Группы за 2017 год, за исключением применения Группой стандартов, разъяснений и поправок к действующим стандартам и разъяснениям, вступивших в силу с 1 января 2018 г.

(а) Новые стандарты, разъяснения и поправки к действующим стандартам и разъяснениям, которые вступили в силу в отношении финансовой отчетности Группы по состоянию на 1 января 2018 г.

- ▶ МСФО (IFRS) 16 «Аренда» был выпущен в январе 2016 года и заменяет собой МСФО (IAS) 17 «Аренда», Разъяснение КРМФО (IFRIC) 4 «Определение наличия в соглашении признаков аренды», Разъяснение ПКР (SIC) 15 «Операционная аренда – стимулы» и Разъяснение ПКР (SIC) 27 «Определение сущности операций, имеющих юридическую форму аренды». МСФО (IFRS) 16 устанавливает принципы признания, оценки, представления и раскрытия информации об аренде и требует, чтобы арендаторы отражали все договоры аренды с использованием единой модели учета в балансе, аналогично порядку учета, предусмотренному в МСФО (IAS) 17 для финансовой аренды. МСФО (IFRS) 16 вступает в силу в отношении годовых периодов, начинающихся 1 января 2019 г. или после этой даты. Допускается досрочное применение, но не ранее даты применения организацией МСФО (IFRS) 15. Группа вправе применять данный стандарт с использованием ретроспективного подхода либо модифицированного ретроспективного подхода. Переходные положения стандарта предусматривают определенные освобождения. Группа выбрала вариант досрочного применения, и применяет МСФО (IFRS) 16 используя полный ретроспективный подход, начиная с 1 января 2018 г. МСФО (IFRS) 16 предусматривает два освобождения от признания для арендаторов – в отношении аренды активов с низкой стоимостью (например, персональных компьютеров) и краткосрочной аренды (т.е. аренды со сроком не более 12 месяцев). Группа применила оба освобождения. На дату начала аренды арендатор признает обязательство в отношении арендных платежей (т.е. обязательство по аренде), а также актив, представляющий собой право пользования базовым активом в течение срока аренды (т.е. актив в форме права пользования). Группа признает процентный расход по обязательству по аренде отдельно от расходов по амортизации актива в форме права пользования.
- ▶ МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями» был выпущен в мае 2014 года и предусматривает модель, включающую пять этапов, которая будет применяться в отношении выручки по договорам с покупателями. Согласно МСФО (IFRS) 15 выручка признается в сумме, отражающей возмещение, право на которое организация ожидает получить в обмен на передачу товаров или услуг покупателю. Новый стандарт по выручке заменит все существующие требования МСФО к признанию выручки. Будет требоваться полное ретроспективное применение или модифицированное ретроспективное применение для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 г. или после этой даты. Группа выбрала полное ретроспективное применение МСФО (IFRS) 15.

Согласно МСФО (IFRS) 15 Группа должна определять, содержат ли договоры значительный компонент финансирования. В качестве упрощения практического характера Группа не должна корректировать обещанную сумму возмещения с учетом влияния значительного компонента финансирования, если в момент заключения договора Группа ожидает, что период между передачей Группой обещанного товара или услуги покупателю и оплатой покупателем такого товара или услуги составит не более одного года. Следовательно, применительно к краткосрочным авансовым платежам, торговой и прочей дебиторской задолженности Группа не учитывает компонент финансирования.

В предшествующие периоды Группа признавала выручку от реализации электроэнергии, мощности и тепловой энергии, которая оценивалась по справедливой стоимости подлежащего получению возмещения. Выручка от реализации электроэнергии, мощности и тепловой энергии отражалась в составе прибыли и убытков по факту поставки электроэнергии, мощности и тепловой энергии. При наличии объективных свидетельств того, что Группа не сможет взыскать всю причитающуюся ей сумму в соответствии с первоначальными условиями договора, Группа создавала оценочный резерв в составе резерва под обесценение дебиторской задолженности. В соответствии с МСФО (IFRS) 15 выручка отражается в сумме возмещения, право на которое Группа ожидает получить в обмен на передачу обещанных товаров или услуг покупателю. Возмещение, указанное в договоре с покупателем, может включать в себя фиксированные суммы и переменные суммы в результате предоставления уступок в цене. Группа отражает выручку методом ожидаемой стоимости.

В предшествующие периоды Группа признавала компенсацию потерь в сетях при передаче электроэнергии как выручку. После вступления в силу МСФО (IFRS) 15 Группа признает такую компенсацию в качестве уменьшения расходов по передаче электроэнергии.

(в миллионах российских рублей)

3. Основные положения учетной политики (продолжение)

(а) Новые стандарты, разъяснения и поправки к действующим стандартам и разъяснениям, которые вступили в силу в отношении финансовой отчетности Группы по состоянию на 1 января 2018 г. (продолжение)

- ▶ МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты». В июле 2014 года Совет по МСФО выпустил окончательную редакцию МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты», которая заменяет МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка» и все предыдущие редакции МСФО (IFRS) 9. МСФО (IFRS) 9 объединяет вместе три части проекта по учету финансовых инструментов: классификация и оценка, обесценение и учет хеджирования. МСФО (IFRS) 9 вступает в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2018 г. или после этой даты.

В соответствии с МСФО (IFRS) 9 долговые финансовые инструменты впоследствии оцениваются по справедливой стоимости через прибыли или убытки, по амортизированной стоимости или по справедливой стоимости через прочий совокупный доход. Классификация основана на двух критериях: бизнес-модели предприятия, используемой для управления активами, и договорных условиях инструмента, которые могут как ограничиваться, так и не ограничиваться получением потоков денежных средств, являющихся исключительно платежами основного долга и процентов на непогашенную сумму основного долга.

Новая классификация и оценка долговых финансовых инструментов Группы представлена следующими категориями:

- ▶ Долговые инструменты по амортизированной стоимости представлены финансовыми активами, удерживаемыми в рамках бизнес-модели, целью которой является удержание активов для получения предусмотренных договором потоков денежных средств, являющихся исключительно платежами основного долга и процентов на непогашенную сумму основного долга. Эта категория включает в себя Торговую и прочую дебиторскую задолженность и Займы в составе Прочих внеоборотных финансовых активов.
- ▶ Долговые инструменты по справедливой стоимости через прочий совокупный доход с реклассификацией доходов и расходов в состав прибылей и убытка при выбытии актива. Финансовые активы в этой категории представлены котируемыми и некотируемыми долговыми инструментами, которые соответствуют критерию получения предусмотренных договором потоков денежных средств, являющихся исключительно платежами основного долга и процентов на непогашенную сумму основного долга, и которые удерживаются в рамках бизнес-модели, целью которой является удержание активов для получения предусмотренных договором потоков денежных средств и продажи. В соответствии с МСФО (IAS) 39 котируемые и некотируемые долговые инструменты классифицировались как финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи.

Классификация и оценка прочих финансовых активов представлена следующими категориями:

- ▶ Долевые инструменты по справедливой стоимости через прочий совокупный доход без реклассификации доходов и расходов в состав прибылей и убытка при выбытии актива. Эта категория включает только долевые инструменты, которые Группа намерена удерживать в обозримом будущем и которые Группа безотзывно классифицировала в эту категорию при первоначальном признании или при переходе на новый стандарт. Группа классифицировала свои котируемые долевые инструменты как Долевые инструменты по справедливой стоимости, переоцениваемые через прочий совокупный доход, и некотируемые долевые инструменты как Долевые инструменты по справедливой стоимости, переоцениваемые через прибыль и убыток. Долевые инструменты по справедливой стоимости через прочий совокупный доход не подлежат проверке на обесценение в соответствии с МСФО (IFRS) 9. В соответствии с МСФО (IAS) 39 котируемые и некотируемые долевые инструменты классифицировались как финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи.
- ▶ Финансовые активы по справедливой стоимости через прибыли и убытки включает производные инструменты и котируемые долевые инструменты, которые Группа не классифицировала безотзывно в категорию Долевые инструменты по справедливой стоимости через прочий совокупный доход при первоначальном признании или при переходе на новый стандарт. Также в эту категорию будут включаться долговые инструменты, которые не будут соответствовать критерию получения предусмотренных договором потоков денежных средств, являющихся исключительно платежами основного долга и процентов на непогашенную сумму основного долга, или не будут удерживаться в рамках бизнес-модели, целью которой является удержание активов для получения предусмотренных договором потоков денежных средств и продажи. В соответствии с МСФО (IAS) 39 котируемые долговые инструменты классифицировались как финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи. При переходе на новый стандарт резерв по активам, имеющимся в наличии для продажи, относящийся к котируемым долевым инструментам и ранее учитываемый за счет прибыли или убытка, был переклассифицирован из Нераспределенной прибыли в Резерв по справедливой стоимости.

(в миллионах российских рублей)

3. Основные положения учетной политики (продолжение)

(а) Новые стандарты, разъяснения и поправки к действующим стандартам и разъяснениям, которые вступили в силу в отношении финансовой отчетности Группы по состоянию на 1 января 2018 г. (продолжение)

Бизнес-модели Группы были определены на дату первого применения, 1 января 2018 г., и применены ретроспективно к тем финансовым активам, которые не были до 1 января 2018 г. Определение соответствия критерию получения предусмотренных договором потоков денежных средств, являющихся исключительно платежами основного долга и процентов на непогашенную сумму основного долга, было проведено на основании фактов и обстоятельств на дату первоначального признания активов.

Согласно МСФО (IFRS) 9 Группа первоначально оценивает финансовые активы по справедливой стоимости. Группа реклассифицировала имеющиеся в наличии для продажи финансовые активы в строку Ценные бумаги.

- ▶ *Поправки к МСФО (IFRS) 2 «Классификация и оценка операций по выплатам на основе акций».* Совет по МСФО выпустил поправки к МСФО (IFRS) 2 «Выплаты на основе акций», в которых рассматриваются три основных аспекта: влияние условий перехода прав на оценку операций по выплатам на основе акций с расчетами денежными средствами; классификация операций по выплатам на основе акций с условием расчетов на нетто-основе для обязательств по налогу, удерживаемому у источника; учет изменения условий операции по выплатам на основе акций, в результате которого операция перестает классифицироваться как операция с расчетами денежными средствами и начинает классифицироваться как операция с расчетами долевыми инструментами. При принятии поправок организации не обязаны пересчитывать информацию за предыдущие периоды, однако допускается ретроспективное применение при условии применения поправок в отношении всех трех аспектов и соблюдения других критериев. Поправки вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 г. или после этой даты. Данные поправки не оказали влияния на промежуточную консолидированную финансовую отчетность Группы.
- ▶ *Разъяснение КРМФО (IFRIC) 22 «Операции в иностранной валюте и предварительная оплата».* В разъяснении поясняется, что датой операции для целей определения обменного курса, который должен использоваться при первоначальном признании соответствующего актива, расхода или дохода (или его части) при прекращении признания немонетарного актива или немонетарного обязательства, возникающих в результате совершения или получения предварительной оплаты, является дата, на которую организация первоначально признает немонетарный актив или немонетарное обязательство, возникающие в результате совершения или получения предварительной оплаты. В случае нескольких операций совершения или получения предварительной оплаты организация должна определять дату операции для каждой выплаты или получения предварительной оплаты. Организации могут применять данное разъяснение ретроспективно.

В качестве альтернативы организация может применять разъяснение перспективно в отношении всех активов, расходов и доходов в рамках сферы применения разъяснения, первоначально признанных на указанную дату или после нее:

- (i) начало отчетного периода, в котором организация впервые применяет данное разъяснение; или
- (ii) начало предыдущего отчетного периода, представленного в качестве сравнительной информации в финансовой отчетности отчетного периода, в котором организация впервые применяет данное разъяснение.

Разъяснение вступает в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2018 г. или после этой даты. Однако поскольку текущая деятельность Группы соответствует требованиям разъяснения, Группа не ожидает, что оно окажет влияние на ее промежуточную консолидированную финансовую отчетность.

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

- ▶ *Разъяснение КРМФО (IFRIC) 23 «Неопределенность в отношении правил исчисления налога на прибыль».* Разъяснение рассматривает порядок учета налога на прибыль, когда существует неопределенность налоговых трактовок, что влияет на применение МСФО (IAS) 12. Разъяснение не применяется к налогам или сборам, которые не относятся к сфере применения МСФО (IAS) 12, а также не содержит особых требований, касающихся процентов и штрафов, связанных с неопределенными налоговыми трактовками. В частности, разъяснение рассматривает следующие вопросы:
 - ▶ рассматривает ли организация неопределенные налоговые трактовки отдельно;
 - ▶ допущения, которые организация делает в отношении проверки налоговых трактовок налоговыми органами;
 - ▶ как организация определяет налогооблагаемую прибыль (налоговый убыток), налоговую базу, неиспользованные налоговые убытки, неиспользованные налоговые льготы и ставки налога;
 - ▶ как организация рассматривает изменения фактов и обстоятельств.

(в миллионах российских рублей)

3. Основные положения учетной политики (продолжение)

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

Организация должна решить, рассматривать ли каждую неопределенную налоговую трактовку по отдельности или вместе с одной или несколькими другими неопределенными налоговыми трактовками. Необходимо использовать подход, который позволит с большей точностью предсказать результат разрешения неопределенности. Разъяснение вступает в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2019 г. или после этой даты. Допускаются определенные освобождения при переходе. Группа будет применять разъяснение с даты его вступления в силу. Поскольку Группа является международной организацией и осуществляет свою деятельность в сложной налоговой среде, применение разъяснения может оказать влияние на консолидированную финансовую отчетность Группы и необходимо раскрытие информации. Кроме того, Группа может быть вынуждена установить процедуры и методы получения информации, необходимой для своевременного применения разъяснения. Группа находится в процессе анализа влияния данного разъяснения на финансовую отчетность.

Группа досрочно не применяла новые стандарты и поправки, которые были выпущены, но не вступили в силу.

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

4. Информация по сегментам

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

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

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

- ▶ **Сегмент «Сбыт в Российской Федерации»** (представлен АО «Мосэнергосбыт», ООО «МосОблЕИРЦ», АО «Петербургская сбытовая компания» (Группа компаний), ПАО «Тамбовская энергосбытовая компания», ПАО «Саратовэнерго», АО «Алтайэнергосбыт», ООО «ИНТЕР РАО – Орловский энергосбыт», АО «Промышленная энергетика», ООО «РН-Энерго», 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).
- ▶ **Сегмент «Электрогенерация в Российской Федерации»** (представлен Группой Интер РАО – Электрогенерация, включая NGRES Holding Limited (до 31 марта 2017 г. – Примечание 7) и ЗАО Нижневартовская ГРЭС, учитываемых 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).

(в миллионах российских рублей)

4. Информация по сегментам (продолжение)

- ▶ **Сегмент «Трейдинг в Российской Федерации и Европе»** (представлен торговыми операциями Материнской компании, RAO Nordic Oy, AB INTER RAO Lietuva и ее дочерних организаций, Inter Green Renewables and Trading AB (до 16 декабря 2017 г. – Примечание 5), АО «Восточная энергетическая компания», ООО «Центр осуществления расчетов»).
- ▶ **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» и некоммерческой организацией Фондом поддержки научной, научно-технической и инновационной деятельности «Энергия без границ», 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.

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 и инвестиций, предназначенных 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 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	147 463	42 979	3 996	10 613	22 326	3 282	2 408	2 335	8 572	(16 492)	227 482
Выручка от внешних покупателей	147 251	31 226	3 442	8 102	21 881	3 282	2 408	2 335	7 465	90	227 482
Выручка между сегментами	212	11 753	554	2 511	445	—	—	—	1 107	(16 582)	—
Операционные расходы, включая:											
Расходы на приобретение электроэнергии и мощности	(82 288)	(1 795)	(397)	(893)	(14 042)	(981)	—	—	—	15 424	(84 972)
Расходы по передаче электроэнергии	(53 370)	—	—	(1)	(2 230)	(460)	(19)	—	—	—	(56 080)
Расходы на топливо	—	(19 977)	(1 809)	(5 220)	—	—	(1 274)	(1 360)	—	618	(29 022)
Доля в прибыли/(убытке) совместных предприятий	—	216	—	—	—	—	—	—	(5)	—	211
EBITDA	7 044	13 667	(887)	799	5 546	1 272	784	760	267	(1 215)	28 037
Амортизация	(725)	(3 473)	(411)	(1 101)	(47)	(157)	(75)	(439)	(41)	(289)	(6 758)
Процентные доходы	407	865	20	66	5	19	—	9	81	1 392	2 864
Процентные расходы	(126)	(39)	(39)	—	(5)	(67)	(11)	(51)	(25)	74	(289)
Процентные расходы по обязательствам по аренде	(108)	(608)	(26)	(128)	(2)	(2)	—	—	(1)	(7)	(882)

(в миллионах российских рублей)

4. Информация по сегментам (продолжение)

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 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	458 698	125 817	22 067	39 828	53 057	9 117	6 275	4 751	17 254	(48 636)	688 228
Выручка от внешних покупателей	457 660	93 162	19 415	31 646	51 309	9 117	6 275	4 751	14 756	137	688 228
Выручка между сегментами	1 038	32 655	2 652	8 182	1 748	—	—	—	2 498	(48 773)	—
Операционные расходы, включая:											
Расходы на приобретение электроэнергии и мощности	(262 073)	(5 162)	(1 773)	(2 746)	(36 035)	(4 322)	—	—	—	46 141	(265 970)
Расходы по передаче электроэнергии	(163 155)	—	—	(4)	(5 281)	(1 263)	(48)	—	—	—	(169 751)
Расходы на топливо	—	(54 705)	(8 965)	(19 521)	—	—	(3 157)	(2 128)	—	2 134	(86 342)
Доля в (убытке)/прибыли совместных предприятий	(89)	1 348	—	—	—	—	—	—	(30)	—	1 229
EBITDA	18 510	44 070	3 625	7 894	10 333	2 038	2 091	1 977	150	(3 267)	87 421
Амортизация	(2 038)	(10 440)	(1 234)	(3 067)	(131)	(444)	(208)	(1 236)	(123)	(754)	(19 675)
Процентные доходы	1 153	2 268	36	129	12	32	—	19	246	3 744	7 639
Процентные расходы	(419)	(115)	(117)	(6)	(13)	(176)	(24)	(154)	(71)	158	(937)
Процентные расходы по обязательствам по аренде	(298)	(1 853)	(57)	(404)	(3)	(5)	—	—	(6)	(34)	(2 660)

(в миллионах российских рублей)

4. Информация по сегментам (продолжение)

За три месяца, закончившихся 30 сентября 2017 г. (пересчитано):

	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	138 081	41 028	4 302	9 771	17 858	2 626	2 162	3 007	3 708	(15 314)	207 229
Выручка от внешних покупателей	137 863	30 460	3 620	7 543	17 185	2 626	2 162	3 007	2 745	18	207 229
Выручка между сегментами	218	10 568	682	2 228	673	—	—	—	963	(15 332)	—
Операционные расходы, включая:											
Расходы на приобретение электроэнергии и мощности	(78 280)	(2 010)	(501)	(884)	(13 810)	(821)	—	—	—	14 323	(81 983)
Расходы по передаче электроэнергии	(49 629)	—	—	—	(1 712)	(270)	(14)	—	—	—	(51 625)
Расходы на топливо	—	(19 969)	(1 984)	(5 542)	—	—	(870)	(2 400)	—	660	(30 105)
Доля в (убытке)/прибыли совместных предприятий	(17)	338	—	—	—	—	—	—	—	13	334
EBITDA	5 511	12 062	(740)	(244)	2 216	1 080	968	253	100	(1 307)	19 899
Амортизация	(632)	(3 013)	(432)	(819)	(51)	(139)	(77)	(526)	(60)	(187)	(5 936)
Процентные доходы	896	443	—	60	11	4	—	8	72	571	2 065
Процентные расходы	(410)	(39)	(102)	—	(7)	(57)	(27)	(77)	(33)	54	(698)
Процентные расходы по обязательствам по аренде	(111)	(32)	(18)	(135)	(2)	(2)	—	—	(3)	(18)	(321)

(в миллионах российских рублей)

4. Информация по сегментам (продолжение)

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 г. (пересчитано):

	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	416 974	117 680	21 044	38 012	43 724	7 482	3 952	8 837	8 688	(45 315)	621 078
Выручка от внешних покупателей	415 938	87 631	18 528	30 408	41 910	7 482	3 952	8 837	6 323	69	621 078
Выручка между сегментами	1 036	30 049	2 516	7 604	1 814	—	—	—	2 365	(45 384)	—
Операционные расходы, включая:											
Расходы на приобретение электроэнергии и мощности	(241 598)	(5 098)	(1 826)	(2 895)	(33 848)	(3 969)	—	—	—	42 875	(246 359)
Расходы по передаче электроэнергии	(146 709)	—	—	(3)	(4 073)	(762)	(23)	—	—	—	(151 570)
Расходы на топливо	—	(54 920)	(8 559)	(19 832)	—	—	(1 132)	(6 994)	—	1 795	(89 642)
Доля в (убытке)/прибыли совместных предприятий	(42)	1 952	—	—	—	—	—	—	(23)	37	1 924
ЕВИТДА	14 507	39 473	3 053	6 105	5 074	1 390	1 742	1 046	(176)	(4 235)	67 979
Амортизация	(1 885)	(8 455)	(1 359)	(2 442)	(139)	(396)	(231)	(826)	(177)	(655)	(16 565)
Процентные доходы	2 711	1 171	7	187	55	13	—	26	243	2 115	6 528
Процентные расходы	(1 181)	(106)	(310)	(7)	(51)	(136)	(89)	(230)	(95)	174	(2 031)
Процентные расходы по обязательствам по аренде	(326)	(91)	(58)	(406)	(3)	(6)	—	—	(8)	(55)	(953)

На 30 сентября 2018 г.:

на 30 сентября 2014 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, включая:	(6 637)	—	(2 036)	—	(608)	(1 605)	—	(2 154)	—	—	(13 040)
Доля в кредитах и займах совместных предприятий	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Обязательства по аренде, включая:	(3 696)	(23 320)	(642)	(6 228)	(101)	(62)	—	—	(70)	(332)	(34 451)
Доля в обязательствах по аренде совместных предприятий	—	(386)	—	—	—	—	—	—	—	—	(386)

(в миллионах российских рублей)

4. Информация по сегментам (продолжение)

На 1 января 2018 г. (пересчитано):

	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, включая:	(5 776)	—	(3 634)	(423)	(884)	(1 612)	—	(3 825)	—	—	(16 154)
Доля в кредитах и займах совместных предприятий	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Обязательства по аренде, включая:	(3 479)	(1 833)	(593)	(5 999)	(102)	(46)	—	—	(85)	(561)	(12 698)
Доля в обязательствах по аренде совместных предприятий	—	(375)	—	—	—	—	—	—	—	—	(375)

На 1 января 2017 г. (пересчитано):

	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, включая:	(2 036)	—	(5 238)	—	(1 732)	(1 005)	—	(6 701)	—	(151)	(16 863)
Доля в кредитах и займах совместных предприятий	—	—	—	—	—	—	—	—	—	(151)	(151)
Обязательства по аренде, включая:	(3 780)	(1 655)	(659)	(5 373)	(100)	(61)	—	—	(29)	(1 004)	(12 661)
Доля в обязательствах по аренде совместных предприятий	—	(436)	—	—	—	—	—	—	—	—	(436)

(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:

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2018 г.	2017 г. (пересчитано)	2018 г.	2017 г. (пересчитано)
EBITDA по отчетным сегментам	28 037	19 899	87 421	67 979
Амортизация основных средств и нематериальных активов (Прим. 19)	(6 758)	(5 936)	(19 675)	(16 565)
Процентные доходы (Прим. 20)	2 864	2 065	7 639	6 528
Процентные расходы (Прим. 20)	(289)	(698)	(937)	(2 031)
Процентные расходы по обязательствам по аренде (Прим. 20)	(882)	(321)	(2 660)	(953)
Положительные/(отрицательные) курсовые разницы, нетто (Прим. 20)	1 191	(274)	2 373	(919)
Прочие финансовые (расходы)/доходы (Прим. 20)	(469)	491	(66)	2 145
Начисление резервов, включая (Прим. 19):	(679)	(1 147)	(2 458)	(7 424)
обесценение нематериальных активов	—	—	—	(68)
обесценение основных средств	—	—	—	(2 368)
прочие резервы,				
восстановление/(начисление)	828	(248)	1 767	(841)
резерв по НДС,				
восстановление/(начисление)	202	(41)	118	(76)
резерв под обесценение дебиторской задолженности	(1 709)	(858)	(4 343)	(4 071)
Прибыль от приобретения/выбытия контрольной доли участия (Прим. 18)	9	1	226	17
Прочие	(89)	(392)	(520)	(691)
Доля в (убытке)/прибыли ассоциированных компаний (Прим. 7)	(55)	(134)	(241)	141
Расход по налогу на прибыль (Прим. 21)	(5 489)	(2 878)	(15 415)	(6 770)
Прибыль за отчетный период согласно промежуточному консолидированному отчету о совокупном доходе	17 391	10 676	55 687	41 457

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

	На 30 сентября 2018 г.	На 1 января 2018 г. (пересчитано)	На 1 января 2017 г. (пересчитано)
Кредиты и займы по отчетным сегментам	(13 040)	(16 154)	(16 863)
За вычетом: доли в кредитах и займах совместных предприятий	—	—	151
Кредиты и займы согласно промежуточному консолидированному отчету о финансовом положении	(13 040)	(16 154)	(16 712)
Обязательства по аренде по отчетным сегментам	(34 451)	(12 698)	(12 661)
За вычетом: доли в обязательствах по аренде совместных предприятий	386	375	436
Обязательства по аренде согласно промежуточному консолидированному отчету о финансовом положении	(34 065)	(12 323)	(12 225)

(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, инвестиционная собственность, инвестиции в ассоциированные компании и совместные предприятия и нематериальные активы, включая гудвил) по месту нахождения активов.

	За три месяца, закончившихся 30 сентября 2018 г.			За три месяца, закончившихся 30 сентября 2017 г. (пересчитано)		
	Выручка в юрисдикции предприятий Группы ¹	Выручка в других странах, отличных от юрисдикции предприятий Группы	Итого выручка по месту расположения покупателей	Выручка в юрисдикции предприятий Группы	Выручка в других странах, отличных от юрисдикции предприятий Группы	Итого выручка по месту расположения покупателей
Российская Федерация	199 644	—	199 644	184 972	—	184 972
Финляндия	7 374	91	7 465	2 666	72	2 738
Литва	5 876	—	5 876	2 339	—	2 339
Грузия	3 282	451	3 733	2 626	292	2 918
Молдавия (вкл. Приднестровье)	2 409	—	2 409	2 162	—	2 162
Китай	—	3 106	3 106	—	2 877	2 877
Турция	2 335	—	2 335	3 007	—	3 007
Казахстан	—	1 006	1 006	—	839	839
Монголия	—	541	541	—	501	501
Латвия	179	—	179	200	—	200
Эстония	168	132	300	113	276	389
Беларусь	—	33	33	—	3 859	3 859
Украина	—	16	16	—	27	27
Прочее	341	498	839	215	186	401
Итого	221 608	5 874	227 482	198 300	8 929	207 229

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 г.			За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 г. (пересчитано)		
	Выручка в юрисдикции предприятий Группы ¹	Выручка в других странах, отличных от юрисдикции предприятий Группы	Итого выручка по месту расположения покупателей	Выручка в юрисдикции предприятий Группы	Выручка в других странах, отличных от юрисдикции предприятий Группы	Итого выручка по месту расположения покупателей
Российская Федерация	624 988	—	624 988	566 211	—	566 211
Финляндия	16 266	226	16 492	7 933	209	8 142
Литва	12 261	—	12 261	6 458	—	6 458
Грузия	9 117	574	9 691	7 482	431	7 913
Молдавия (вкл. Приднестровье)	6 276	—	6 276	3 952	—	3 952
Китай	—	6 800	6 800	—	5 883	5 883
Турция	4 751	—	4 751	8 837	—	8 837
Казахстан	—	1 954	1 954	—	2 073	2 073
Монголия	—	1 321	1 321	—	1 119	1 119
Латвия	613	—	613	626	—	626
Эстония	433	344	777	345	588	933
Беларусь	—	101	101	—	6 789	6 789
Украина	—	59	59	—	90	90
Прочее	877	1 267	2 144	594	1 458	2 052
Итого	675 582	12 646	688 228	602 438	18 640	621 078

¹ Выручка распределяется по странам, исходя из местоположения покупателя.

(в миллионах российских рублей)

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

	Итого внеоборотные активы по месту нахождения активов¹		
	На 30 сентября 2018 г.	На 1 января 2018 г. (пересчитано)	На 1 января 2017 г. (пересчитано)
Российская Федерация	324 768	307 678	314 240
Грузия	9 103	7 665	7 349
Турция	1 323	2 321	3 709
Молдавия (вкл. Приднестровье)	3 952	3 453	3 735
Литва	1 189	1 172	1 209
Прочее	358	378	406
Итого	340 693	322 667	330 648

5. Приобретение и выбытие компаний**Приобретение неконтрольной доли в ПАО «Тамбовская энергосбытовая компания»**

В ноябре 2017 года Группа приобрела дополнительные 1,81% обыкновенных акций и 6,05% привилегированных акций ПАО «Тамбовская энергосбытовая компания» (рассчитанных на основе общего количества голосующих акций) за 14 млн. руб. В результате приобретения Группа увеличила свою долю в компании ПАО «Тамбовская энергосбытовая компания» до 67,24%.

Приобретение неконтрольной доли в ПАО «Саратовэнерго»

В ноябре 2017 года Группа приобрела дополнительно 2,87% привилегированных акций ПАО «Саратовэнерго» (рассчитанных на основе общего количества голосующих акций) за 12 млн. руб. В результате приобретения Группа увеличила свою долю в компании ПАО «Саратовэнерго» до 59,84%.

Приобретение неконтрольной доли в АО «Мосэнергосбыт»

По состоянию на 31 декабря 2016 г. доля Группы в АО «Мосэнергосбыт» составляла 93,99%. В июне 2016 года ГОСА АО «Мосэнергосбыт» приняло решение об увеличении уставного капитала Общества путем размещения по закрытой подписке обыкновенных акций Общества. В феврале 2017 года Группа приняла участие в размещении акций АО «Мосэнергосбыт» на общую сумму 3 935 млн. руб. Общий размер дополнительной эмиссии акций составил 4 020 млн. руб.

19 июня 2017 г. Группа объявила о добровольной публичной оферте на приобретение обыкновенных акций АО «Мосэнергосбыт», принадлежащих неконтролирующим акционерам. Цена предложения была установлена в размере 0,405 рубля за одну обыкновенную акцию. Срок действия предложения истек 28 августа 2017 г. В результате добровольной публичной оферты Группа увеличила свою долю в АО «Мосэнергосбыт» до 100%.

Приобретение контрольной доли в ООО «Энергетическая сбытовая компания Башкортостана»

В декабре 2016 года Группа приобрела 100%-ую долю участия в ООО «Энергетическая сбытовая компания Башкортостана» у компании, находящейся под общим контролем, за денежное вознаграждение в размере 4 100 млн. руб., включая 500 млн. руб., выплаченных в феврале 2017 года. Это приобретение было отражено в учете по методу объединения долей.

Приобретение неконтрольной доли участия в ПАО «Томскэнергосбыт»

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

Прочие приобретения и выбытия

В июне 2018 года Группа приобрела у третьих лиц долю в незначительной дочерней компании, что привело к поступлению денежных средств в сумме 2 млн. руб.

В январе 2017 года Группа приобрела у третьих лиц дополнительную долю в одном из дочерних предприятий Группы на общую сумму 60 млн. руб.

¹ Итого внеоборотные активы, исходя из местоположения активов, за исключением отложенных налоговых активов, активов, имеющихся для продажи и прочих внеоборотных активов.

(в миллионах российских рублей)

5. Приобретение и выбытие компаний (продолжение)**Прочие приобретения и выбытия (продолжение)**

В декабре 2017 года Группа ликвидировала Inter Green Renewables and Trading AB.

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 г., Группа ликвидировала ряд несущественных дочерних компаний. Доход от ликвидации составил 9 млн. руб. и был признан в консолидированном отчете о совокупном доходе.

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 г., Группа ликвидировала ряд несущественных дочерних компаний. Доход от ликвидации составил 17 млн. руб. и был признан в консолидированном отчете о совокупном доходе.

6. Основные средства

	<i>Земля и здания</i>	<i>Сооружения</i>	<i>Машины и оборудование</i>	<i>Прочее</i>	<i>Незавершен- ное стро- ительство</i>	<i>Итого</i>
Первоначальная стоимость						
На 1 января 2017 г. (пересчитано)	113 439	84 004	246 292	9 004	63 375	516 114
Переклассификация	57	(57)	—	—	(2)	(2)
Поступления	494	794	37	6	17 858	19 189
Выбытие	(199)	(178)	(331)	(97)	(82)	(887)
Перевод между категориями	9 192	7 642	36 582	317	(53 733)	—
Перевод (на другие балансовые счета) / с других балансовых счетов	(2)	5	(10)	11	(2)	2
Разница от пересчета в валюту представления	(232)	57	(341)	(2)	(9)	(527)
На 30 сентября 2017 г. (пересчитано)	122 749	92 267	282 229	9 239	27 405	533 889
<i>Включая активы в форме права пользования</i>	<i>11 153</i>	<i>1 137</i>	<i>5</i>	<i>1 399</i>	<i>—</i>	<i>13 694</i>
На 1 января 2018 г. (пересчитано)	123 865	94 597	286 462	9 359	25 450	539 733
Переклассификация	(16)	22	14	(20)	—	—
Поступления	818	22	22 654	453	14 678	38 625
Выбытие	(732)	(92)	(1 479)	(354)	(58)	(2 715)
Перевод между категориями	7 458	3 759	14 281	362	(25 860)	—
Перевод на другие балансовые счета	—	—	—	(38)	(20)	(58)
Разница от пересчета в валюту представления	1 023	1 533	1 946	176	146	4 824
На 30 сентября 2018 г.	132 416	99 841	323 878	9 938	14 336	580 409
<i>Включая активы в форме права пользования</i>	<i>11 242</i>	<i>1 437</i>	<i>21 610</i>	<i>1 641</i>	<i>—</i>	<i>35 930</i>
Амортизация и убытки от обесценения						
На 1 января 2017 г. (пересчитано)	(38 820)	(38 312)	(132 712)	(4 845)	(9 571)	(224 260)
Переклассификация	(163)	47	116	—	—	—
Амортизация	(2 615)	(2 528)	(9 011)	(673)	—	(14 827)
Обесценение основных средств	(408)	(678)	(1 208)	(3)	(71)	(2 368)
Поступления	—	(1)	(35)	(4)	—	(40)
Выбытие	40	148	311	79	—	578
Перевод между категориями	(2 107)	(613)	(5 573)	(8)	8 301	—
Перевод (с других балансовых счетов) / на другие балансовые счета	(49)	(18)	—	—	67	—
Разница от пересчета в валюту представления	225	38	326	12	17	618
На 30 сентября 2017 г. (пересчитано)	(43 897)	(41 917)	(147 786)	(5 442)	(1 257)	(240 299)
<i>Включая активы в форме права пользования</i>	<i>(709)</i>	<i>(20)</i>	<i>(1)</i>	<i>(647)</i>	<i>—</i>	<i>(1 377)</i>
На 1 января 2018 г. (пересчитано)	(46 155)	(44 167)	(155 495)	(5 667)	(1 535)	(253 019)
Переклассификация	—	11	(6)	(5)	—	—
Амортизация	(2 755)	(2 767)	(11 123)	(657)	—	(17 302)
Выбытие	97	35	382	334	8	856
Перевод между категориями	—	(34)	(352)	—	386	—
Перевод (с других балансовых счетов) / на другие балансовые счета	—	—	(5)	29	5	29
Разница от пересчета в валюту представления	(812)	(793)	(1 439)	(124)	(38)	(3 206)
На 30 сентября 2018 г.	(49 625)	(47 715)	(168 038)	(6 090)	(1 174)	(272 642)
<i>Включая активы в форме права пользования</i>	<i>(1 539)</i>	<i>(28)</i>	<i>(1 101)</i>	<i>(739)</i>	<i>—</i>	<i>(3 407)</i>
Остаточная стоимость						
На 1 января 2017 г. (пересчитано)	74 619	45 692	113 580	4 159	53 804	291 854
На 1 января 2018 г. (пересчитано)	77 710	50 430	130 967	3 692	23 915	286 714
На 30 сентября 2018 г.	82 791	52 126	155 840	3 848	13 162	307 767

(в миллионах российских рублей)

6. Основные средства (продолжение)

Объекты незавершенного строительства представляют собой основные средства, еще не введенные в эксплуатацию, а также авансы, выданные поставщикам основных средств. По состоянию на 30 сентября 2018 г. такие авансы составили 1 332 млн. руб. (на 1 января 2018 г.: 763 млн. руб.; на 1 января 2017 г.: 3 084 млн. руб.).

Поступления активов в форме права пользования в течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 г., составили 23 594 млн. руб. (в течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 г.: 712 млн. руб.).

Амортизация активов в форме права пользования, начисленная в течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 г., составила 2 024 млн. руб. (в течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 г.: 895 млн. руб.).

По состоянию на 30 сентября 2018 г. балансовая стоимость активов в форме права пользования составила 32 523 млн. руб. (на 1 января 2018 г.: 12 033 млн. руб.; на 1 января 2017 г.: 12 543 млн. руб.), включая балансовую стоимость активов в форме права пользования ООО «Калининградская генерация» в сумме 20 005 млн. руб. (на 1 января 2018 г.: ноль; на 1 января 2017 г.: ноль).

Долгосрочные обязательства по аренде на 30 сентября 2018 г. составили 29 547 млн. руб. (на 1 января 2018 г.: 10 888 млн. руб., 1 января 2017 г.: 10 499 млн. руб.), в том числе долгосрочные обязательства по аренде ООО «Калининградская генерация» в размере 17 918 млн. руб. (на 1 января 2018 г.: ноль, 1 января 2017 г.: ноль). Краткосрочная часть долгосрочных обязательств по аренде на 30 сентября 2018 г. составила 4 518 млн. руб. (на 1 января 2018 г.: 1 435 млн. руб., 1 января 2017 г.: 1 726 млн. руб.), в том числе краткосрочная часть долгосрочных обязательств по аренде активов ООО «Калининградская генерация» в размере 3 090 млн. руб. (на 1 января 2018 г.: ноль, 1 января 2017 г.: ноль).

7. Инвестиции в ассоциированные компании и совместные предприятия

	Совместные предприятия		Ассоциированные компании			
	NVGRES Holding Limited, включая ЗАО «Нижне-вартовская ГРЭС»	Прочие совместные предприятия	RUS Gas Turbines Holding B.V.	ООО «ИНВЭНТ»	Прочие ассоциированные компании	Итого
Балансовая стоимость на 1 января 2017 г.	22 643	846	1 522	3 194	681	28 886
Признанные актуарные убытки и стоимость услуг прошлых периодов	(5)	—	—	—	—	(5)
Выбытия	(3)	—	—	—	—	(3)
Нереализованная прибыль	—	—	—	2	—	2
Доля в прибыли/(убытке) после налогообложения	1 952	(28)	248	(94)	(13)	2 065
Дивиденды, полученные от ассоциированных и совместных предприятий	—	(10)	—	—	—	(10)
Перевод между счетами	(8 650)	—	—	—	—	(8 650)
Разница от пересчета в валюту представления	—	(1)	—	—	—	(1)
Балансовая стоимость на 30 сентября 2017 г.	15 937	807	1 770	3 102	668	22 284
Балансовая стоимость на 1 января 2018 г. (пересчитано)	16 691	788	1 519	3 099	673	22 770
Признанная актуарная прибыль и стоимость услуг прошлых периодов	9	—	—	—	—	9
Выбытия	—	(505)	—	—	—	(505)
Доля в прибыли/(убытке) после налогообложения	1 348	(119)	157	(435)	37	988
Дивиденды полученные	(3 225)	—	—	—	(1)	(3 226)
Балансовая стоимость на 30 сентября 2018 г.	14 823	164	1 676	2 664	709	20 036

(в миллионах российских рублей)

7. Инвестиции в ассоциированные компании и совместные предприятия (продолжение)

По состоянию на 1 января 2017 г. Группе принадлежала 75%-ная доля участия в компании NVGRES Holding Limited, включая ее дочернюю структуру ЗАО «Нижевартовская ГРЭС», консолидированные по методу долевого участия. В связи с ликвидацией NVGRES Holding Limited и решением ликвидатора о распределении имущества компании, Группа отразила 75%-ую долю участия в ЗАО «Нижевартовская ГРЭС», долгосрочный займ, выданный ЗАО «Нижевартовская ГРЭС», в сумме 150 млн. руб. (Примечание 9), краткосрочную часть долгосрочного займа, выданного ЗАО «Нижевартовская ГРЭС», в сумме 8 483 млн. руб. и прочую краткосрочную дебиторскую задолженность в сумме 17 млн. руб. По состоянию на 30 сентября 2017 г. долгосрочный займ полностью погашен ЗАО «Нижевартовская ГРЭС». В соответствии с условиями акционерного соглашения между Группой и ПАО НК «Роснефть» контроль над ЗАО «Нижевартовская ГРЭС» осуществляется совместно.

ЗАО «Камбаратинская ГЭС-1»

В декабре 2017 года Группа продала 50%-ную долю участия в ЗАО «Камбаратинская ГЭС-1» третьим лицам.

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.

8. Ценные бумаги

По состоянию на 1 января 2018 г. в связи с внедрением стандарта МСФО (IFRS) 9 Группа переклассифицировала финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи в виде инвестиций в котируемые акции – в долевые инструменты по справедливой стоимости, переоцениваемые через прочий совокупный доход (ПСД), в размере 4 841 млн. руб. и инвестиции в некотируемые акции – в долевые инструменты по справедливой стоимости, переоцениваемые через прибыль и убыток, в размере 1 481 млн. руб. Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, представленные облигациями, были переклассифицированы в Долговые инструменты по справедливой стоимости через прочий совокупный доход в размере 4 002 млн. руб.

	30 сентября 2018 г.	1 января 2018 г.
Долевые инструменты	5 759	6 322
По справедливой стоимости переоцениваемые через ПСД	4 266	4 841
По справедливой стоимости переоцениваемые через прибыль и убыток	1 493	1 481
Долговые инструменты	4 183	4 002
По справедливой стоимости переоцениваемые через ПСД	4 183	4 002
Итого	9 942	10 324

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 г. и 30 сентября 2017 г., обесценения ценных бумаг, признанного в составе прибыли и убытков, не произошло.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 г., убыток от переоценки ценных бумаг на сумму 462 млн. руб. за вычетом налога в размере 115 млн. руб. был признан в составе прочего совокупного дохода в промежуточном консолидированном отчете о совокупном доходе (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 г. был признан убыток на сумму 225 млн. руб. за вычетом налога в размере 57 млн. руб.).

(в миллионах российских рублей)

9. Прочие внеоборотные активы

	30 сентября 2018 г.	1 января 2018 г.	1 января 2017 г.
Финансовые внеоборотные активы	1 934	2 140	11 223
Долгосрочная торговая дебиторская задолженность	1 629	1 669	1 925
<i>За вычетом резерва под обесценение</i>	<i>(210)</i>	<i>(178)</i>	<i>(309)</i>
Долгосрочная торговая дебиторская задолженность, нетто	1 419	1 491	1 616
Прочая долгосрочная дебиторская задолженность	528	693	7 545
<i>За вычетом резерва под обесценение</i>	<i>(64)</i>	<i>(76)</i>	<i>(951)</i>
Прочая долгосрочная дебиторская задолженность, нетто	464	617	6 594
Долгосрочные займы выданные (включая проценты)	15	–	3 269
<i>За вычетом резерва под обесценение</i>	<i>–</i>	<i>–</i>	<i>(256)</i>
Долгосрочные займы выданные (включая проценты), нетто	15	–	3 013
Долгосрочные производные финансовые инструменты	9	2	–
Долгосрочные банковские депозиты	27	30	–
Нефинансовые внеоборотные активы	1 043	846	4 207
Долгосрочные авансы поставщикам и подрядчикам и предоплата	165	19	60
<i>За вычетом резерва под обесценение</i>	<i>(8)</i>	<i>(4)</i>	<i>(19)</i>
Долгосрочные авансы поставщикам и подрядчикам и предоплата, нетто	157	15	41
НДС к возмещению	84	30	4
Прочие	802	801	4 162
	2 977	2 986	15 430

По состоянию на 1 января 2017 г. в состав прочей дебиторской задолженности включена дебиторская задолженность ООО «ЕвроСибЭнерго-Гидрогенерация» (ООО «Тельмамская ГЭС») в сумме 5 408 млн. руб. за вычетом эффекта дисконта в размере 842 млн. руб.

По состоянию на 1 января 2017 г. долгосрочные займы выданные (включая проценты) представляли собой займы, выданные ЗАО «Электрические сети Армении» в сумме 3 013 млн. руб. В течение третьего квартала 2017 года данный заем был погашен.

По состоянию на 1 января 2017 г. строка Прочие включала денежные средства и депозиты, размещенные в АКБ «Пересвет» (АО) в сумме 3 260 млн. руб., за вычетом эффекта дисконта в размере 12 643 млн. руб. В апреле 2017 года долг был конвертирован в облигации с возможностью конвертации на усмотрение Банка в акции в АКБ «Пересвет» (АО) и был реклассифицирован в некотируемые финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, по справедливой стоимости в размере 3 523 млн. руб.

10. Дебиторская задолженность и авансы выданные

		30 сентября 2018 г.	1 января 2018 г. (пересчитано)	1 января 2017 г. (пересчитано)
Финансовые активы		88 400	90 153	91 058
Торговая дебиторская задолженность		89 582	84 154	79 308
	За вычетом резерва под обесценение	(15 101)	(11 495)	(8 405)
Торговая дебиторская задолженность, нетто		74 481	72 659	70 903
Прочая дебиторская задолженность		13 668	18 563	21 600
	За вычетом резерва под обесценение	(3 338)	(2 896)	(2 841)
Прочая дебиторская задолженность, нетто		10 330	15 667	18 759
Краткосрочные займы выданные (включая проценты)		702	438	557
	За вычетом резерва под обесценение	(250)	(250)	(505)
Краткосрочные займы выданные (включая проценты), нетто		452	188	52
Дебиторская задолженность по процентам на банковские депозиты		1 485	675	47
	За вычетом резерва под обесценение	(12)	(10)	(10)
Дебиторская задолженность по процентам на банковские депозиты, нетто		1 473	665	37
Дебиторская задолженность по строительным контрактам		1 664	974	1 307
Нефинансовые активы		17 352	18 783	15 363
Авансы поставщикам и подрядчикам и предоплата		12 497	16 159	9 041
	За вычетом резерва под обесценение	(1 420)	(1 419)	(1 500)
Авансы поставщикам и подрядчикам и предоплата, нетто		11 077	14 740	7 541
Краткосрочный НДС к возмещению		1 715	1 819	3 872
Предоплата по налогам		4 560	2 224	3 950
		105 752	108 936	106 421

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

11. Денежные средства и их эквиваленты

	30 сентября 2018 г.	1 января 2018 г.	1 января 2017 г.
Банковские депозиты на срок не более 3-х месяцев	73 519	72 195	34 477
Денежные средства на банковских счетах и в кассе в национальной валюте	39 838	54 527	53 985
Денежные средства на банковских счетах и в кассе в иностранной валюте	14 564	15 340	7 526
Итого	127 921	142 062	95 988

(в миллионах российских рублей)

12. Прочие оборотные активы

	30 сентября 2018 г.	1 января 2018 г.	1 января 2017 г.
Банковские депозиты на срок от 3 до 12 месяцев	66 004	22 285	19
Денежные средства с ограничением к использованию	969	657	3 727
Краткосрочные производные финансовые инструменты	143	46	72
Прочее	1 023	1 139	894
Итого	68 139	24 127	4 712

13. Капитал

Акционерный капитал

	30 сентября 2018 г.	1 января 2018 г.	1 января 2017 г.
Количество размещенных и полностью оплаченных обыкновенных акций (штук)	104 400 000 000	104 400 000 000	104 400 000 000
Номинальная стоимость (в рублях за акцию)	2,809767	2,809767	2,809767
Акционерный капитал (в млн. руб.)	293 340	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.
1 января 2018 г.	104 400 000	293 340	(20 922 317)	(58 787)	83 477 683	234 553
Приобретение собственных акций	—	—	(11 740 313)	(32 988)	(11 740 313)	(32 988)
Продажа собственных акций	—	—	1 977 537	5 556	1 977 537	5 556
30 сентября 2018 г.	104 400 000	293 340	(30 685 093)	(86 219)	73 714 907	207 121

За отчетный период 1 977 535 тысяч собственных выкупленных акций (что составляет 1,89% от акционерного капитала) были выкуплены руководством Группы по программе опционов на акции (Примечание 25 (б)).

В июне 2018 года Группа приобрела 6 608 643 тысячи акций Материнской компании (что составляет 6,33% от акционерного капитала) у ПАО «ФСК ЕЭС» по цене 3,3463 рубля за одну акцию (Примечание 15, 16).

В июле 2018 года Группа приобрела 5 131 669 тысяч акций Материнской компании (что составляет 4,92% от акционерного капитала) у Группы «РусГидро» по цене 3,3463 рубля за одну акцию (Примечание 15, 16).

В 2018 году Группа приобрела 1 тысячу акций Материнской компании (что составляет 0,000000958% от акционерного капитала) у АО «Всероссийский банк развития регионов» (ВБРР) по цене 3,6970 рубля за одну акцию.

В 2018 году Группа продала третьим сторонам 2 тысячи акций Материнской компании (что составляет 0,0000024% от акционерного капитала).

Дивиденды

21 мая 2018 г. Материнская компания объявила о выплате дивидендов за 2017 год в размере 0,130383141762452 рублей за акцию в размере 13 612 млн. руб. (в том числе дивиденды третьим лицам на 11 458 млн. руб.).

9 июня 2017 г. Материнская компания объявила о выплате дивидендов за 2016 год в размере 0,14681992337 рублей за акцию в размере 15 328 млн. руб. (в том числе дивиденды третьим лицам на 12 656 млн. руб.).

(в миллионах российских рублей)

14. Кредиты и займы

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

<i>Кредиты и займы</i>	<i>Валюта</i>	<i>30 сентября 2018 г.</i>	<i>1 января 2018 г. (пересчитано)</i>	<i>1 января 2017 г. (пересчитано)</i>
	Доллар США	2 471	4 155	7 148
	Российский рубль	1 052	4 002	3 696
	Грузинский лари	820	866	77
	Евро	608	720	877
	Японская йена	456	405	447
Итого долгосрочные кредиты и займы		5 407	10 148	12 245
За вычетом краткосрочной части долгосрочных кредитов и займов		(4 094)	(5 473)	(3 641)
		1 313	4 675	8 604

По состоянию на 30 сентября 2018 г. справедливая стоимость кредитов и займов составила 5 585 млн. руб. (по состоянию на 1 января 2018 г.: 10 343 млн. руб.; по состоянию на 1 января 2017 г.: 12 505 млн. руб.). Эта стоимость рассчитана путем дисконтирования будущих потоков денежных средств по договору с использованием текущей рыночной процентной ставки, применяемой Группой для аналогичных финансовых инструментов.

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

15. Кредиторская задолженность и начисленные обязательства

	<i>30 сентября 2018 г.</i>	<i>1 января 2018 г. (пересчитано)</i>	<i>1 января 2017 г. (пересчитано)</i>
Финансовые обязательства			
Торговая кредиторская задолженность	42 694	46 547	47 832
Краткосрочные производные финансовые инструменты	115	40	17
Дивиденды к выплате	102	61	9
Опцион «колл»	763	763	—
Прочая кредиторская задолженность и начисленные расходы	22 613	8 838	4 836
Итого	66 287	56 249	52 694
Нефинансовые обязательства			
Авансы полученные	39 319	45 760	35 694
Задолженность перед персоналом	8 225	10 179	9 333
Резервы, краткосрочные	3 768	6 126	7 755
Итого	51 312	62 065	52 782
	117 599	118 314	105 476

(в миллионах российских рублей)

15. Кредиторская задолженность и начисленные обязательства (продолжение)

На 30 сентября 2018 г. авансы полученные включали авансы по договорам строительства, полученные от клиентов ООО «Интер РАО Инжиниринг» на сумму 17 585 млн. руб. (1 января 2018 г.: 17 310 млн. руб.; 1 января 2017 г.: 7 817 млн. руб.), авансы по реализации электроэнергии на сумму 12 205 млн. руб., полученные от абонентов АО «Мосэнергосбыт», АО «Петербургская сбытовая компания», ООО «РН-Энерго» и Группы Башкирская генерирующая компания (1 января 2018 г.: 19 665 млн. руб.; 1 января 2017 г.: 18 949 млн. руб.), 3 228 млн. руб. авансов полученных ООО «ИНТЕР РАО – Экспорт» на строительство станции в Эквадоре и в Кубе (1 января 2018 г.: 3 287 млн. руб.; 1 января 2017 г.: 3 968 млн. руб.) и 3 144 млн. руб. авансов полученных Материнской компанией от покупателей оборудования в Южной Америке (1 января 2018 г.: 1 912 млн. руб.; 1 января 2017 г.: 2 247 млн. руб.).

На 30 сентября 2018 г. статья прочая кредиторская задолженность и начисленные расходы включала задолженность перед ПАО «ФСК ЕЭС» и Группой «РусГидро» на общую сумму 14 862 млн. руб. в соответствии с условиями договора приобретения собственных выкупленных акций.

16. Прочие долгосрочные обязательства

	30 сентября 2018 г.	1 января 2018 г.	1 января 2017 г.
Финансовые обязательства			
Долгосрочные производные финансовые инструменты	9	5	14
Прочие долгосрочные обязательства	24 709	602	451
Итого финансовые обязательства	24 718	607	465
Нефинансовые обязательства			
Пенсионные обязательства	3 809	3 927	4 081
Резерв на восстановление окружающей среды	2 579	2 620	1 946
Государственные субсидии	28	36	42
Прочие долгосрочные обязательства	935	962	726
Итого нефинансовые обязательства	7 351	7 545	6 795
Итого	32 069	8 152	7 260

На 30 сентября 2018 г. прочие долгосрочные обязательства включали задолженность перед ПАО «ФСК ЕЭС» и Группой «РусГидро» на общую сумму 23 443 млн. руб. в соответствии с условиями договора приобретения собственных выкупленных акций.

17. Выручка

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2018 г.	2017 г. (пересчитано)	2018 г.	2017 г. (пересчитано)
Продажа электроэнергии и мощности	212 396	197 440	634 035	577 382
Продажа тепловой энергии	4 717	4 407	31 489	29 325
Прочая выручка	10 369	5 382	22 704	14 371
	227 482	207 229	688 228	621 078

(в миллионах российских рублей)

18. Прочие операционные доходы

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2018 г.	2017 г. (пересчитано)	2018 г.	2017 г. (пересчитано)
Штрафы и пени к получению	1 316	1 248	4 059	3 840
Доходы/(расходы) по производным финансовым инструментам на покупку/продажу электроэнергии	(25)	98	4	124
Доход от аренды	148	74	402	230
Доход от приобретения/выбытия контрольной доли участия	9	1	226	17
Прочее	825	446	2 660	1 098
	2 273	1 867	7 351	5 309

19. Операционные расходы, нетто

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2018 г.	2017 г. (пересчитано)	2018 г.	2017 г. (пересчитано)
Расходы на приобретение электроэнергии и мощности	84 972	81 983	265 970	246 359
Плата за услуги по передаче электроэнергии	56 080	51 625	169 751	151 570
Расходы на топливо	29 022	30 105	86 342	89 642
Зарплата, выплаты работникам и налоги с фонда оплаты труда	12 294	11 423	37 397	34 910
Амортизация основных средств и нематериальных активов	6 758	5 936	19 675	16 565
Расходы на ремонт и техническое обслуживание	3 383	3 188	7 741	6 307
Резерв под обесценение дебиторской задолженности, нетто	1 709	858	4 343	4 071
Агентские вознаграждения	1 316	1 202	3 899	3 606
Налоги, за исключением налога на прибыль	1 014	977	3 245	2 721
Расходы на водоснабжение	1 089	974	2 684	2 481
Транспортные расходы	685	525	2 336	1 476
Прочие материалы производственного назначения	871	854	2 284	2 063
Расходы по передаче тепловой энергии	81	75	1 353	1 216
Консультационные, юридические и аудиторские услуги	258	284	850	769
Расходы/(доходы) по сделкам с производными финансовыми инструментами на рынке электроэнергии	249	(13)	447	—
Расходы на аренду	29	96	194	301
Расходы/(доходы) от выбытия материальных запасов	21	(5)	48	24
Расходы на приобретение оборудования для перепродажи	26	39	48	538
Начисление резерва под обесценение объектов основных средств (Примечание 6)	—	—	—	2 368
Обесценение нематериальных активов (Восстановление)/начисление резерва по НДС	(202)	41	(118)	76
(Восстановление)/начисление прочих резервов	(828)	248	(1 767)	841
Прочее	10 619	6 590	25 092	17 023
	209 446	197 005	631 814	584 995

(в миллионах российских рублей)

20. Финансовые доходы и расходы

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2018 г.	2017 г. (пересчитано)	2018 г.	2017 г. (пересчитано)
Финансовые доходы				
Процентный доход	2 864	2 065	7 639	6 528
Положительные курсовые разницы, нетто	1 191	—	2 373	—
Доход по дивидендам	10	128	358	417
Амортизация дисконта дебиторской задолженности	62	419	400	1 461
Прочие финансовые доходы	54	97	446	632
	4 181	2 709	11 216	9 038

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2018 г.	2017 г. (пересчитано)	2018 г.	2017 г. (пересчитано)
Финансовые расходы				
Процентные расходы по обязательствам по аренде	882	321	2 660	953
Процентные расходы	289	698	937	2 031
Дисконтирование дебиторской задолженности	13	62	216	99
Отрицательные курсовые разницы, нетто	—	274	—	919
Прочие финансовые расходы	582	91	1 054	266
	1 766	1 446	4 867	4 268

21. Расход по налогу на прибыль

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2018 г.	2017 г. (пересчитано)	2018 г.	2017 г. (пересчитано)
Расход по текущему налогу на прибыль	3 748	871	11 450	6 473
Расход по отложенному налогу	1 817	2 020	4 010	806
Уточненные налоговые декларации	(76)	(13)	(45)	(509)
Расход по налогу на прибыль	5 489	2 878	15 415	6 770

(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.

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 2018 г.	Прим.	Итого справедливая стоимость	Иерархия справедливой стоимости		
			Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3
Финансовые активы					
Производные финансовые инструменты					
Производные инструменты на покупку/продажу электроэнергии	9, 12	152	152	—	—
Ценные бумаги					
Долевые инструменты, переоцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	8	4 266	4 266	—	—
Долевые инструменты, переоцениваемые по справедливой стоимости через прибыль и убыток	8	1 493	—	—	1 493
Долговые инструменты, переоцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	8	4 183	—	4 183	—
Долговые инструменты по амортизированной стоимости					
Долгосрочные банковские депозиты	9	27	—	—	27
Векселя полученные		638	638	—	—
		10 759	5 056	4 183	1 520
Итого финансовые активы					
Финансовые обязательства					
Производные финансовые инструменты					
Производные инструменты на покупку/продажу электроэнергии	15, 16	115	115	—	—
Процентный своп	15, 16	9	—	9	—
Финансовые обязательства, отнесенные к категории переоцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток					
Опцион «колл»	15	763	—	763	—
Финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости					
Кредиты и займы	14	5 585	—	5 585	—
		6 472	115	6 357	—
Итого финансовые обязательства					

22. Справедливая стоимость финансовых инструментов (продолжение)

Расчет справедливой стоимости и иерархия справедливой стоимости (продолжение)

1 января 2018 г. (пересчитано)	Прим.	Итого справедливая стоимость	Иерархия справедливой стоимости		
			Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3
Финансовые активы					
Производные финансовые инструменты					
Производные инструменты на покупку/продажу электроэнергии	9, 12	48	48	—	—
Ценные бумаги					
Долевые инструменты, переоцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	8	4 841	4 841	—	—
Долевые инструменты, переоцениваемые по справедливой стоимости через прибыль и убыток	8	1 481	—	—	1 481
Долговые инструменты, переоцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	8	4 002	—	4 002	—
Долговые инструменты по амортизированной стоимости					
Долгосрочные банковские депозиты	9	30	—	—	30
Векселя полученные		664	664	—	—
		11 066	5 553	4 002	1 511
Итого финансовые активы					
Финансовые обязательства					
Производные финансовые инструменты					
Производные инструменты на покупку/продажу электроэнергии	15, 16	27	27	—	—
Процентный своп	15, 16	18	—	18	—
Финансовые обязательства, отнесенные к категории переоцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток					
Опцион «колл»	15	763	—	763	—
Финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости					
Кредиты и займы	14	10 343	—	10 343	—
		11 151	27	11 124	—
Итого финансовые обязательства					

22. Справедливая стоимость финансовых инструментов (продолжение)

Расчет справедливой стоимости и иерархия справедливой стоимости (продолжение)

1 января 2017 г. (пересчитано)	Прим.	Итого справедливая стоимость	Иерархия справедливой стоимости		
			Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3
Финансовые активы					
Производные финансовые инструменты					
Производные инструменты на покупку/продажу электроэнергии	12	72	72	—	—
Ценные бумаги					
Долевые инструменты, переоцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	8	6 104	6 104	—	—
Долговые инструменты по амортизированной стоимости					
Векселя полученные		375	375	—	—
Итого финансовые активы		6 551	6 551	—	—
Финансовые обязательства					
Производные финансовые инструменты					
Производные инструменты на покупку/продажу электроэнергии	15, 16	3	3	—	—
Процентный своп	15, 16	28	—	28	—
Финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости					
Кредиты и займы	14	12 505	—	12 505	—
Итого финансовые обязательства		12 536	3	12 533	—

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 проекты, нацеленные на модернизацию сетей по передаче электроэнергии, принадлежащих компании Группы – АО «Теласи». По состоянию на 30 сентября 2018 г. реализация инвестиционной программы осуществляется в соответствии с графиком.

По состоянию на 30 сентября 2018 г. обязательства по капитальным затратам дочерних компаний, представлены следующим образом:

Дочерняя компания	млн. руб.
АО «ИНТЕР РАО – Электрогенерация»	1 367
ООО «Башкирская генерирующая компания»	2 353
Прочие	430
Итого	4 150

По состоянию на 30 сентября 2018 г. договорные обязательства АО «Интер РАО – Электрогенерация» в основном включают в себя контрактные обязательства перед подрядчиками по модернизации блока № 8 Костромской ГРЭС, модернизации газовых турбин на Калининградской ТЭЦ и за поставку оборудования для станции Пермская ГРЭС.

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

(в миллионах российских рублей)

23. Договорные обязательства (продолжение)

Гарантии

На 30 сентября 2018 г. Группа имеет следующие гарантии:

- ▶ В декабре 2017 и мае 2016 годов Группа заключила новые договоры 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 2018 г. сумма банковских гарантий составила 10 млн. евро, или 775 млн. руб. по курсу ЦБ РФ на 30 сентября 2018 г. (на 1 января 2018 г. – 11 млн. евро, или 757 млн. руб. по курсу ЦБ РФ на 1 января 2018 г.). Данная гарантия истекает в январе 2024 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 30 сентября 2018 г. остаточная сумма резервного аккредитива составила 21 млн. евро, или 1 584 млн. руб. по курсу ЦБ РФ на 30 сентября 2018 г. (на 1 января 2018 г.: 21 млн. евро или 1 431 млн. руб. по курсу ЦБ РФ на 1 января 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 30 сентября 2018 г. сумма банковских гарантий составила 1,5 млн. долл. США, или 98 млн. руб. по курсу ЦБ РФ на 30 сентября 2018 г. (на 1 января 2018 г. сумма по аналогичным договорам банковских гарантий с ООО «Эйч-эс-би-си Банк РР» составила 5 млн. долл. США, или 289 млн. руб. по курсу ЦБ РФ на 1 января 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 30 сентября 2018 г. сумма банковских гарантий составила 2 млн. долл. США, или 131 млн. руб. по курсу ЦБ РФ на 30 сентября 2018 г. Гарантия в размере 0,9 млн. долл. США, или 59 млн. руб. по курсу ЦБ РФ на 30 сентября 2018 г. истекает в декабре 2018 года, а гарантия в размере 1,1 млн. долл. США, или 72 млн. руб. по курсу ЦБ РФ на 30 сентября 2018 г. истекает в декабре 2019 года.
- ▶ В мае 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 30 сентября 2018 г. сумма банковских гарантий составила 56 млн. руб. Гарантия в размере 28 млн. руб. истекает в ноябре 2018 года, гарантия в размере 28 млн. руб. 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 30 сентября 2018 г. сумма банковских гарантий составила 88 млн. руб. Данные гарантии истекают в марте 2020 года.
- ▶ В сентябре 2018 года Группа заключила договоры банковских гарантий с АО «Газпромбанк» с целью финансового обеспечения соглашения между Группой и ОАО «СИБЕКО» на модернизационные работы Новосибирской ТЭЦ-5. По состоянию на 30 сентября 2018 г. сумма банковских гарантий составила 134 млн. руб. Данные гарантии истекают в апреле 2019 года.

Доля Группы в гарантиях совместных предприятий составляет 244 млн. руб., обязательство по которым Группа несет совместно с другими инвесторами (на 1 января 2018 г.: 1 063 млн. руб.).

(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.

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 2018 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.

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 2018 г.	1 января 2018 г.	1 января 2017 г.
Судебные разбирательства, в том числе:	4 615	7 390	6 609
Доля в судебных разбирательствах совместных предприятий	118	—	—

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 претензиях к Группе, которые могли бы оказать существенное влияние на Группу.

(в миллионах российских рублей)

24. Условные обязательства (продолжение)

(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 проверки 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 2018 г., и по оценкам Группы, в случае принятия решения в пользу налоговых органов сумма возможных претензий по таким позициям составит до 314 млн. руб. (на 1 января 2018 г.: 321 млн. руб.).

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

(д) Вопросы охраны окружающей среды

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

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

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

(в миллионах российских рублей)

24. Условные обязательства (продолжение)**(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 30 сентября 2018 г. принадлежит 0,4182% обыкновенных акций ПАО «Интер РАО» (1 января 2018 г.: 0,01356%).

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 2018 г.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 г.
Заработная плата и премии	1 075	767

Программа опционов на акции для сотрудников

В феврале 2016 года Совет директоров Компании одобрил Программу опционов на акции Компании (далее по тексту – «Программа»), участниками которой являлись члены Правления и другие ключевые сотрудники Группы (далее по тексту – «участники Программы»).

В июле 2016 года основные условия опционной программы были донесены до всех участников Программы. Общее количество акций по программе составляет до 2% от акционерного капитала Материнской компании. Участники Программы могут реализовать свой опцион на акции в любое время в течение периода с февраля 2018 года по февраль 2020 года, включительно. По состоянию на 30 сентября 2018 г. ряд участников Программы реализовали свои опционы на акции (Примечание 13).

Изменения в размере выданных опционов представлены в таблице ниже:

	Все опционы, предоставлен- ные в рамках Программы	Акции, приходящиеся на членов Правления
Количество акций, предоставленных в рамках нереализованных опционных соглашений, на 1 января 2018 г.	2 088 000 000	657 720 000
Количество акций, выбывших в рамках нереализованных опционных соглашений, на 30 сентября 2018 г.	(107 384 897)	–
Количество акций, предоставленных в рамках нереализованных опционных соглашений, на 30 сентября 2018 г.	–	196 987 140
Количество акций, переданных в рамках реализованных опционных соглашений, на 30 сентября 2018 г.	(1 977 535 103)	(854 707 140)
Количество акций, предоставленных в рамках нереализованных опционных соглашений, на 30 сентября 2018 г.	3 080 000	–

(в миллионах российских рублей)

25. Операции со связанными сторонами (продолжение)**(б) Операции с ключевым управленческим персоналом (продолжение)**

Справедливая стоимость услуг, полученных в обмен на предоставленные опционы, оценивается по справедливой стоимости предоставленных опционов, определенной на основе биномиальной модели.

	30 сентября 2018 г.
Средневзвешенная цена (в руб.)	3,9282
Ожидаемая волатильность	42,50%
Срок опциона, лет	3,6
Безрисковая процентная ставка	8,60%
Справедливая стоимость опциона на дату оценки (в руб.)	1,653330801

Для определения волатильности Группа использовала исторические колебания котировок акций Компании, находящихся в свободном обращении. За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 г., Группа отразила в промежуточном консолидированном отчете о совокупном доходе в составе расходов на выплату вознаграждений сотрудникам, доходы в размере 168 млн. руб. (расходы в размере 844 млн. руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 г.), относящиеся к справедливой стоимости опционных соглашений.

(в) Операции с ассоциированными и совместными предприятиями

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

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

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 г.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 г.
Выручка		
Совместные предприятия	406	575
Ассоциированные предприятия	14	3
Прочие операционные доходы		
Совместные предприятия	7	3
Ассоциированные предприятия	67	—
Процентный доход		
Совместные предприятия	—	77
	494	658
	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 г.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 г. (пересчитано)
Приобретение электроэнергии		
Совместные предприятия	160	61
Приобретение мощности		
Совместные предприятия	1 776	1 475
Прочие расходы		
Совместные предприятия	83	22
Ассоциированные предприятия	—	2
	2 019	1 560
Капитальные вложения		
Совместные предприятия	1	1

(в миллионах российских рублей)

25. Операции со связанными сторонами (продолжение)**(в) Операции с ассоциированными и совместными предприятиями (продолжение)**

	30 сентября 2018 г.	1 января 2018 г.	1 января 2017 г.
Дебиторская задолженность			
Совместные предприятия	43	57	154
Ассоциированные предприятия	2	2	1
Кредиторская задолженность			
Совместные предприятия	185	221	347
Ассоциированные предприятия	6	8	—

(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:

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 г.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 г. (пересчитано)
Выручка		
Продажа электроэнергии и мощности	193 068	188 055
Прочая выручка	14 639	6 131
Прочие операционные доходы	2 339	1 240
	210 045	195 426
Операционные расходы		
Приобретение электроэнергии и мощности	78 800	71 692
Плата за услуги по передаче электроэнергии	157 453	141 003
Расходы на топливо (газ)	65 846	69 560
Расходы на топливо (уголь)	382	708
Прочие закупки	101	101
Прочие расходы	8 588	10 600
	311 170	293 664
Капитальные вложения	52	326
Финансовые доходы/(расходы)		
Процентные доходы	2 132	1 687
Прочие финансовые доходы	6	7
Доход по дивидендам	119	122
Процентные расходы	(262)	(562)
Процентные расходы по аренде	(2 276)	(531)
	(281)	723

(в миллионах российских рублей)

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

	30 сентября 2018 г.	1 января 2018 г. (пересчитано)	1 января 2017 г. (пересчитано)
Ценные бумаги	8 281	8 662	5 906
Долгосрочная дебиторская задолженность			
Прочая дебиторская задолженность	48	35	204
За вычетом резерва под обесценение	(21)	(19)	(23)
Прочая дебиторская задолженность, нетто	27	16	181
Краткосрочная дебиторская задолженность			
Торговая дебиторская задолженность, включая резерв	28 641	27 022	23 111
За вычетом резерва под обесценение	(5 109)	(3 340)	(1 584)
Торговая дебиторская задолженность, нетто	23 532	23 682	21 527
Авансы выданные	1 449	2 587	918
Авансы, выданные/(полученные) на капитальное строительство	19	(38)	52
Прочая дебиторская задолженность	2 816	1 681	1 575
	27 815	27 912	24 072
	30 сентября 2018 г.	1 января 2018 г. (пересчитано)	1 января 2017 г. (пересчитано)
Кредиторская задолженность			
Торговая кредиторская задолженность	21 418	24 956	21 812
Кредиторская задолженность по капитальному строительству	76	51	50
Прочая кредиторская задолженность	15 768	2 852	337
Авансы полученные	20 706	24 260	13 723
	57 969	52 119	35 922
Прочие долгосрочные обязательства	23 468	9	4
	30 сентября 2018 г.	1 января 2018 г. (пересчитано)	1 января 2017 г. (пересчитано)
Задолженность по кредитам и займам			
Краткосрочные кредиты и займы	2 426	1 534	210
Долгосрочные кредиты и займы	528	2 272	—
Проценты по кредитам и займам	2	7	1
	2 957	3 813	211
	30 сентября 2018 г.	1 января 2018 г. (пересчитано)	1 января 2017 г. (пересчитано)
Задолженность по обязательствам по аренде			
Краткосрочная часть долгосрочных обязательств по аренде	3 498	439	411
Долгосрочные обязательства по аренде	25 672	7 461	6 596
	29 170	7 900	7 007
	30 сентября 2018 г.	1 января 2018 г.	1 января 2017 г. (пересчитано)
Денежные средства и их эквиваленты	14 497	15 670	6 342

25. Операции со связанными сторонами (продолжение)

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

	30 сентября 2018 г.	1 января 2018 г.	1 января 2017 г.
Прочие оборотные активы (банковские депозиты)	34 467	47 548	11 771
Финансовые операции		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 г.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 г. (пересчитано)
Кредиты и займы полученные		8 350	16 209
Кредиты и займы погашенные		(9 306)	(8 871)
Погашение обязательств по аренде		(2 192)	(327)
		(3 148)	7 011

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

(д) Операции с прочими связанными сторонами

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

		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 г.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 г. (пересчитано)
Выручка			
Продажа электроэнергии и мощности		32	48
Операционные расходы			
Приобретение электроэнергии и мощности		2 226	2 079
Прочие (доходы)/расходы		(193)	25
	30 сентября 2018 г.	1 января 2018 г. (пересчитано)	1 января 2017 г. (пересчитано)
Краткосрочная дебиторская задолженность			
Торговая и прочая дебиторская задолженность	483	663	624
Краткосрочная кредиторская задолженность			
Торговая и прочая кредиторская задолженность	28	5	259
	30 сентября 2018 г.	1 января 2018 г. (пересчитано)	1 января 2017 г. (пересчитано)
Задолженность по кредитам и займам			
Краткосрочные кредиты	650	3 400	825
	650	3 400	825

(в миллионах российских рублей)

25. Операции со связанными сторонами (продолжение)

(д) Операции с прочими связанными сторонами (продолжение)

	30 сентября 2018 г.	1 января 2018 г. (пересчитано)	1 января 2017 г. (пересчитано)
Обязательства по аренде			
Краткосрочная часть долгосрочных обязательств по аренде	3	2	1
Долгосрочные обязательства по аренде	6	1	6
	9	3	7
	30 сентября 2018 г.	1 января 2018 г.	1 января 2017 г.
Денежные средства и их эквиваленты			
Денежные средства на банковских счетах	12 416	32 006	28 665
Краткосрочные банковские депозиты	33 473	15 886	6 080
	45 889	47 892	34 745
		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 г.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 г.
Доходы и расходы			
Процентные доходы		2 002	2 004
Процентные расходы		(40)	(223)

26. События после отчетной даты

Значимых событий после отчетной даты зафиксировано не было.

ООО «Эрнст энд Янг»

Прошито и пронумеровано 49 листа(ов)

A handwritten signature in blue ink, consisting of stylized, cursive letters, likely representing the initials or full name of the signatory.