

Заключение по результатам обзорной проверки
промежуточной финансовой информации

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

за три и девять месяцев, закончившихся
30 сентября 2019 г.

Ноябрь 2019 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	11
4. Информация по сегментам	12
5. Приобретение и выбытие компаний	21
6. Основные средства	22
7. Инвестиции в ассоциированные компании и совместные предприятия	23
8. Ценные бумаги	24
9. Прочие внеоборотные активы	24
10. Дебиторская задолженность и авансы выданные	25
11. Денежные средства и их эквиваленты	25
12. Прочие оборотные активы	26
13. Капитал	26
14. Кредиты и займы	27
15. Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	28
16. Прочие долгосрочные обязательства	28
17. Выручка	28
18. Прочие операционные доходы	29
19. Операционные расходы	29
20. Финансовые доходы и расходы	30
21. Расход по налогу на прибыль	30
22. Справедливая стоимость финансовых инструментов	31
23. Договорные обязательства	33
24. Условные обязательства	35
25. Операции со связанными сторонами	38

Заключение по результатам обзорной проверки промежуточной финансовой информации

Аktionерам и Совету Директоров
ПАО «Интер РАО»

Введение

Мы провели обзорную проверку прилагаемой промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности ПАО «Интер РАО» и его дочерних организаций, состоящей из промежуточного консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 30 сентября 2019 г., промежуточного консолидированного отчета о совокупном доходе за три и девять месяцев, закончившихся на указанную дату, промежуточного консолидированного отчета о движении денежных средств и промежуточного консолидированного отчета об изменениях в капитале за девять месяцев, закончившихся на указанную дату, а также избранных пояснительных примечаний («промежуточная финансовая информация»). Руководство ПАО «Интер РАО» несет ответственность за подготовку и представление данной промежуточной финансовой информации в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Наша ответственность заключается в формировании вывода о данной промежуточной финансовой информации на основе проведенной нами обзорной проверки.

Объем обзорной проверки

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

Вывод

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



И.А. Буюн
Партнер
ООО «Эрнст энд Янг»

14 ноября 2019 г.

Сведения об организации

Наименование: ПАО «Интер РАО»

Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 1 ноября 2002 г. и присвоен государственный регистрационный номер 1022302933630.

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

Сведения об аудиторе

Наименование: ООО «Эрнст энд Янг»

Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 5 декабря 2002 г. и присвоен государственный регистрационный номер 1027739707203.

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

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

Промежуточный консолидированный отчет о финансовом положении

(в миллионах российских рублей)

	Прим.	30 сентября 2019 г.	31 декабря 2018 г.
Активы			
Внеоборотные активы			
Основные средства	6	324 877	322 976
Нематериальные активы		12 057	13 849
Инвестиции в ассоциированные компании и совместные предприятия	7	15 009	15 451
Отложенные налоговые активы		4 472	5 753
Ценные бумаги	8	7 292	7 992
Прочие внеоборотные активы	9	1 635	2 621
Итого внеоборотные активы		365 342	368 642
Оборотные активы			
Запасы		23 005	20 267
Дебиторская задолженность и авансы выданные	10	103 674	107 806
Предоплата по налогу на прибыль		3 245	1 070
Денежные средства и их эквиваленты	11	75 345	153 747
Прочие оборотные активы	12	168 353	75 318
		373 622	358 208
Активы, классифицируемые как предназначенные для продажи		1 737	1 737
Итого оборотные активы		375 359	359 945
Итого активы		740 701	728 587
Капитал и обязательства			
Капитал			
Акционерный капитал	13	293 340	293 340
Собственные выкупленные акции	13	(86 708)	(86 210)
Эмиссионный доход		69 312	69 312
Резерв по хеджированию		61	(367)
Резерв по пересчету актуарных обязательств		116	274
Резерв на изменение справедливой стоимости		(6 326)	(5 745)
Резерв по пересчету иностранных валют		2 665	4 887
Нераспределенная прибыль		261 053	207 778
Итого капитал, причитающийся акционерам Компании		533 513	483 269
Неконтрольные доли участия		2 310	2 209
Итого капитал		535 823	485 478
Долгосрочные обязательства			
Кредиты и займы	14	729	1 385
Долгосрочные обязательства по аренде	6	48 514	42 991
Отложенные налоговые обязательства		11 675	11 890
Прочие долгосрочные обязательства	16	9 043	8 588
Итого долгосрочные обязательства		69 961	64 854
Краткосрочные обязательства			
Кредиты и займы		2 367	8 353
Краткосрочная часть долгосрочных обязательств по аренде	6	8 352	6 712
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	15	115 297	149 886
Кредиторская задолженность перед миноритарными акционерами за акции дочерней компании	5	68	373
Задолженность по прочим налогам		8 376	10 644
Задолженность по налогу на прибыль		457	2 287
Итого краткосрочные обязательства		134 917	178 255
Итого обязательства		204 878	243 109
Итого капитал и обязательства		740 701	728 587

Генеральный Директор

Б.Ю. Ковальчук

Член Правления – руководитель Финансово-экономического центра

Е.Н. Мирошниченко

14 ноября 2019 г.

Данный промежуточный консолидированный отчет о финансовом положении должен рассматриваться вместе с примечаниями 1-25 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	
		2019 г.	2018 г.	2019 г.	2018 г.
Выручка	17	233 286	227 482	753 809	688 228
Прочие операционные доходы	18	1 922	2 273	9 925	7 351
Операционные расходы	19	(215 858)	(209 446)	(686 619)	(631 814)
Операционная прибыль		19 350	20 309	77 115	63 765
Финансовые доходы	20	3 650	4 181	11 983	11 216
Финансовые расходы	20	(2 545)	(1 766)	(9 485)	(4 867)
Доля в прибыли ассоциированных и совместных предприятий, нетто	7	667	156	1 591	988
Прибыль до налогообложения		21 122	22 880	81 204	71 102
Расход по налогу на прибыль	21	(4 355)	(5 489)	(16 493)	(15 415)
Прибыль за период		16 767	17 391	64 711	55 687
Прочий совокупный доход/(расход)					
<i>Прочий совокупный доход/(расход), впоследствии реклассифицируемый в состав прибыли или убытка, когда будут выполняться определенные условия</i>					
Доход/(расход) от переоценки ценных бумаг, за вычетом налога	8	474	(634)	(886)	(338)
Доход по инструментам хеджирования, за вычетом налога	7	759	598	276	
Положительная/(отрицательная) курсовая разница от пересчета в валюту представления отчетности	11	410	(2 534)	2 138	
<i>Прочий совокупный (расход)/доход, не реклассифицируемый впоследствии в состав прибыли или убытка</i>					
(Расход)/доход от переоценки ценных бумаг, за вычетом налога	8	(403)	—	305	(124)
Актуарный (расход)/доход, за вычетом налога		(1)	1	(159)	193
Прочий совокупный доход/(расход), за вычетом налога		88	536	(2 676)	2 145
Итого совокупный доход за период		16 855	17 927	62 035	57 832
Прибыль, приходящаяся на:					
Акционеров Компании		16 488	16 938	64 000	54 948
Неконтрольные доли участия		279	453	711	739
		16 767	17 391	64 711	55 687
Итого совокупный доход, приходящийся на:					
Акционеров Компании		16 640	17 309	61 467	56 872
Неконтрольные доли участия		215	618	568	960
		16 855	17 927	62 035	57 832
		руб.	руб.	руб.	руб.
Базовая прибыль на обыкновенную акцию в отношении прибыли, приходящейся на акционеров Компании		0,225	0,229	0,869	0,679
Разводненная прибыль на обыкновенную акцию в отношении прибыли, приходящейся на акционеров Компании		0,225	0,229	0,869	0,675

Генеральный Директор

Б.Ю. Ковальчук

Член Правления – руководитель Финансово-экономического центра

Е.Н. Мирошниченко

14 ноября 2019 г.

Данный промежуточный консолидированный отчет о совокупном доходе должен рассматриваться вместе с примечаниями 1-25 к промежуточной финансовой информации, являющимися ее неотъемлемой частью.

Промежуточный консолидированный отчет о движении денежных средств

(в миллионах российских рублей)

	Прим.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
		2019 г.	2018 г.
Операционная деятельность			
Прибыль до налогообложения		81 204	71 102
<i>Корректировки для приведения прибыли до налогообложения к чистым денежным потокам по операционной деятельности</i>			
Амортизация основных средств и нематериальных активов	19	21 255	19 675
Резерв под обесценение дебиторской задолженности, нетто	19	3 930	4 343
Амортизация дисконта дебиторской задолженности	20	(144)	(184)
Амортизация дисконта кредиторской задолженности	20	1 600	406
Списание прочих резервов	19	(1 631)	(1 767)
Обесценение инвестиции в ассоциированную компанию	7	2 238	–
Доля в прибыли ассоциированных компаний и совместных предприятий, нетто	7	(1 591)	(988)
(Доходы)/расходы по производным финансовым инструментам на электроэнергию, нетто	18, 19	(2 084)	443
Отрицательные/(положительные) курсовые разницы, нетто	20	3 078	(2 373)
Процентные доходы	20	(11 129)	(7 639)
Прочие финансовые доходы	20	(239)	(250)
Процентные расходы	20	4 703	3 597
Прочие финансовые расходы	20	55	452
Доход по дивидендам	20	(422)	(358)
План опционов на акции		–	(168)
Прибыль от выбытия компаний Группы, нетто	7, 18	(68)	(226)
Прочие неденежные операции/статьи		(401)	(871)
Денежные потоки по операционной деятельности до изменений в оборотном капитале и уплаченного налога на прибыль		100 354	85 194
Увеличение запасов		(2 925)	(5 855)
Уменьшение/(увеличение) дебиторской задолженности и авансов выданных		2 188	(5)
Уменьшение налога на добавленную стоимость к возмещению		666	1 072
Уменьшение/(увеличение) прочих оборотных активов		2 357	(90)
Уменьшение кредиторской задолженности и начисленных обязательств		(21 873)	(12 395)
Уменьшение задолженности по налогам, кроме задолженности/предоплаты по налогу на прибыль, нетто		(5 888)	(4 863)
Прочие изменения оборотного капитала		82	64
		74 961	63 122
Налог на прибыль уплаченный		(19 410)	(14 349)
Чистое поступление денежных средств по операционной деятельности		55 551	48 773

Данный промежуточный консолидированный отчет о движении денежных средств должен рассматриваться вместе с примечаниями 1-25 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	
Прим.		2019 г.	2018 г.
Инвестиционная деятельность			
		1 177	102
		(15 173)	(17 828)
	5, 7	–	724
		(2)	–
		(55)	(13)
		8	6 250
	7	103	–
		(148)	(360)
		16	113
		(173 828)	(86 363)
		80 641	42 649
		8 961	5 053
		(554)	(86)
		422	3 585
		40	123
		(98 392)	(46 051)
Финансовая деятельность			
		5 704	16 583
		(11 978)	(20 425)
		(5 886)	(3 227)
		(377)	(747)
		(12 675)	(11 101)
	5	(451)	–
	13	(11 579)	(834)
	13	2 271	2 346
		(34 971)	(17 405)
		(590)	542
		(78 402)	(14 141)
		153 747	142 062
	11	75 345	127 921

Генеральный Директор

Б.Ю. Ковальчук

Член Правления – руководитель Финансово-экономического центра

Е.Н. Мирошниченко

14 ноября 2019 г.

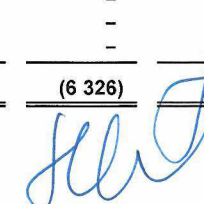
Данный промежуточный консолидированный отчет о движении денежных средств должен рассматриваться вместе с примечаниями 1–25 к промежуточной финансовой информации, являющимися ее неотъемлемой частью.


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 стои- мости	Резерв по хеджиро- ванию	Резерв по пересчету актуарных обяза- тельств	Нераспре- деленная прибыль	Итого	Неконт- рольные доли участия	Итого капитал
На 31 декабря 2017 г.	293 340	(58 787)	69 312	2 152	(3 650)	2	7	157 540	459 916	1 587	461 503
Итого совокупный доход/(расход) за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 г.	-	-	-	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
На 31 декабря 2018 г.	293 340	(86 210)	69 312	4 887	(5 745)	(367)	274	207 778	483 269	2 209	485 478
Итого совокупный (расход)/доход за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 г.	-	-	-	(2 222)	(581)	428	(158)	64 000	61 467	568	62 035
Дивиденды акционерам	13	-	-	-	-	-	-	(13 411)	(13 411)	(410)	(13 821)
Приобретение неконтрольной доли участия в дочерней компании	5	-	-	-	-	-	-	(83)	(83)	(57)	(140)
Продажа собственных акций	13	-	1 467	-	-	-	-	804	2 271	-	2 271
Приобретение собственных акций	13	-	(1 965)	-	-	-	-	1 965	-	-	-
На 30 сентября 2019 г.	293 340	(86 708)	69 312	2 665	(6 326)	61	116	261 053	533 513	2 310	535 823

Генеральный Директор


Б.Ю. Ковальчук


Е.Н. Мирошниченко

Член Правления – руководитель Финансово-экономического центра

14 ноября 2019 г.

Данный промежуточный консолидированный отчет об изменениях в капитале
должен рассматриваться вместе с примечаниями 1-25 к промежуточной финансовой информации,
являющимися ее неотъемлемой частью.

(в миллионах российских рублей)

1. Группа и ее деятельность

Общая информация о Группе

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

Российская Федерация осуществляет контроль над ПАО «Интер РАО». Основными государственными акционерами Материнской компании на 30 сентября 2019 г. являются Группа РОСНЕФТЕГАЗ (27,63%) и ПАО «ФСК ЕЭС» (8,57%).

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

Группа ведет деятельность по следующим направлениям:

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

Условия ведения деятельности Группы

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

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

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

2. Основа подготовки финансовой отчетности

(а) Заявление о соответствии

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

Промежуточная финансовая информация не включает всю информацию и раскрытия, требуемые для годовой финансовой отчетности, и должна рассматриваться в связке с годовой финансовой отчетностью Группы по состоянию на 31 декабря 2018 г.

(б) Функциональная валюта и валюта представления отчетности

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

(в миллионах российских рублей)

2. Основа подготовки финансовой отчетности (продолжение)

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

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

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

(в) Сезонный характер деятельности

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

3. Основные положения учетной политики

Учетная политика, примененная при подготовке промежуточной финансовой информации за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 г., соответствует той, которая использовалась при подготовке годовой финансовой отчетности Группы за 2018 год.

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

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

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

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

- ▶ МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования». МСФО (IFRS) 17 вступает в силу в отношении отчетных периодов, начинающихся 1 января 2021 г. или после этой даты, при этом требуется представить сравнительную информацию. Допускается досрочное применение при условии, что организация также применяет МСФО (IFRS) 9 и МСФО (IFRS) 15 на дату первого применения МСФО (IFRS) 17 или до нее. Данный стандарт не применим к Группе.
- ▶ Поправки к МСФО (IFRS) 10 и МСФО (IAS) 28 «Продажа или взнос активов в сделках между инвестором и его ассоциированной организацией или совместным предприятием». Совет по МСФО перенес дату вступления данных поправок в силу на неопределенный срок, однако организация, применяющая данные поправки досрочно, должна применять их перспективно. Группа будет применять данные поправки, когда они вступят в силу.
- ▶ Поправки к МСФО (IAS) 1 и МСФО (IAS) 8 «Определение существенности». Поправки вступают в силу в отношении отчетных периодов, начинающихся 1 января 2020 г. или после этой даты, при этом требуется представить сравнительную информацию. Допускается досрочное применение. Группа будет применять данные поправки, когда они вступят в силу.

(в миллионах российских рублей)

4. Информация по сегментам

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

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

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

- ▶ **Сегмент «Сбыт в Российской Федерации»** (представлен АО «Мосэнергосбыт», ООО «МосОблЕИРЦ», АО «Петербургская сбытовая компания» (Группа компаний), ПАО «Тамбовская энергосбытовая компания», ПАО «Саратовэнерго», АО «Алтайэнергосбыт», ООО «ИНТЕР РАО – Орловский энергосбыт», АО «Промышленная энергетика», ООО «РН-Энерго», АО «Томскэнергосбыт», ООО «Омская энергосбытовая компания», АО «ЕИРЦ ЛО», ООО «Энергетическая сбытовая компания Башкортостана», ООО «Интер РАО – ЕИРЦ», ООО «Энергосбыт Волга» (с марта 2018 года), ООО «РТ-Энерготрейдинг» (учитывается по методу долевого участия), ООО «Северная сбытовая компания» (с июля 2018 года), ООО «ЭСБ – Развитие» (с декабря 2018 года), ООО «ЕИРЦ РБ» (с июля 2019 года) и ООО «ЕИРЦ ТО» (с сентября 2019 года).
- ▶ **Сегмент «Электрогенерация в Российской Федерации»** (представлен Группой Интер РАО – Электрогенерация, включая АО «Нижевартовская ГРЭС», учитываемое по методу долевого участия).
- ▶ **Сегмент «Теплогенерация в Российской Федерации»** представлен:
 - ▶ **ТГК-11** (представлена АО «ТГК-11», АО «Томская генерация», АО «ТомскРТС» и АО «ОмскРТС»);
 - ▶ **Генерация Башкирии** (представлена Группой Башкирская генерирующая компания).
- ▶ **Сегмент «Трейдинг в Российской Федерации и Европе»** (представлен торговыми операциями Материнской компании, RAO Nordic Oy, AB INTER RAO Lietuva и ее дочерних организаций, АО «Восточная энергетическая компания», ООО «Центр осуществления расчетов» (до декабря 2018 года), ООО «Интер РАО Грузия» (учитываемое по методу долевого участия с мая 2019 года).
- ▶ **Сегмент «Зарубежные активы»** представлен следующими отчетными подсегментами:
 - ▶ **Грузия** (представлен АО «Теласи», АО «Храми ГЭС-I» и АО «Храми ГЭС-II»);
 - ▶ **Молдавия** (представлен ЗАО «Молдавская ГРЭС»);
 - ▶ **Турция** (представлен Trakya Elektrik Uretim Ve Ticaret A.S.).
- ▶ **Сегмент «Инжиниринг в Российской Федерации»** (представлен ООО «Интер РАО Инжиниринг», ООО «КВАРЦ Групп», ООО «Центр энергоэффективности ИНТЕР РАО ЕЭС» (по методу долевого участия), ООО «ИНТЕР РАО – Экспорт», некоммерческой организацией Фондом поддержки научной, научно-технической и инновационной деятельности «Энергия без границ» и ООО ЦКТ «Энергия без границ»), RUS Gas Turbines Holding B.V. (учитываемое по методу долевого участия, с апреля 2019 года).
- ▶ **«Корпоративный центр»** включает исключаемые при консолидации операции между сегментами и управленческие расходы, процентные доходы и расходы Материнской компании и ряда прочих дочерних компаний, а также обязательства по кредитам и займам, полученным Материнской компанией и другими дочерними компаниями, которые не могут быть достаточно обоснованно распределены на определенный отчетный сегмент.

(в миллионах российских рублей)

4. Информация по сегментам (продолжение)

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

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

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

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

(в миллионах российских рублей)

4. Информация по сегментам (продолжение)

За три месяца, закончившихся 30 сентября 2019 г.:

	Сбыт	Электро- генерация в Российской Федерации	Теплогенерация в Российской Федерации	Трейдинг	Зарубежные активы			Инжиниринг			
	Российская Федерация	Группа Интер РАО- Электро- генерация	ТГК-11	Генерация Башкирии	Российская Федерация и Европа	Грузия	Молдавия	Турция	Российская Федерация	Корпора- тивный центр	Итого
Итого выручка	159 581	44 437	4 155	12 405	18 387	2 546	3 039	–	5 730	(16 994)	233 286
Выручка от внешних покупателей	159 318	32 538	3 498	9 467	18 082	2 546	3 039	–	4 568	230	233 286
Выручка между сегментами	263	11 899	657	2 938	305	–	–	–	1 162	(17 224)	–
Операционные расходы, включая:								–			
Расходы на приобретение электроэнергии и мощности	(90 994)	(1 597)	(356)	(1 008)	(13 157)	(674)	–	–	–	15 984	(91 802)
Расходы по передаче электроэнергии	(56 667)	–	–	(1)	(1 407)	(381)	(24)	–	–	–	(58 480)
Расходы на топливо	–	(19 311)	(1 651)	(6 455)	–	–	(1 727)	–	–	946	(28 198)
Доля в прибыли/(убытке) совместных предприятий	–	608	–	–	(1)	–	–	–	67	–	674
EBITDA	6 576	16 343	(497)	1 205	3 354	977	934	(54)	343	(1 373)	27 808
Амортизация	(769)	(3 953)	(437)	(994)	(44)	(137)	(82)	–	(34)	(349)	(6 799)
Процентные доходы	495	1 914	88	194	3	18	–	7	44	758	3 521
Процентные расходы	(93)	(33)	(16)	–	(6)	(60)	(9)	(8)	(27)	123	(129)
Процентные расходы по обязательствам по аренде	(91)	(1 129)	(17)	(84)	(1)	(2)	–	–	(1)	(10)	(1 335)

(в миллионах российских рублей)

4. Информация по сегментам (продолжение)

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 г.:

	Сбыт	Электро- генерация в Российской Федерации	Теплогенерация в Российской Федерации	Трейдинг	Зарубежные активы			Инжиниринг			
	Российская Федерация	Группа Интер РАО- Электро- генерация	ТГК-11	Генерация Башкирии	Российская Федерация и Европа	Грузия	Молдавия	Турция	Российская Федерация	Корпора- тивный центр	Итого
Итого выручка	507 530	142 096	22 749	45 319	56 266	8 220	7 741	2 587	15 539	(54 238)	753 809
Выручка от внешних покупателей	506 344	105 379	19 940	35 399	55 223	8 220	7 741	2 587	12 451	525	753 809
Выручка между сегментами	1 186	36 717	2 809	9 920	1 043	–	–	–	3 088	(54 763)	–
Операционные расходы, включая:											
Расходы на приобретение электроэнергии и мощности	(299 744)	(5 174)	(1 888)	(3 437)	(39 225)	(3 817)	–	–	–	51 453	(301 832)
Расходы по передаче электроэнергии	(173 177)	–	–	(3)	(4 686)	(1 241)	(58)	–	–	–	(179 165)
Расходы на топливо	–	(58 341)	(8 458)	(22 552)	–	–	(4 229)	(18)	–	2 605	(90 993)
Доля в прибыли/(убытке) совместных предприятий	–	2 176	–	–	(1)	–	–	–	150	–	2 325
ЕВITDA	18 052	59 225	4 586	9 246	13 109	1 689	2 326	2 158	(304)	(4 160)	105 927
Амортизация	(2 297)	(11 790)	(1 320)	(2 986)	(136)	(434)	(250)	(879)	(96)	(1 067)	(21 255)
Процентные доходы	1 524	5 280	294	483	10	59	–	25	204	3 250	11 129
Процентные расходы	(333)	(134)	(74)	(1)	(19)	(184)	(29)	(47)	(75)	350	(546)
Процентные расходы по обязательствам по аренде	(303)	(3 472)	(53)	(290)	(2)	(5)	–	–	(5)	(27)	(4 157)

(в миллионах российских рублей)

4. Информация по сегментам (продолжение)

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
ЕВITDA	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)

На 30 сентября 2019 г.:

	Сбыт	Электро- генерация в Российской Федерации	Теплогенерация в Российской Федерации	Трейдинг	Зарубежные активы			Инжиниринг			
	Российская Федерация	Группа Интер РАО- Электро- генерация	ТГК-11	Генерация Башкирии	Российская Федерация и Европа	Грузия	Молдавия	Турция	Российская Федерация	Корпора- тивный центр	Итого
Кредиты и займы	(1 149)	(78)	(444)	–	(329)	(1 095)	(1)	–	–	–	(3 096)
Обязательства по аренде, включая: Доля в обязательствах по аренде совместных предприятий	(4 033)	(48 185)	(621)	(3 653)	(109)	(46)	–	–	(78)	(381)	(57 106)
	–	(223)	–	–	–	–	–	–	(17)	–	(240)

На 31 декабря 2018 г.:

	Сбыт	Электро- генерация в Российской Федерации	Теплогенерация в Российской Федерации	Трейдинг	Зарубежные активы			Инжиниринг			
	Российская Федерация	Группа Интер РАО- Электро- генерация	ТГК-11	Генерация Башкирии	Российская Федерация и Европа	Грузия	Молдавия	Турция	Российская Федерация	Корпора- тивный центр	Итого
Кредиты и займы	(2 973)	(60)	(1 997)	(327)	(568)	(1 493)	–	(2 320)	–	–	(9 738)
Обязательства по аренде, включая: Доля в обязательствах по аренде совместных предприятий	(4 267)	(38 703)	(628)	(5 872)	(105)	(61)	–	–	(69)	(388)	(50 093)
	–	(390)	–	–	–	–	–	–	–	–	(390)

(в миллионах российских рублей)

4. Информация по сегментам (продолжение)

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

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2019 г.	2018 г.	2019 г.	2018 г.
EBITDA по отчетным сегментам	27 808	28 037	105 927	87 421
Амортизация основных средств и нематериальных активов (Прим. 19)	(6 799)	(6 758)	(21 255)	(19 675)
Процентные доходы (Прим. 20)	3 521	2 864	11 129	7 639
Процентные расходы (Прим. 20)	(129)	(289)	(546)	(937)
Процентные расходы по обязательствам по аренде (Прим. 20)	(1 335)	(882)	(4 157)	(2 660)
(Отрицательные)/положительные курсовые разницы, нетто (Прим. 20)	(483)	1 191	(3 078)	2 373
Прочие финансовые расходы (Прим. 20)	(469)	(469)	(850)	(66)
Начисление резервов, включая (Прим. 19):	(977)	(679)	(4 482)	(2 458)
обесценение инвестиции в ассоциированную компанию	–	–	(2 238)	–
резерв под обесценение дебиторской задолженности, нетто	(970)	(1 709)	(3 930)	(4 343)
восстановление прочих резервов	103	828	1 631	1 767
(начисление)/восстановление резерва по НДС	(110)	202	55	118
Прибыль от выбытия компаний Группы, нетто (Прим. 18)	–	9	68	226
Прочие	(8)	(89)	(818)	(520)
Доля в убытке ассоциированных компаний (Прим. 7)	(7)	(55)	(734)	(241)
Расход по налогу на прибыль (Прим. 21)	(4 355)	(5 489)	(16 493)	(15 415)
Прибыль за отчетный период согласно промежуточному консолидированному отчету о совокупном доходе	16 767	17 391	64 711	55 687

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 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.
Кредиты и займы по отчетным сегментам	(3 096)	(9 738)
Кредиты и займы согласно промежуточному консолидированному отчету о финансовом положении	(3 096)	(9 738)
Обязательства по аренде по отчетным сегментам	(57 106)	(50 093)
За вычетом:		
Доли в обязательствах по аренде совместных предприятий	240	390
Обязательства по аренде согласно промежуточному консолидированному отчету о финансовом положении	(56 866)	(49 703)

(в миллионах российских рублей)

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

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

	За три месяца, закончившихся 30 сентября 2019 г.			За три месяца, закончившихся 30 сентября 2018 г.		
	Выручка в других странах,			Выручка в других странах,		
	Выручка в	отличных от	Итого	Выручка в	отличных от	Итого
	юрисдикции предприятий Группы ¹	юрисдикции предприятий Группы	выручка по месту расположения покупателей	юрисдикции предприятий Группы	юрисдикции предприятий Группы	выручка по месту расположения покупателей
Российская Федерация	210 289	–	210 289	199 644	–	199 644
Финляндия	4 078	66	4 144	7 374	91	7 465
Литва	4 372	–	4 372	5 876	–	5 876
Грузия	2 547	408	2 955	3 282	451	3 733
Молдавия (вкл. Приднестровье)	3 039	–	3 039	2 409	–	2 409
Китай	–	3 031	3 031	–	3 106	3 106
Турция	–	–	–	2 335	–	2 335
Казахстан	–	1 608	1 608	–	1 006	1 006
Монголия	–	501	501	–	541	541
Латвия	185	–	185	179	–	179
Эстония	150	66	216	168	132	300
Прочее	2 515	431	2 946	341	547	888
Итого	227 175	6 111	233 286	221 608	5 874	227 482

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 г.			За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 г.		
	Выручка в других странах			Выручка в других странах		
	Выручка в	отличных от	Итого	Выручка в	отличных от	Итого
	юрисдикции предприятий Группы ¹	юрисдикции предприятий Группы	выручка по месту расположения покупателей	юрисдикции предприятий Группы	юрисдикции предприятий Группы	выручка по месту расположения покупателей
Российская Федерация	683 971	–	683 971	624 988	–	624 988
Финляндия	16 568	163	16 731	16 266	226	16 492
Литва	14 668	–	14 668	12 261	–	12 261
Грузия	8 220	463	8 683	9 117	574	9 691
Молдавия (вкл. Приднестровье)	7 741	–	7 741	6 276	–	6 276
Китай	–	6 744	6 744	–	6 800	6 800
Турция	2 587	–	2 587	4 751	–	4 751
Казахстан	–	2 936	2 936	–	1 954	1 954
Монголия	–	1 333	1 333	–	1 321	1 321
Латвия	718	–	718	613	–	613
Эстония	507	294	801	433	344	777
Прочее	5 147	1 749	6 896	877	1 427	2 304
Итого	740 127	13 682	753 809	675 582	12 646	688 228

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 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.
Российская Федерация	338 015	335 807
Грузия	8 395	9 503
Молдавия (вкл. Приднестровье)	4 221	4 479
Литва	993	1 202
Турция	–	935
Прочее	319	350
Итого	351 943	352 276

5. Приобретение и выбытие компаний**Приобретение неконтрольной доли в АО «Томскэнергосбыт»**

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

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

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

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

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

Приобретение неконтрольной доли в ПАО «Тамбовская энергосбытовая компания»

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

22 августа 2019 г. Группа объявила добровольное публичное предложение о приобретении обыкновенных акций ПАО «Тамбовская энергосбытовая компания», принадлежащих неконтролирующим акционерам. Цена предложения была установлена на уровне 0,26 руб. за одну акцию. По состоянию на 30 сентября 2019 г. Группа признала обязательство по выкупу акций неконтролирующих акционеров в сумме 68 млн. руб.

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

(в миллионах российских рублей)

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

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 г. Группа ликвидировала незначительную дочернюю компанию. Прибыль от ликвидации в размере 5 млн. руб. была признана в промежуточном консолидированном отчете о совокупном доходе (в течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 г.: прибыль в размере 9 млн. руб.).

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 г., Группа учредила ряд незначительных дочерних компаний. Неконтрольная доля в размере 5 млн. руб. в связи с их учреждением была признана в промежуточном консолидированном отчете об изменениях в капитале (в течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 г.: ноль).

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., отраженному в промежуточном консолидированном отчете о движении денежных средств в составе инвестиционной деятельности.

6. Основные средства

	<i>Земля и здания</i>	<i>Соору- жения</i>	<i>Машины и оборудо- вание</i>	<i>Прочее</i>	<i>Незавер- шенное строи- тельство</i>	<i>Итого</i>
Первоначальная стоимость						
На 31 декабря 2018 г.	133 762	103 121	343 082	10 236	12 029	602 230
Переклассификация	–	156	(131)	(25)	–	–
Поступления	796	470	10 931	5 443	8 548	26 188
Выбытие	(3 079)	(281)	(620)	(1 262)	(133)	(5 375)
Перевод между категориями	1 629	1 007	2 680	454	(5 770)	–
Перевод с других балансовых счетов / (на другие балансовые счета)	1	(1)	(2)	–	(9)	(11)
Разница от пересчета в валюту представления	(771)	(1 991)	(1 581)	(189)	(179)	(4 711)
На 30 сентября 2019 г.	132 338	102 481	354 359	14 657	14 486	618 321
<i>Включая активы в форме права пользования</i>	<i>9 373</i>	<i>1 530</i>	<i>48 019</i>	<i>590</i>	<i>–</i>	<i>59 512</i>
Амортизация и убытки от обесценения						
На 31 декабря 2018 г.	(49 834)	(51 811)	(169 219)	(6 554)	(1 836)	(279 254)
Переклассификация	(11)	(27)	26	12	–	–
Амортизация	(2 943)	(2 696)	(12 524)	(862)	–	(19 025)
Выбытие	415	213	572	905	4	2 109
Перевод между категориями	–	(7)	(37)	–	44	–
Перевод на другие балансовые счета	–	–	–	(1)	–	(1)
Разница от пересчета в валюту представления	567	909	1 101	124	26	2 727
На 30 сентября 2019 г.	(51 806)	(53 419)	(180 081)	(6 376)	(1 762)	(293 444)
<i>Включая активы в форме права пользования</i>	<i>(2 456)</i>	<i>(809)</i>	<i>(4 009)</i>	<i>(226)</i>	<i>–</i>	<i>(7 500)</i>
Остаточная стоимость						
На 31 декабря 2018 г.	83 928	51 310	173 863	3 682	10 193	322 976
На 30 сентября 2019 г.	80 532	49 062	174 278	8 281	12 724	324 877

Объекты незавершенного строительства представляют собой основные средства, еще не введенные в эксплуатацию, а также авансы, выданные поставщикам основных средств. По состоянию на 30 сентября 2019 г. такие авансы составили 785 млн. руб. (на 31 декабря 2018 г.: 1 174 млн. руб.).

(в миллионах российских рублей)

6. Основные средства (продолжение)

Поступления активов в форме права пользования в течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 г., составили 10 369 млн. руб. (в течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 г.: 23 594 млн. руб.).

Амортизация активов в форме права пользования, начисленная в течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 г., составила 3 214 млн. руб. (в течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 г.: 2 024 млн. руб.).

По состоянию на 30 сентября 2019 г. балансовая стоимость активов в форме права пользования составила 52 012 млн. руб. (на 31 декабря 2018 г.: 47 560 млн. руб.), включая балансовую стоимость активов в форме права пользования ООО «Калининградская генерация» в сумме 43 631 млн. руб. (на 31 декабря 2018 г.: 34 920 млн. руб.).

Долгосрочные обязательства по аренде на 30 сентября 2019 г. составили 48 514 млн. руб. (на 31 декабря 2018 г.: 42 991 млн. руб.). Краткосрочная часть долгосрочных обязательств по аренде на 30 сентября 2019 г. составила 8 352 млн. руб. (на 31 декабря 2018 г.: 6 712 млн. руб.).

7. Инвестиции в ассоциированные компании и совместные предприятия

	Совместные предприятия			Ассоциированные компании		
	АО «Нижне- вартовская ГРЭС»	RUS Gas Turbines Holding B.V.	Прочие совместные предприя- тия	ООО «ИНВЭНТ»	Прочие ассоцииро- ванные компании	Итого
Балансовая стоимость на 31 декабря 2018 г.	10 401	–	139	2 460	2 451	15 451
Поступления	–	755	2	–	–	757
Выбытия	–	–	–	–	(312)	(312)
Доля в прибыли/(убытке) после налогообложения	2 176	179	(30)	(222)	(512)	1 591
Признанные актуарные убытки и стоимость услуг прошлых периодов	6	–	–	–	–	6
Обесценение инвестиции в ассоциированную компанию	–	–	–	(2 238)	–	(2 238)
Переклассификация	–	755	–	–	(755)	–
Отрицательные курсовые разницы	–	–	–	–	(246)	(246)
Балансовая стоимость на 30 сентября 2019 г.	12 583	1 689	111	–	626	15 009

АО «Каскад»

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

RUS Gas Turbines Holding B.V.

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

ООО «Уютный дом»

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

(в миллионах российских рублей)

8. Ценные бумаги

	30 сентября 2019 г.	31 декабря 2018 г.
Долевые инструменты	5 386	4 962
По справедливой стоимости переоцениваемые через ПСД	3 819	3 450
По справедливой стоимости переоцениваемые через прибыль и убыток	1 567	1 512
Долговые инструменты	1 906	3 030
По справедливой стоимости переоцениваемые через ПСД	1 906	3 030
Итого	7 292	7 992

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 г. и 30 сентября 2018 г., обесценения ценных бумаг, признанного в составе прибылей и убытков, не произошло.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 г., убыток от переоценки ценных бумаг на сумму 581 млн. руб. за вычетом налога в размере 152 млн. руб. был признан в составе прочего совокупного дохода в промежуточном консолидированном отчете о совокупном доходе (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 г. был признан убыток в размере 462 млн. руб. за вычетом налога в размере 115 млн. руб.).

9. Прочие внеоборотные активы

	30 сентября 2019 г.	31 декабря 2018 г.
Финансовые внеоборотные активы	1 227	1 546
Долгосрочная торговая дебиторская задолженность	865	1 267
	<i>За вычетом резерва под обесценение</i>	<i>(180)</i>
Долгосрочная торговая дебиторская задолженность, нетто	768	1 087
Прочая долгосрочная дебиторская задолженность	423	476
	<i>За вычетом резерва под обесценение</i>	<i>(54)</i>
Прочая долгосрочная дебиторская задолженность, нетто	393	422
Долгосрочные банковские депозиты	66	37
Нефинансовые внеоборотные активы	408	1 075
Долгосрочные авансы поставщикам и подрядчикам и предоплата	109	174
	<i>За вычетом резерва под обесценение</i>	<i>(11)</i>
Долгосрочные авансы поставщикам и подрядчикам и предоплата, нетто	105	163
НДС к возмещению	84	84
Прочие	219	828
	1 635	2 621

(в миллионах российских рублей)

10. Дебиторская задолженность и авансы выданные

		30 сентября 2019 г.	31 декабря 2018 г.
Финансовые активы		88 307	93 304
Торговая дебиторская задолженность		92 078	95 511
	<i>За вычетом резерва под обесценение</i>	<i>(19 739)</i>	<i>(18 202)</i>
Торговая дебиторская задолженность, нетто		72 339	77 309
Прочая дебиторская задолженность		12 223	14 444
	<i>За вычетом резерва под обесценение</i>	<i>(3 837)</i>	<i>(3 191)</i>
Прочая дебиторская задолженность, нетто		8 386	11 253
Краткосрочные займы выданные (включая проценты)		881	724
	<i>За вычетом резерва под обесценение</i>	<i>(250)</i>	<i>(250)</i>
Краткосрочные займы выданные (включая проценты), нетто		631	474
Дебиторская задолженность по процентам на банковские депозиты		2 401	1 357
Дебиторская задолженность по строительным контрактам		4 550	2 911
Нефинансовые активы		15 367	14 502
Авансы поставщикам и подрядчикам и предоплата		8 974	10 938
	<i>За вычетом резерва под обесценение</i>	<i>(1 491)</i>	<i>(1 416)</i>
Авансы поставщикам и подрядчикам и предоплата, нетто		7 483	9 522
Краткосрочный НДС к возмещению		1 757	1 483
Предоплата по налогам		6 127	3 497
		103 674	107 806

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

11. Денежные средства и их эквиваленты

	30 сентября 2019 г.	31 декабря 2018 г.
Денежные средства на банковских счетах и в кассе в иностранной валюте	34 768	11 700
Денежные средства на банковских счетах и в кассе в национальной валюте	22 237	42 291
Банковские депозиты на срок не более 3-х месяцев	18 340	99 756
Итого	75 345	153 747

(в миллионах российских рублей)

12. Прочие оборотные активы

	30 сентября 2019 г.	31 декабря 2018 г.
Банковские депозиты на срок от 3 до 12 месяцев	165 939	72 790
Денежные средства с ограничением к использованию	916	1 338
Краткосрочные производные финансовые инструменты	37	14
Прочее	1 461	1 176
Итого	168 353	75 318

13. Капитал**Акционерный капитал**

	30 сентября 2019 г.	31 декабря 2018 г.
Количество размещенных и полностью оплаченных обыкновенных акций (штук)	104 400 000 000	104 400 000 000
Номинальная стоимость (в рублях за акцию)	2,809767	2,809767
Акционерный капитал (в млн. руб.)	293 340	293 340

Движение размещенных акций и собственных выкупленных акций

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

	Размещенные акции		Собственные выкупленные акции		Итого	
	тыс. штук	млн. руб.	тыс. штук	млн. руб.	тыс. штук	млн. руб.
31 декабря 2017 г.	104 400 000	293 340	(20 922 317)	(58 787)	83 477 683	234 553
Выкуп 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

В мае 2019 года Группа продала 522 000 тысяч акций Материнской компании (0,50% ее акционерного капитала) третьей стороне.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 г., 1 977 535 тысяч собственных выкупленных акций Материнской компании (что составляет 1,89% от ее акционерного капитала) были выкуплены руководством Группы по программе опционов на акции.

В июне 2018 года Группа приобрела 6 608 643 тысячи акций Материнской компании (что составляет 6,33% от ее акционерного капитала) у ПАО «ФСК ЕЭС» по цене 3,3463 рубля за одну акцию (Примечания 15, 16). 3 июня 2019 г. Группа приобрела 699 357 тысяч акций Материнской компании (что составляет 0,67% от ее акционерного капитала) у ПАО «ФСК ЕЭС» по цене 3,33463 рубля за акцию.

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

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

(в миллионах российских рублей)

13. Капитал (продолжение)**Дивиденды**

20 мая 2019 г. Материнская компания объявила о выплате дивидендов за 2018 год в размере 0,171635536398468 рублей за акцию в размере 17 919 млн. руб. (в том числе дивиденды третьим лицам на 13 411 млн. руб.).

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.).

14. Кредиты и займы

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

	Валюта	30 сентября 2019 г.	31 декабря 2018 г.
Кредиты и займы			
	Грузинский лари	679	1 043
	Японская йена	413	446
	Евро	329	568
	Российский рубль	217	1 696
	Доллар США	–	2 279
Итого долгосрочные кредиты и займы		1 638	6 032
За вычетом краткосрочной части долгосрочных кредитов и займов		(909)	(4 647)
		729	1 385

По состоянию на 30 сентября 2019 г. справедливая стоимость кредитов и займов составила 1 752 млн. руб. (по состоянию на 31 декабря 2018 г.: 6 239 млн. руб.). Эта стоимость рассчитана путем дисконтирования будущих потоков денежных средств по договору с использованием текущей рыночной процентной ставки, применяемой Группой для аналогичных финансовых инструментов.

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

(в миллионах российских рублей)

15. Кредиторская задолженность и начисленные обязательства

	30 сентября 2019 г.	31 декабря 2018 г.
Финансовые обязательства		
Торговая кредиторская задолженность	46 744	48 959
Краткосрочные производные финансовые инструменты	19	494
Дивиденды к выплате	149	102
Обязательство по выкупу собственных долевых инструментов	763	763
Прочая кредиторская задолженность и начисленные расходы	30 035	41 553
Итого	77 710	91 871
Нефинансовые обязательства		
Авансы полученные	27 040	43 012
Задолженность перед персоналом	8 234	10 713
Резервы, краткосрочные	2 313	4 290
Итого	37 587	58 015
	115 297	149 886

На 30 сентября 2019 г. авансы полученные включали 9 516 млн. руб. полученных по договорам строительства от клиентов ООО «Интер РАО Инжиниринг» (на 31 декабря 2018 г.: 18 050 млн. руб.), авансы по реализации электроэнергии на сумму 12 205 млн. руб., полученные от абонентов АО «Мосэнергосбыт», АО «Петербургская сбытовая компания», ООО «РН-Энерго», ООО «Энергетическая сбытовая компания Башкортостана» и Группы Башкирская генерирующая компания (31 декабря 2018 г.: 19 045 млн. руб.).

16. Прочие долгосрочные обязательства

	30 сентября 2019 г.	31 декабря 2018 г.
Финансовые обязательства		
Долгосрочные производные финансовые инструменты	–	1
Прочие долгосрочные обязательства	671	1 233
Итого финансовые обязательства	671	1 234
Нефинансовые обязательства		
Пенсионные обязательства	3 396	3 158
Резерв на восстановление окружающей среды	4 125	3 611
Государственные субсидии	15	26
Прочие долгосрочные обязательства	836	559
Итого нефинансовые обязательства	8 372	7 354
Итого	9 043	8 588

17. Выручка

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2019 г.	2018 г.	2019 г.	2018 г.
Продажа электроэнергии и мощности	219 854	212 396	700 388	634 035
Продажа тепловой энергии	5 671	4 717	31 861	31 489
Прочая выручка	7 761	10 369	21 560	22 704
	233 286	227 482	753 809	688 228

(в миллионах российских рублей)

18. Прочие операционные доходы

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2019 г.	2018 г.	2019 г.	2018 г.
Штрафы и пени к получению	1 085	1 316	4 427	4 059
Производные финансовые инструменты на покупку/продажу электроэнергии	5	(25)	2 084	4
Доход от аренды	25	148	346	402
Прибыль от выбытия компаний Группы, нетто	–	9	68	226
Прочее	807	825	3 000	2 660
	1 922	2 273	9 925	7 351

19. Операционные расходы

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2019 г.	2018 г.	2019 г.	2018 г.
Расходы на приобретение электроэнергии и мощности	91 802	84 972	301 832	265 970
Плата за услуги по передаче электроэнергии	58 480	56 080	179 165	169 751
Расходы на топливо	28 198	29 022	90 993	86 342
Зарплата, выплаты работникам и налоги с фонда оплаты труда	12 705	12 294	39 544	37 397
Амортизация основных средств и нематериальных активов	6 799	6 758	21 255	19 675
Расходы на ремонт и техническое обслуживание	3 155	3 383	6 514	7 741
Агентские вознаграждения	1 352	1 316	4 085	3 899
Резерв под обесценение дебиторской задолженности, нетто	970	1 709	3 930	4 343
Расходы на водоснабжение	1 041	1 089	2 803	2 684
Прочие материалы производственного назначения	957	871	2 705	2 284
Транспортные расходы	886	685	2 458	2 336
Обесценение инвестиции в ассоциированную компанию	–	–	2 238	–
Налоги, за исключением налога на прибыль	742	1 014	2 000	3 245
Расходы по передаче тепловой энергии	63	81	1 378	1 353
Консультационные, юридические и аудиторские услуги	327	258	1 062	850
Расходы от выбытия материальных запасов	22	21	646	48
Краткосрочная аренда	55	80	247	162
Аренда малоценных активов	11	(51)	38	32
Расходы на приобретение оборудования для перепродажи	–	26	–	48
Расходы по сделкам с производными финансовыми инструментами на рынке электроэнергии	–	249	–	447
Начисление/(восстановление) резерва по НДС	110	(202)	(55)	(118)
Восстановление прочих резервов	(103)	(828)	(1 631)	(1 767)
Прочее	8 286	10 619	25 412	25 092
	215 858	209 446	686 619	631 814

(в миллионах российских рублей)

20. Финансовые доходы и расходы

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2019 г.	2018 г.	2019 г.	2018 г.
Финансовые доходы				
Процентный доход	3 521	2 864	11 129	7 639
Амортизация дисконта дебиторской задолженности	79	62	189	400
Доход по дивидендам	–	10	422	358
Положительные курсовые разницы, нетто	–	1 191	–	2 373
Прочие финансовые доходы	50	54	243	446
	3 650	4 181	11 983	11 216

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2019 г.	2018 г.	2019 г.	2018 г.
Финансовые расходы				
Процентные расходы по обязательствам по аренде	1 335	882	4 157	2 660
Амортизация дисконта кредиторской задолженности	532	510	1 604	602
Отрицательные курсовые разницы, нетто	483	–	3 078	–
Процентные расходы	129	289	546	937
Дисконтирование дебиторской задолженности	28	13	45	216
Прочие финансовые расходы	38	72	55	452
	2 545	1 766	9 485	4 867

21. Расход по налогу на прибыль

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2019 г.	2018 г.	2019 г.	2018 г.
Расходы по текущему налогу на прибыль	4 694	3 748	15 940	11 450
(Доход)/расход по отложенному налогу	(333)	1 817	1 122	4 010
Уточненные налоговые декларации	(6)	(76)	(569)	(45)
Расход по налогу на прибыль	4 355	5 489	16 493	15 415

(в миллионах российских рублей)

22. Справедливая стоимость финансовых инструментов

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

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

Расчет справедливой стоимости и иерархия справедливой стоимости

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

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

(в миллионах российских рублей)

22. Справедливая стоимость финансовых инструментов (продолжение)**Расчет справедливой стоимости и иерархия справедливой стоимости (продолжение)**

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

30 сентября 2019 г.	Прим.	Итого	Иерархия справедливой стоимости		
		справедливая стоимость	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3
Финансовые активы					
Производные финансовые инструменты					
Производные инструменты на покупку/продажу электроэнергии	12	37	37	–	–
Ценные бумаги					
Долевые инструменты, переоцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	8	3 819	3 819	–	–
Долевые инструменты, переоцениваемые по справедливой стоимости через прибыль и убыток	8	1 567	–	–	1 567
Долговые инструменты, переоцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	8	3 114	3 114	–	–
Долговые инструменты по амортизированной стоимости					
Долгосрочные банковские депозиты	9	66	–	–	66
Итого финансовые активы		8 603	6 970	–	1 633
Финансовые обязательства					
Производные финансовые инструменты					
Производные инструменты на покупку/продажу электроэнергии	15	17	17	–	–
Процентный своп	15	2	–	2	–
Финансовые обязательства, отнесенные к категории переоцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток					
Обязательство по выкупу собственных долевых инструментов	15	763	–	763	–
Финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости					
Кредиты и займы	14	1 752	–	1 752	–
Итого финансовые обязательства		2 534	17	2 517	–

(в миллионах российских рублей)

22. Справедливая стоимость финансовых инструментов (продолжение)**Расчет справедливой стоимости и иерархия справедливой стоимости (продолжение)**

31 декабря 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	12	14	14	–	–
Ценные бумаги					
Долевые инструменты, переоцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	8	3 450	3 450	–	–
Долевые инструменты, переоцениваемые по справедливой стоимости через прибыль и убыток	8	1 512	–	–	1 512
Долговые инструменты, переоцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	8	3 030	–	3 030	–
Долговые инструменты по амортизированной стоимости					
Долгосрочные банковские депозиты	9	37	–	–	37
Облигации		616	616	–	–
Итого финансовые активы		8 659	4 080	3 030	1 549
Финансовые обязательства					
Производные финансовые инструменты					
Производные инструменты на покупку/продажу электроэнергии	15	487	487	–	–
Процентный своп	16	8	–	8	–
Финансовые обязательства, отнесенные к категории переоцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток					
Обязательство по выкупу собственных долевых инструментов	15	763	–	763	–
Финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости					
Кредиты и займы	14	6 239	–	6 239	–
Итого финансовые обязательства		7 497	487	7 010	–

23. Договорные обязательства**Инвестиционные обязательства и обязательства по капитальным затратам**

В соответствии с меморандумом, заключенным Группой с правительством Грузии в марте 2013 года, Группа обязана инвестировать в реализацию проектов, нацеленных на модернизацию сетей по передаче электроэнергии, принадлежащих компании Группы – АО «Теласи». По состоянию на 30 сентября 2019 г. реализация инвестиционной программы осуществляется в соответствии с графиком.

(в миллионах российских рублей)

23. Договорные обязательства (продолжение)**Инвестиционные обязательства и обязательства по капитальным затратам (продолжение)**

По состоянию на 30 сентября 2019 г. обязательства по капитальным затратам дочерних компаний, представлены следующим образом:

Дочерняя компания	млн. руб.
АО «ИНТЕР РАО – Электрогенерация»	3 603
ООО «Башкирская генерирующая компания»	2 128
Прочие	769
Итого	6 500

Договорные обязательства АО «Интер РАО – Электрогенерация» по состоянию на 30 сентября 2019 г. в основном включают в себя контрактные обязательства перед подрядчиками по модернизации блоков Костромской ГРЭС, Гусиноозерской ГРЭС и Ириклинской ГРЭС, модернизации схемы электроснабжения Черепетской ГРЭС, поставке оборудования для станции Пермская ГРЭС и разработке информационной системы управления модернизацией и обслуживания энергетического оборудования.

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

Гарантии

На 30 сентября 2019 г. Группа имеет следующие гарантии:

- ▶ В декабре 2017 и мае 2016 годов Группа заключила новые договора банковских гарантий с ГК «Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)» с целью финансового обеспечения соглашения между Группой и Empresa Importadora de Objetivos Electroenergeticos по увеличению мощности ТЭС «Восточная Гавана» и ТЭС «Максимо Гомес» (Куба). По состоянию на 30 сентября 2019 г. сумма банковских гарантий составила 7,7 млн. евро, или 542 млн. руб. по курсу ЦБ РФ на 30 сентября 2019 г. (9,9 млн. евро, или 783 млн. руб. по курсу ЦБ РФ на 31 декабря 2018 г.). Гарантия в размере 4,8 млн. евро, или 341 млн. руб. по курсу ЦБ РФ на 30 сентября 2019 г., истекает в январе 2024 года, гарантия в размере 2,9 млн. евро, или 201 млн. руб. по курсу ЦБ РФ на 30 сентября 2019 г., истекает в декабре 2022 года.

- ▶ В декабре 2010 года Группа совместно с General Electric и Государственной корпорацией «Ростехнологии» учредила ассоциированную компанию RUS Gas Turbines Holding B.V. с долей Группы 25%. Доля Группы в компании с апреля 2019 года составляет 50%. 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 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 компании.

По состоянию на 30 сентября 2019 г. остаточная сумма резервного аккредитива составила 21 млн. евро, или 1 461 млн. руб. по курсу ЦБ РФ на 30 сентября 2019 г. (на 31 декабря 2018 г.: 21 млн. евро или 1 651 млн. руб. по курсу ЦБ РФ на 31 декабря 2018 г.). Резервный аккредитив истекает в сентябре 2020 года.

- ▶ В марте 2018 года Группа заключила новые договоры банковских гарантий с АО «ЮниКредит Банк» с целью финансового обеспечения соглашения между Группой и Советом по развитию энергетики Бангладеш по проведению капитального ремонта электростанции «Горозал». По состоянию на 30 сентября 2019 г. сумма банковских гарантий составила 1,5 млн. долл. США, или 97 млн. руб. по курсу ЦБ РФ на 30 сентября 2019 г. (на 31 декабря 2018 г. сумма по аналогичным договорам банковских гарантий с ООО «Эйч-эс-би-си Банк РР» составила 1,5 млн. долл. США, или 104 млн. руб. по курсу ЦБ РФ на 31 декабря 2018 г.). Данные гарантии истекают в январе 2020 года.

- ▶ В апреле 2018 года и в августе 2019 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 2019 г. сумма банковских гарантий составила 1,3 млн. долл. США, или 82 млн. руб. по курсу ЦБ РФ на 30 сентября 2019 г. (на 31 декабря 2018 г.: 1,1 млн. долл. США, или 74 млн. руб. по курсу ЦБ РФ на 31 декабря 2018 г.). Гарантии истекают в январе 2020 года.

(в миллионах российских рублей)

23. Договорные обязательства (продолжение)

Гарантии (продолжение)

- ▶ В мае и декабре 2018 года Группа заключила договоры банковских гарантий с АО «Газпромбанк» с целью финансового обеспечения соглашения между Группой и ПАО «Юнипро» по капитальному ремонту турбоагрегатов на Березовской ГРЭС. По состоянию на 30 сентября 2019 г. сумма банковских гарантий составила 28 млн. руб. (на 31 декабря 2018 г.: 37,6 млн. руб.). Гарантия в размере 19 млн. руб. истекает в декабре 2019 года, гарантия в размере 9 млн. руб. истекает в январе 2020 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 2019 г. сумма банковских гарантий составила 88 млн. руб. (на 31 декабря 2018 г.: 88 млн. руб.). Данные гарантии истекают в марте 2020 года.
- ▶ В январе и в августе 2019 года Группа заключила договоры банковских гарантий с АО «Райффайзенбанк» с целью финансового обеспечения соглашения между Группой и АО «Вимм-Билль-Данн» по строительно-монтажным работам. По состоянию на 30 сентября 2019 г. сумма банковских гарантий составила 93 млн. руб. Гарантия в размере 32 млн. руб. истекает в марте 2020 года, гарантия в размере 61 млн. руб. истекает в декабре 2020 года.
- ▶ В январе и в августе 2019 года Группа заключила договоры банковских гарантий с АО «Райффайзенбанк» с целью финансового обеспечения соглашения между Группой и ОАХК «Барки Точик» по участию в тендере. По состоянию на 30 сентября 2019 г. сумма банковских гарантий составила 64 млн. руб. Гарантия истекает в феврале 2020 года.

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

24. Условные обязательства

(а) Бизнес среда

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

Произошедшие в 2014 году значительное снижение цен на сырую нефть, значительная девальвация российского рубля, а также введение против РФ некоторыми странами ряда односторонних ограничительных политических и экономических мер продолжали оказывать негативное влияние на российскую экономику, основную юрисдикцию Группы, в 2019 году. Совокупность указанных факторов привела к снижению доступности капитала, увеличению его стоимости, росту инфляции и неопределенности относительно экономического роста, что в будущем может негативно повлиять на финансовое положение и экономические перспективы Группы. Руководство Компании полагает, что предпринимает все надлежащие меры по поддержанию экономической устойчивости Группы в текущих условиях.

(б) Страхование

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

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

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

(в миллионах российских рублей)

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

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

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

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

(в) Судебные разбирательства

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

	30 сентября 2019 г.	31 декабря 2018 г.
Судебные разбирательства, в том числе	2 478	3 198
Доля в судебных разбирательствах совместных предприятий	43	49

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

(г) Условные налоговые обязательства

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

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

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

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

(в миллионах российских рублей)

24. Условные обязательства (продолжение)

(г) Условные налоговые обязательства (продолжение)

В состав Группы входит несколько операционных и холдинговых компаний, осуществляющих деятельность в нескольких различных налоговых юрисдикциях Европы и стран СНГ. На эти компании распространяются различные налоговые режимы, и в силу специфики текущей и предыдущей торговой и инвестиционной деятельности этих компаний, они вынуждены сталкиваться с нормами налогового законодательства, подразумевающими необходимость применения профессиональных суждений, в результате чего компании оказываются подвержены риску неопределенности. Отдельные открытые налоговые позиции предприятий Группы могут быть оспорены по состоянию на 30 сентября 2019 г., и по оценкам Группы, в случае принятия решения в пользу налоговых органов сумма возможных претензий по таким позициям составит до 103 млн. руб. (на 31 декабря 2018 г.: 420 млн. руб.).

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

(д) Вопросы охраны окружающей среды

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

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

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

(е) Права собственности на землю

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

(в миллионах российских рублей)

25. Операции со связанными сторонами**(а) Материнская компания и отношения контроля**

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

(б) Операции с ключевым управленческим персоналом

Членам правления на 30 сентября 2019 г. принадлежит 0,21092% обыкновенных акций ПАО «Интер РАО» (31 декабря 2018 г.: 0,38432%).

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

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 г.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 г.
Заработная плата и премии	1 097	1 075

(в) Операции с ассоциированными и совместными предприятиями

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

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

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 г.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 г.
Выручка		
Совместные предприятия	902	406
Ассоциированные предприятия	13	14
Прочие операционные доходы		
Совместные предприятия	3	7
Ассоциированные предприятия	–	67
	918	494
Приобретение электроэнергии		
Совместные предприятия	44	160
Приобретение мощности		
Совместные предприятия	1 731	1 776
Прочие расходы		
Совместные предприятия	1	83
	1 776	2 019
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 2019 г.	31 декабря 2018 г.
Дебиторская задолженность		
Совместные предприятия	468	96
Кредиторская задолженность		
Совместные предприятия	245	229
Ассоциированные предприятия	–	4

(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 2019 г.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 г.
Выручка		
Продажа электроэнергии и мощности	201 165	193 068
Прочая выручка	10 938	14 639
Прочие операционные доходы	2 845	2 339
	214 948	210 046
Операционные расходы		
Приобретение электроэнергии и мощности	100 294	78 800
Плата за услуги по передаче электроэнергии	169 138	157 453
Расходы на топливо (газ)	72 527	65 846
Расходы на топливо (уголь)	454	382
Прочие закупки	119	101
Прочие расходы	10 152	8 588
	352 684	311 170
Капитальные вложения	5 402	52
Финансовые доходы/(расходы)		
Процентные доходы	4 673	2 132
Прочие финансовые доходы	–	6
Доход по дивидендам	121	119
Процентные расходы	(82)	(262)
Процентные расходы по аренде	(3 769)	(2 276)
	943	(281)
Финансовые операции		
Кредиты и займы полученные	1 833	8 350
Кредиты и займы погашенные	(1 840)	(9 306)
Погашение обязательств по аренде	(4 947)	(2 192)
	(4 954)	(3 148)

(в миллионах российских рублей)

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

	30 сентября 2019 г.	31 декабря 2018 г.
Ценные бумаги	5 500	6 321
Долгосрочная дебиторская задолженность		
Прочая дебиторская задолженность	50	43
За вычетом резерва под обесценение	(14)	(17)
Прочая дебиторская задолженность, нетто	36	26
Краткосрочная дебиторская задолженность		
Торговая дебиторская задолженность, включая резерв	26 896	30 801
За вычетом резерва под обесценение	(6 400)	(6 790)
Торговая дебиторская задолженность, нетто	20 496	24 011
Авансы выданные	1 640	1 492
Авансы, выданные на капитальное строительство	132	126
Дебиторская задолженность по строительным контрактам	4 550	2 903
Прочая дебиторская задолженность	2 059	2 942
	28 877	31 474
Прочие текущие активы	721	496
	30 сентября 2019 г.	31 декабря 2018 г.
Кредиторская задолженность		
Торговая кредиторская задолженность	23 529	21 915
Кредиторская задолженность по капитальному строительству	63	54
Долгосрочная кредиторская задолженность	501	577
Прочая кредиторская задолженность	24 553	35 867
Авансы полученные	12 376	24 872
	61 022	83 285
Прочие долгосрочные обязательства	20	24
Задолженность по кредитам и займам		
Краткосрочные кредиты и займы	311	525
Долгосрочные кредиты и займы	397	663
Проценты по кредитам и займам	2	4
	710	1 192
Задолженность по обязательствам по аренде		
Краткосрочная часть долгосрочных обязательств по аренде	7 190	5 687
Долгосрочные обязательства по аренде	44 536	38 503
	51 726	44 190
Денежные средства и их эквиваленты	27 011	19 119
Прочие оборотные активы (банковские депозиты, вкл. задолженность по процентам)	42 453	63 099

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

(в миллионах российских рублей)

25. Операции со связанными сторонами (продолжение)**(д) Операции с прочими связанными сторонами**

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

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 г.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 г.
Выручка		
Продажа электроэнергии и мощности	923	32
Операционные расходы		
Приобретение электроэнергии и мощности	864	2 226
Прочие расходы/(доходы)	118	(193)
Финансовые доходы и расходы		
Процентные доходы	2 456	2 002
Процентные расходы	(52)	(40)
	30 сентября 2019 г.	31 декабря 2018 г.
Краткосрочная дебиторская задолженность		
Торговая и прочая дебиторская задолженность	526	637
Краткосрочная кредиторская задолженность		
Торговая и прочая кредиторская задолженность	10	71
Задолженность по кредитам и займам		
Краткосрочные кредиты	–	550
Обязательства по аренде		
Краткосрочная часть долгосрочных обязательств по аренде	2	3
Долгосрочные обязательства по аренде	5	5
	7	8
Денежные средства и их эквиваленты		
Денежные средства на банковских счетах	9 948	10 799
Краткосрочные банковские депозиты	42 009	46 238
	51 957	57 037

ООО «Эрнст энд Янг»

Прошито и пронумеровано 41 листа(ов)