

ПАО «ФСК ЕЭС»

СОКРАЩЕННАЯ КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ПРОМЕЖУТОЧНАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ,

ПОДГОТОВЛЕННАЯ В СООТВЕТСТВИИ С

МСФО (IAS) 34 «ПРОМЕЖУТОЧНАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ»

ЗА ТРИ И ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2019 ГОДА

(НЕАУДИРОВАННАЯ)

СОДЕРЖАНИЕ

Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о финансовом положении (Неаудированный, кроме данных на 31 декабря / 1 января).....	3
Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе (Неаудированный).....	4
Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о движении денежных средств (Неаудированный)	5
Сокращенный консолидированный промежуточный отчет об изменениях в капитале (Неаудированный, кроме данных на 1 января)	7

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности (Неаудированные, кроме данных на 31 декабря / 1 января),

Примечание 1. Группа и ее деятельность.....	9
Примечание 2. Основные подходы к подготовке финансовой отчетности.....	10
Примечание 3. Основные положения учетной политики	10
Примечание 4. Связанные стороны	14
Примечание 5. Основные средства	16
Примечание 6. Активы в форме права пользования	17
Примечание 7. Финансовые вложения в акции	17
Примечание 8. Дебиторская задолженность и авансы выданные	18
Примечание 9. Денежные средства и эквиваленты и банковские депозиты	19
Примечание 10. Капитал.....	20
Примечание 11. Налог на прибыль	20
Примечание 12. Долгосрочные заемные средства	21
Примечание 13. Кредиторская задолженность и начисления	21
Примечание 14. Выручка.....	22
Примечание 15. Операционные расходы	23
Примечание 16. Финансовые доходы.....	23
Примечание 17. Финансовые расходы	23
Примечание 18. Прибыль на обыкновенную акцию в части прибыли, причитающейся акционерам ФСК ЕЭС.....	24
Примечание 19. Условные и договорные обязательства и операционные и финансовые риски	24
Примечание 20. Информация по сегментам	25
Примечание 21. Доход от выбытия активов	27

ПАО «ФСК ЕЭС»

Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о финансовом положении (Неаудированный, кроме данных на 31 декабря / 1 января)
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	На 30 сентября 2019 года	На 31 декабря 2018 года
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	5	1 003 840	937 277
Активы в форме права пользования	6	12 077	-
Нематериальные активы		5 728	6 638
Финансовые вложения в зависимые и совместные предприятия		1 255	1 442
Финансовые вложения в акции	7	40 754	37 956
Отложенные налоговые активы		135	207
Долгосрочная дебиторская задолженность	8	68 438	72 699
Прочие внеоборотные активы		2 189	1 306
Итого внеоборотные активы		1 134 416	1 057 525
Оборотные активы			
Денежные средства и эквиваленты	9	42 437	37 618
Банковские депозиты	9	10 573	3 811
Дебиторская задолженность и авансы выданные	8	64 518	71 417
Предоплата по налогу на прибыль		130	56
Запасы		17 151	17 037
Прочие оборотные активы		106	111
		134 915	130 050
Активы, предназначенные для продажи	21	-	21 467
Итого оборотные активы		134 915	151 517
ИТОГО АКТИВЫ		1 269 331	1 209 042
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Акционерный капитал: Обыкновенные акции	10	637 333	637 333
Собственные акции, выкупленные у акционеров	10	(4 719)	(4 719)
Эмиссионный доход		10 501	10 501
Резервы		26 709	25 167
Нераспределенная прибыль		222 470	170 699
Итого капитал акционеров ФСК ЕЭС		892 294	838 981
Доля неконтролирующих акционеров		164	181
Итого капитал		892 458	839 162
Долгосрочные обязательства			
Отложенные налоговые обязательства		45 486	29 586
Долгосрочные заемные средства	12	210 703	224 585
Долгосрочная кредиторская задолженность	13	24 655	15 001
Государственные субсидии		825	867
Обязательства перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности		6 746	5 950
Итого долгосрочные обязательства		288 415	275 989
Краткосрочные обязательства			
Кредиторская задолженность акционерам ФСК ЕЭС	10	231	213
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	12	29 796	22 224
Кредиторская задолженность и начисления	13	57 959	67 608
Задолженность по налогу на прибыль		472	3 846
Итого краткосрочные обязательства		88 458	93 891
Итого обязательства		376 873	369 880
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		1 269 331	1 209 042

Одобрено к выпуску и подписано от лица Правления:

18 ноября 2019 года

Председатель Правления

Директор по учету и отчетности – Главный бухгалтер



А.Е. Муров

А.П. Носков

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности

ПАО «ФСК ЕЭС»

Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о прибылях или убытках и прочем совокупном доходе (Неаудированный)
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	За три месяца, закончившиеся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
		2019 года	2018 года (пересчитано*)	2019 года	2018 года (пересчитано*)
Выручка от основной деятельности	14	58 473	56 939	173 469	174 395
Прочие операционные доходы		1 100	1 516	4 836	4 362
Операционные расходы	15	(36 356)	(36 474)	(106 981)	(111 164)
Доход от выбытия активов	21	-	-	10 444	-
Восстановление / (начисление) резерва под ожидаемые кредитные убытки		2	(1 008)	(780)	(1 364)
Чистое восстановление обесценения основных средств	5	31	537	2 148	719
Операционная прибыль		23 250	21 510	83 136	66 948
Финансовые доходы	16	3 093	2 253	10 602	9 610
Финансовые расходы	17	(1 571)	(967)	(5 240)	(3 462)
Выбытие зависимого общества		-	-	(62)	-
Доля в финансовом результате зависимых обществ		44	94	104	115
Прибыль до налогообложения		24 816	22 890	88 540	73 211
Расход по налогу на прибыль	11	(5 078)	(4 522)	(18 123)	(14 088)
Прибыль за период		19 738	18 368	70 417	59 123
Прочий совокупный доход / (убыток)					
<i>Статьи, которые не будут впоследствии реклассифицированы в прибыли и убытки</i>					
Изменение справедливой стоимости финансовых вложений в акции	7	(381)	(3 063)	4 964	3 770
Переоценка обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности		(867)	699	(762)	961
Налог на прибыль, относящийся к статьям, которые не будут впоследствии реклассифицированы в прибыли и убытки	4		(77)	(761)	6 528
Итого статьи, которые не будут впоследствии реклассифицированы в прибыли и убытки		(1 244)	(2 441)	3 441	11 259
<i>Статьи, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в прибыли и убытки</i>					
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности		(17)	(22)	(230)	138
Итого статьи, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в прибыли и убытки		(17)	(22)	(230)	138
Прочий совокупный доход за период за вычетом налога на прибыль		(1 261)	(2 463)	3 211	11 397
Итого совокупный доход за период		18 477	15 905	73 628	70 520
Прибыль, причитающаяся:					
Акционерам ФСК ЕЭС	18	19 737	18 363	70 386	59 095
Неконтролирующим акционерам		1	5	31	28
Итого совокупный доход, причитающийся:					
Акционерам ФСК ЕЭС		18 476	15 900	73 597	70 492
Неконтролирующим акционерам		1	5	31	28
Прибыль на обыкновенную акцию, причитающаяся акционерам ФСК ЕЭС – базовая и разводненная (в российских рублях)	18	0,016	0,015	0,056	0,047

* Указанные суммы не совпадают с данными неаудированной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года (Примечание 3).

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности

Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о движении денежных средств (Неаудированный)
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года (пересчитано*)
	Прим.		
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Прибыль до налогообложения		88 540	73 211
<i>Поправки для увязки прибыли до налогообложения и чистого движения денежных средств от операционной деятельности</i>			
Амортизация основных средств	5,15	25 865	23 448
Амортизация активов в форме права пользования	15	657	-
Прибыль от выбытия основных средств		(710)	(421)
Амортизация нематериальных активов	15	1 202	878
Чистое восстановление обесценения основных средств	5	(2 148)	(719)
Прибыль от выбытия активов		(10 444)	-
Доля в финансовом результате зависимых обществ		(104)	(115)
Начисление резерва под ожидаемые кредитные убытки		780	1 364
Начисление / (восстановление) прочих резервов по обязательствам		623	(655)
Выбытие зависимого общества		62	-
Финансовые доходы	16	(10 602)	(9 610)
Финансовые расходы	17	5 240	3 462
Прочие неденежные статьи		(60)	5
Движение денежных средств от операционной деятельности до изменений оборотного капитала и уплаченного налога на прибыль		98 901	90 848
<i>Изменения в оборотном капитале:</i>			
Уменьшение дебиторской задолженности и авансов выданных		12 013	4 789
Увеличение запасов		(113)	(586)
Увеличение прочих оборотных активов		(624)	(932)
(Уменьшение) / увеличение кредиторской задолженности и начислений		(1 898)	465
Уплаченный налог на прибыль		(6 362)	(9 301)
Чистая сумма поступлений денежных средств от операционной деятельности		101 917	85 283
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Приобретение основных средств		(54 715)	(51 367)
Поступления от реализации основных средств		1 081	859
Приобретение нематериальных активов		(536)	(731)
Погашение векселей		2	2
Открытие банковских депозитов		(15 519)	(22 293)
Заккрытие банковских депозитов		8 757	19 911
Дивиденды полученные		1 463	2 251
Займы выданные		(5)	(23)
Возврат займов		17	17
Продажа финансовых вложений		11 913	1 948
Проценты полученные		2 429	2 501
Чистая сумма денежных средств, использованных в инвестиционной деятельности		(45 113)	(46 925)

Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о движении денежных средств (Неаудированный)
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года (пересчитано*)
	Прим.		
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Привлечение краткосрочных и долгосрочных заемных средств		22	54
Погашение краткосрочных и долгосрочных заемных средств		(17 692)	(20 124)
Погашение обязательств по договорам аренды		(1 430)	(89)
Выплата дивидендов		(20 258)	(18 702)
Приобретение доли неконтролирующих акционеров		(74)	(504)
Проценты уплаченные		(12 553)	(12 244)
Чистая сумма денежных средств использованных в финансовой деятельности		(51 985)	(51 609)
Чистое увеличение / (уменьшение) денежных средств и эквивалентов		4 819	(13 251)
Денежные средства и эквиваленты на начало периода	9	37 618	42 535
Денежные средства и эквиваленты на конец периода	9	42 437	29 284

* Указанные суммы не совпадают с данными неаудированной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года (Примечание 3).

ПАО «ФСК ЕЭС»

Сокращенный консолидированный промежуточный отчет об изменениях в капитале (Неаудированный, кроме данных на 1 января)
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	Капитал, причитающийся акционерам ФСК ЕЭС					Доля неконтролирующих акционеров	Итого капитал
		Акционерный капитал: Обыкновенные акции	Эмиссионный доход	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Нераспределенная прибыль	Резервы		
На 1 января 2019 года		637 333	10 501	(4 719)	25 167	170 699	838 981	181 839 162
Совокупный доход за период								
Прибыль за период		-	-	-	-	70 386	70 386	31 70 417
Прочий совокупный доход / (убыток) за вычетом налога на прибыль								
Изменение справедливой стоимости финансовых вложений в акции, за вычетом отложенного налога	7	-	-	-	4 244	-	4 244	- 4 244
Переоценка обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности, за вычетом отложенного налога		-	-	-	(803)	-	(803)	- (803)
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности		-	-	-	(230)	-	(230)	- (230)
Итого прочий совокупный доход		-	-	-	3 211	-	3 211	- 3 211
Итого совокупный доход за период		-	-	-	3 211	70 386	73 597	31 73 628
Операции с акционерами ФСК ЕЭС, отраженные непосредственно в капитале								
Перевод накопленного резерва переоценки при выбытии финансовых вложений		-	-	-	(1 669)	1 669	-	- -
Дивиденды объявленные	10	-	-	-	-	(20 256)	(20 256)	(2) (20 258)
Итого операции с акционерами ФСК ЕЭС		-	-	-	(1 669)	(18 587)	(20 256)	(2) (20 258)
Изменения в структуре собственности								
Приобретение доли неконтролирующих акционеров		-	-	-	-	(28)	(28)	(46) (74)
Итого изменения в структуре собственности		-	-	-	-	(28)	(28)	(46) (74)
На 30 сентября 2019 года		637 333	10 501	(4 719)	26 709	222 470	892 294	164 892 458

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности

ПАО «ФСК ЕЭС»

Сокращенный консолидированный промежуточный отчет об изменениях в капитале (Неаудированный, кроме данных на 1 января)
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	Капитал, причитающийся акционерам ФСК ЕЭС					Доля неконтролирующих акционеров	Итого капитал	
		Акционерный капитал: Обыкновенные акции	Эмиссионный доход	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Резервы	Нераспределенная прибыль			
На 1 января 2018 года, первоначальное представление		637 333	10 501	(4 719)	40 482	117 188	800 785	(546)	800 239
Эффект от пересчета сравнительных данных	3	-	-	-	-	(43 036)	(43 036)	(57)	(43 093)
На 1 января 2018 года (пересчитано*)		637 333	10 501	(4 719)	40 482	74 152	757 749	(603)	757 146
Совокупный доход за период									
Прибыль за период (пересчитано*)		-	-	-	-	59 095	59 095	28	59 123
Прочий совокупный доход / (убыток) за вычетом налога на прибыль									
Изменение справедливой стоимости финансовых вложений в акции, за вычетом отложенного налога	7	-	-	-	10 357	-	10 357	-	10 357
Переоценка обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности, за вычетом отложенного налога		-	-	-	902	-	902	-	902
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности		-	-	-	138	-	138	-	138
Итого прочий совокупный доход		-	-	-	11 397	-	11 397	-	11 397
Итого совокупный доход за период		-	-	-	11 397	59 095	70 492	28	70 520
Операции с акционерами ФСК ЕЭС, отраженные непосредственно в капитале									
Перевод накопленного резерва переоценки при выбытии финансовых вложений		-	-	-	(23 692)	23 692	-	-	-
Дивиденды объявленные	10	-	-	-	-	(18 702)	(18 702)	-	(18 702)
Итого операции с акционерами ФСК ЕЭС		-	-	-	(23 692)	4 990	(18 702)	-	(18 702)
Изменения в структуре собственности									
Приобретение доли неконтролирующих акционеров		-	-	-	-	(764)	(764)	288	(476)
Итого изменения в структуре собственности		-	-	-	-	(764)	(764)	288	(476)
На 30 сентября 2018 года		637 333	10 501	(4 719)	28 187	137 473	808 775	(287)	808 488

* Указанные суммы не совпадают с данными неаудированной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года (Примечание 3).

Примечание 1. Группа и ее деятельность

Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» (далее – «ФСК ЕЭС» или «Общество») было основано в июне 2002 года с целью управления инфраструктурой сетей по передаче электрической энергии, относящихся к Единой национальной (общероссийской) электрической сети (далее – «ЕНЭС»).

ФСК ЕЭС и ее дочерние общества (далее – «Группа») являются естественным монопольным оператором ЕНЭС. Основная операционная деятельность Группы заключается в предоставлении услуг по передаче электрической энергии и по присоединению к электрической сети, поддержании электрических сетей в надлежащем состоянии, техническом надзоре за состоянием сетевых объектов и инвестиционной деятельности в сфере развития ЕНЭС. В основе большей части выручки Группы лежат тарифы на услуги по передаче электрической энергии, которые устанавливаются Федеральной антимонопольной службой России (далее – «ФАС») с использованием метода экономически обоснованной доходности инвестированного капитала (РАВ-регулирование). Основными покупателями услуг ФСК ЕЭС являются распределительные сетевые компании («МРСК»), некоторые крупные частные конечные потребители и розничные поставщики электрической энергии.

14 июня 2013 года Правительство Российской Федерации (далее – «РФ») передало свою долю в ФСК ЕЭС в ПАО «РОССЕТИ» (бывшее ОАО «Холдинг МРСК»), холдинговую компанию группы, занимающейся оказанием услуг по передаче и распределению электроэнергии и контролируемой Правительством РФ. По состоянию на 30 сентября 2019 года 80,13% акций ФСК ЕЭС принадлежали и контролировались ПАО «РОССЕТИ». Остальные акции обращаются на Московской бирже и как глобальные депозитарные расписки на основном рынке Лондонской фондовой биржи.

Юридический адрес Общества: Россия, 117630, г. Москва, ул. Академика Челомея, д. 5а.

Отношения с государством. Правительство России является стороной, обладающей конечным контролем над ФСК ЕЭС. Правительство оказывает непосредственное влияние на деятельность Группы посредством регулирования тарифов решениями ФАС, а ее инвестиционная программа подлежит утверждению ФАС и Министерством энергетики. В конечном итоге Правительство оказывает поддержку Группе в связи с ее стратегическим значением для Российской Федерации. Политика Правительства РФ в экономической, социальной и других сферах может оказывать существенное влияние на деятельность Группы.

Экономическая среда. Группа осуществляет свою деятельность преимущественно в Российской Федерации. В России продолжаются экономические реформы и развитие правовой, налоговой и административной инфраструктуры, которая отвечала бы требованиям рыночной экономики. Стабильность российской экономики в будущем будет во многом зависеть от хода этих реформ, а также от эффективности предпринимаемых правительством мер в сфере экономики, финансовой и денежно-кредитной политики.

Негативное влияние на российскую экономику оказывают санкции, введенные против России некоторыми странами. Процентные ставки в рублях остаются высокими. Совокупность этих факторов привела к снижению доступности капитала и увеличению его стоимости, а также к повышению неопределенности относительно дальнейшего экономического роста, что может негативно повлиять на финансовое положение, результаты деятельности и экономические перспективы Группы. Руководство Группы считает, что оно предпринимает надлежащие меры по поддержанию экономической устойчивости Группы в текущих условиях.

Представленная консолидированная финансовая отчетность отражает точку зрения руководства на то, какое влияние оказывают условия ведения бизнеса в Российской Федерации на деятельность и финансовое положение Группы. Фактическое влияние будущих условий хозяйствования может отличаться от оценок их руководством.

Сезонный характер деятельности. Услуги, оказываемые Группой, не имеют сезонного характера.

Примечание 2. Основные подходы к подготовке финансовой отчетности

Декларация соответствия. Настоящая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Она не содержит всю информацию, требуемую для полного комплекта консолидированной финансовой отчетности, подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее – «МСФО»). Отдельные избранные примечания включены в ее состав с целью объяснить события и сделки, которые являются существенными для понимания изменений в финансовом положении Группы и ее деятельности с даты последней годовой консолидированной финансовой отчетности. Вся информация должна рассматриваться вместе с проаудированной консолидированной финансовой отчетностью за год, закончившийся 31 декабря 2018 года, и по состоянию на эту дату, подготовленной в соответствии с МСФО.

Ключевые бухгалтерские оценки и допущения Ключевые суждения в отношении положений учетной политики Группы и существенных источников неопределенности в оценках, примененные руководством при подготовке настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности, соответствуют тем, что применялись при составлении консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2018 года, и по состоянию на эту дату, за исключением оценок и допущений, применяемых в связи с вступлением в силу МСФО (IFRS) 16 «Аренда» (Примечание 3).

Справедливая стоимость. По оценке руководства справедливая стоимость финансовых активов и обязательств, отражаемых по амортизированной стоимости, несущественно отличается от их балансовой стоимости, за исключением долгосрочного и краткосрочного долга (Примечание 12). Балансовая стоимость торговой кредиторской и дебиторской задолженности за вычетом резерва под ожидаемые кредитные убытки примерно соответствует их справедливой стоимости ввиду их краткосрочной природы. Финансовые инструменты Группы, оцениваемые по справедливой стоимости представлены финансовыми вложениями в акции, оцениваемыми по справедливой стоимости через прочий совокупный доход (Примечание 7). Справедливая стоимость финансовых вложений, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, определяется рыночными котировками (1 Уровень иерархии справедливой стоимости) на активных рынках для идентичных финансовых активов. Для расчета справедливой стоимости финансовых активов и обязательств не используются значительные ненаблюдаемые исходные данные.

Примечание 3. Основные положения учетной политики

При подготовке настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности Группа применяла те же положения учетной политики, что и для подготовки консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2018 года, и по состоянию на эту дату, за исключением изменений, связанных с применением новых стандартов и интерпретаций, применимых для годовых периодов, начинающихся с 1 января 2019 года. Расходы по налогу на прибыль в промежуточных периодах признаются на основании наилучшей расчетной оценки средневзвешенной годовой ставки налога на прибыль, ожидаемой за год.

МСФО (IFRS) 16 «Аренда». МСФО (IFRS) 16 был выпущен в январе 2016 года и заменяет существующее руководство в отношении аренды, в том числе МСФО (IAS) 17 «Аренда», Разъяснение КРМФО (IFRIC) 4 «Определение наличия в соглашении признаков аренды», Разъяснение ПКР (SIC) 15 «Операционная аренда – стимулы» и Разъяснение ПКР (SIC) 27 «Определение сущности операций, имеющих юридическую форму аренды».

Стандарт устанавливает принципы признания, оценки, представления и раскрытия аренды и требует от арендатора учитывать все договоры аренды, используя единую модель, предполагающую их отражение на балансе арендатора.

Учет аренды арендодателем в соответствии с МСФО (IFRS) 16 существенно не изменился по сравнению с МСФО (IAS) 17. Арендодатели продолжают классифицировать аренду как финансовую или операционную, используя учетные принципы, схожие с МСФО (IAS) 17. Таким образом, МСФО (IFRS) 16 не оказал влияния на учет аренды, где Группа является арендодателем.

Группа, в основном, арендует участки земли под линиями электропередач, зданиями и подстанциями. Группа также арендует объекты электросетевого хозяйства, нежилые помещения и транспорт.

Группа применила правила МСФО (IFRS) 16 на 1 января 2019 года, используя модифицированный ретроспективный подход. Согласно данному подходу, стандарт применяется ретроспективно, с суммарным эффектом первоначального применения стандарта на дату первоначального признания.

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Группа использовала упрощение практического характера, позволяющее применять стандарт только в отношении договоров, которые ранее были признаны договорами аренды в соответствии с МСФО (IAS) 17 и разъяснением КРМФО (IFRIC) 4. Группа также применила освобождение от признания в отношении договоров аренды, со сроком действия на дату начала аренды 12 месяцев и менее и не содержащих опционов на продление аренды («краткосрочная аренда»).

Группа также применила следующие упрощения практического характера:

- Использовала единую ставку дисконтирования для портфеля договоров аренды со схожими характеристиками;
- Применила исключения краткосрочной аренды к договорам аренды, заканчивающимся в течение 12 месяцев с даты первоначального применения;
- Исключила первоначальные прямые затраты из оценки активов в форме права пользования на дату первоначального применения.

Основываясь на вышеизложенном, Группа признала на 1 января 2019 в консолидированном отчете о финансовом положении:

- Активы в форме права пользования - отдельной строкой;
- Обязательства по аренде - в составе строк «Долгосрочные заемные средства» и «Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств».

Эффект от признания МСФО (IFRS) 16 (увеличение /(уменьшение)) на консолидированный отчет о финансовом положении:

	На 1 января 2019
Активы	
Основные средства	(480)
Активы в форме права пользования	11 621
Итого активы	11 141
Обязательства	
Долгосрочные заемные средства	10 582
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	559
Итого обязательства	11 141

Краткое изложение новой учетной политики:

Срок аренды. Срок аренды включает в себя период не подлежащий досрочному прекращению, вместе с периодами, в отношении которых предусмотрен опцион на продление аренды, если у Группы имеется достаточная уверенность в том, что она исполнит этот опцион, и периодами, в отношении которых предусмотрен опцион на прекращение аренды, если у Группы имеется достаточная уверенность в том, что она не исполнит этот опцион. Для договоров аренды земли неопределенным сроком действия Группа определяет срок действия договора равным сроку полезного использования внеоборотных базовых активов расположенных на арендованных земельных участках.

Активы в форме права пользования. Активы в форме права пользования признаются на дату начала аренды (т.е.с даты когда базовый актив становится доступным для использования арендатором). Активы в форме права пользования ооцениваются по первоначальной стоимости за вычетом накопленной амортизации и убытков от обесценения и корректировки на переоценку обязательств по аренде. Первоначальная стоимость активов в форме права пользования включает сумму признанных арендных обязательств, первоначальные прямые затраты, понесенные арендатором, а также арендные платежи на дату начала аренды или до нее, за вычетом полученных стимулирующих платежей по аренде.

Когда Группа уверена, что получит право собственности на арендованные базовые активы в конце срока аренды, активы в форме права пользования амортизируются до конца срока полезного использования базовых активов. В противном случае признанные активы в форме права пользования амортизируются линейным методом с даты начала аренды до более ранней из следующих дат: дата окончания срока полезного использования актива в форме права пользования или даты окончания срока аренды. Активы в форме права пользования должны тестироваться на обесценение.

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Обязательства по аренде. Обязательства по аренде признаются на дату начала аренды по приведенной стоимости арендных платежей подлежащих уплате в течение срока аренды. Арендные платежи включают фиксированные платежи за вычетом любых стимулирующих платежей по аренде к получению, переменные арендные платежи, зависящие от индекса или ставки, а также суммы, которые, как ожидается, будут уплачены арендатором по гарантиям ликвидационной стоимости. Арендные платежи также включают цену исполнения опциона на покупку, если имеется достаточная уверенность, что Группа исполнит этот опцион, и выплаты штрафов за прекращение аренды, если срок аренды отражает намерение Группы исполнение опциона на прекращение аренды. Переменные платежи по аренде, не зависящие от индекса или ставки, признаются в составе расходов в том периоде, когда возникают события или условия, приводящие к их выплате. Обязательства по аренде впоследствии учитываются по амортизированной стоимости с признанием расходов по процентам в составе финансовых доходов (расходов) в консолидированном отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе.

При расчете приведенной стоимости платежей по аренде Группа использует ставку привлечения дополнительных средств Группой на дату начала аренды, если ставка, заложенная в договоре аренды не может быть легко определена.

После даты начала аренды балансовая стоимость обязательств по аренде увеличивается на сумму процентов по аренде и уменьшается на сумму выполненных арендных платежей. В дополнение, балансовая стоимость обязательств по аренде переоценивается в случае модификации договора, изменения срока аренды, изменения фиксированных по существу арендных платежей или изменения в намерении выкупить базовые активы.

Сверка обязательств по аренде на 1 января 2019 к сумме обязательств по операционной аренде, раскрытых в консолидированной финансовой отчетности Группы на 31 декабря 2018 года:

Обязательства по операционной аренде земельных участков, раскрытых в консолидированной финансовой отчетности Группы на 31 декабря 2018 года	12 029
Изменения оценки по операционной аренде земельных участков (пересмотр сроков аренды по бессрочным и краткосрочным договорам аренды)	11 202
Прочие обязательства по операционной аренде	21 631
Освобождение для краткосрочной аренды	(127)
Валовые обязательства по операционной аренде на 1 января 2019 года	44 735
Эффект дисконтирования	(33 594)
Обязательства по операционной аренде на 1 января 2019 года	11 141
Обязательства по финансовой аренде на 31 декабря 2018 года	209
Итого обязательства по аренде на 1 января 2019 года	11 350

Средневзвешенная ставка привлечения дополнительных заемных средств, примененная в отношении обязательств по аренде, признанных в отчете о финансовом положении на 1 января 2019 года составила 9,91% годовых.

Пересчет сравнительных данных и прочие реклассификации. С целью приведения показателей отчетности предыдущего отчетного периода в соответствие с формой представления данных, принятых в текущем отчетном периоде, были сделаны определенные реклассификации, включая выделение резерва под ожидаемые кредитные убытки из состава операционных расходов в сумме 1 364 млн. рублей и 1 008 млн. рублей за шесть и три месяца, закончившихся 30 сентября 2018 года, соответственно.

По состоянию на 31 декабря 2018 года Группа ретроспективно исправила ошибку, связанную с корректировкой денежных потоков от технологического присоединения в моделях будущих денежных потоков Группы при проведении теста на обесценение.

Соответственно, Группа пересчитала сравнительные данные сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности по состоянию на 30 сентября 2018 года и за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года.

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности (Неаудированные, кроме данных на 31 декабря / 1 января)
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Изменения в сокращенном консолидированном промежуточном отчете о финансовом положении:

<i>На 30 сентября 2018 года:</i>	<i>Первоначальное представление</i>	<i>Эффект изменений в учетной политике</i>	<i>Пересчитано</i>
Основные средства	967 646	(52 327)	915 319
Итого внеоборотные активы	1 099 685	(52 327)	1 047 358
Итого активы	1 208 488	(52 327)	1 156 161
Нераспределенная прибыль	179 392	(41 919)	137 473
Итого капитал акционеров ФСК ЕЭС	850 694	(41 919)	808 775
Доля неконтролирующих акционеров	(281)	(6)	(287)
Итого капитал	850 413	(41 925)	808 488
Отложенные налоговые обязательства	38 177	(10 402)	27 775
Итого долгосрочные обязательства	285 518	(10 402)	275 116
Итого обязательства	358 075	(10 402)	347 673
Итого капитал и обязательства	1 208 488	(52 327)	1 156 161

Изменения в сокращенном консолидированном промежуточном отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе:

<i>За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года:</i>	<i>Первоначальное представление</i>	<i>Эффект изменений в учетной политике</i>	<i>Пересчитано</i>
Операционные расходы	(113 984)	2 820	(111 164)
Начисление резерва под ожидаемые кредитные убытки	-	(1 364)	(1 364)
Операционная прибыль	65 492	1 456	66 948
Прибыль до налогообложения	71 755	1 456	73 211
Расходы по налогу на прибыль	(13 800)	(288)	(14 088)
Прибыль за год	57 955	1 168	59 123
Итого прочий совокупный доход	69 352	1 168	70 520
Прибыль, причитающаяся:			
Акционерам ФСК ЕЭС	57 932	1 163	59 095
Неконтролирующим акционерам	23	5	28
Итого совокупный доход, причитающийся:			
Акционерам ФСК ЕЭС	69 329	1 163	70 492
Неконтролирующим акционерам	23	5	28
Прибыль на обыкновенную акцию, причитающаяся акционерам ФСК ЕЭС - базовая и разводненная (в российских рублях)	0,046	0,001	0,047

ПАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности (Неаудированные, кроме данных на 31 декабря / 1 января)
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

За три месяца, закончившихся 30 сентября 2018 года:	Первоначальное представление	Эффект изменений в учетной политике	Пересчитано
Операционные расходы	(37 834)	1 360	(36 474)
Начисление резерва под ожидаемые кредитные убытки	-	(1 008)	(1 008)
Операционная прибыль	21 158	352	21 510
Прибыль до налогообложения	22 538	352	22 890
Расходы по налогу на прибыль	(4 452)	(70)	(4 522)
Прибыль за год	18 086	282	18 368
Итого прочий совокупный доход	15 623	282	15 905
Прибыль причитающаяся:			
Акционерам ФСК ЕЭС	18 081	282	18 363
Неконтролирующим акционерам	5	-	5
Итого совокупный доход, причитающийся:			
Акционерам ФСК ЕЭС	15 618	282	15 900
Неконтролирующим акционерам	5	-	5
Прибыль на обыкновенную акцию, причитающаяся акционерам ФСК ЕЭС - базовая и разведенная (в российских рублях)	0,014	0,001	0,015

В соответствующие примечания для сопоставимости данных были внесены исправления согласно вышеизложенной информации.

Несколько прочих поправок и интерпретаций применяются впервые в 2019 году, но не оказывают существенного влияния на сокращенную консолидированную промежуточную отчетность Группы.

Примечание 4. Связанные стороны

Компании, связанные с государством. В течение трех и девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года и 2018 года, Группа имела следующие существенные операции с компаниями, связанными с государством:

	За три месяца, закончившиеся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2019 года	2018 года	2019 года	2018 года
Передача электроэнергии	43 485	42 895	131 043	126 666
Продажа электроэнергии	165	1 008	546	3 613
Строительные услуги	59	261	134	3 595
Присоединение к сети	1 713	12	2 468	68
Дивиденды	21	-	1 463	2 251
Процентные доходы	430	803	1 698	2 496
Чистое восстановление / (начисление) резерва под ожидаемые кредитные убытки	321	(615)	(131)	(1 078)
Покупная электроэнергия для производственных нужд	(1 622)	(1 547)	(4 885)	(4 660)
Аренда	(434)	(280)	(1 309)	(700)

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности (Неаудированные, кроме данных на 31 декабря / 1 января)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 4. Связанные стороны (продолжение)

Значительные остатки по операциям с компаниями, связанными с государством, представлены ниже:

	На 30 сентября 2019 года	На 31 декабря 2018 года
Денежные средства и эквиваленты	33 318	33 598
Банковские депозиты	195	2 615
Долгосрочная дебиторская задолженность (за вычетом резерва под ожидаемые кредитные убытки сомнительной дебиторской задолженности в сумме 43 млн. рублей на 30 сентября 2019 года и 49 млн. рублей на 31 декабря 2018 года)	67 233	71 522
Прочие внеоборотные активы	7	6
Прочие оборотные активы	8	7
Дебиторская задолженность покупателей (за вычетом резерва под ожидаемые кредитные убытки сомнительной дебиторской задолженности в сумме 5 476 млн. рублей на 30 сентября 2019 года и 5 426 млн. рублей на 31 декабря 2018 года)	30 818	31 096
Прочая дебиторская задолженность (за вычетом резерва под ожидаемые кредитные убытки сомнительной дебиторской задолженности в сумме 1 399 млн. рублей на 30 сентября 2019 года и 1 384 млн. рублей на 31 декабря 2018 года)	15 582	20 863
Авансы, выданные поставщикам (за вычетом резерва под ожидаемые кредитные убытки сомнительной дебиторской задолженности в сумме 74 млн. рублей на 30 сентября 2019 года и 66 млн. рублей на 31 декабря 2018 года)	301	190
Финансовые вложения в акции	40 754	37 956
Авансы строительным компаниям и поставщикам основных средств (в составе незавершенного строительства)	707	433
Кредиторская задолженность акционерам ФСК ЕЭС	(231)	(213)
Долгосрочные заемные средства	(6 413)	(123)
Краткосрочные заемные средства	(478)	(86)
Долгосрочная кредиторская задолженность	(9 357)	(2 304)
Кредиторская задолженность и начисления	(14 233)	(13 210)

На 30 сентября 2019 года у Группы имелась неиспользованная возможность привлечения долгосрочного финансирования у банков, связанных с государством, в сумме 60 000 млн. рублей (31 декабря 2018 года: 65 000 млн. рублей) с процентными ставками, не превышающими 8,4% и сроком погашения в 2025 году.

На 30 сентября 2019 года у Группы имелась возможность привлечения краткосрочного финансирования у банков, связанных с государством, в сумме 15 000 млн. рублей (31 декабря 2018 года: 90 050 млн. рублей) с процентными ставками, не превышающими 14,95%.

Расчеты по налогам раскрыты в Примечаниях 11, 13 и 15. Налоговые операции раскрыты в сокращенном консолидированном промежуточном отчете о совокупном доходе.

Сделка по обмену активами с АО «ДВЭУК» (компанией, контролируемой государством) раскрыта в Примечании 21.

Материнская компания. В течение трех и девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 и 30 сентября 2018 года, Группа имела следующие существенные операции с материнской компанией ФСК ЕЭС – ПАО «РОССЕТИ»:

	За три месяца, закончившиеся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2019 года	2018 года	2019 года	2018 года
Выручка и прочие операционные доходы	98	83	261	275
Операционные расходы	-	(56)	(1)	(413)

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности (Неаудированные, кроме данных на 31 декабря / 1 января)
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 4. Связанные стороны (продолжение)

Значительные остатки по операциям с материнской компанией, представлены ниже:

	На 30 сентября 2019 года	На 31 декабря 2018 года
Дебиторская задолженность покупателей	226	173
Финансовые вложения в акции	481	426

Вознаграждения руководству. Общая сумма вознаграждений в виде заработной платы, премий и неденежных компенсаций, предоставленных членам Правления за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года и 2018 года, представлена ниже:

	За три месяца, закончившиеся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2019 года	2018 года	2019 года	2018 года
Краткосрочные вознаграждения, включая заработную плату и премии	59	56	177	259
Выходные пособия	-	-	9	-
Выплаты по окончании трудовой деятельности и прочие выплаты долгосрочного характера	26	2	(29)	9
Итого	85	58	157	268

За три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года, членам Совета директоров было предоставлено вознаграждение в размере 9 млн. рублей (30 сентября 2018 года: 7 млн. рублей).

Примечание 5. Основные средства

	Земля и здания	Линии электро- передач	Подстан- ции	Незавер- шенное стро- ительство	Прочее	Итого
Первоначальная стоимость						
Сальдо на 31 декабря 2018 года	31 809	604 748	725 527	248 566	82 787	1 693 437
Перевод в активы в форме права пользования	-	-	-	-	(914)	(914)
Сальдо на 1 января 2019 года	31 809	604 748	725 527	248 566	81 873	1 692 523
Поступления	6	27 313	7 236	55 143	1 431	91 129
Перевод/ввод в состав основных средств	1 220	8 399	2 000	(15 048)	3 429	-
Выбытия	(31)	(438)	(686)	(270)	(807)	(2 232)
Сальдо на 30 сентября 2019 года	33 004	640 022	734 077	288 391	85 926	1 781 420
Накопленная амортизация и обесценение						
Сальдо на 31 декабря 2018 года	(7 617)	(285 998)	(355 758)	(56 434)	(50 353)	(756 160)
Перевод в активы в форме права пользования	-	-	-	-	435	435
Сальдо на 1 января 2019 года	(7 617)	(285 998)	(355 758)	(56 434)	(49 918)	(755 725)
Начисление амортизации	(334)	(7 750)	(14 694)	-	(3 087)	(25 865)
Восстановление обесценения	-	-	-	2 148	-	2 148
Перевод/ввод в состав основных средств	(1)	(315)	(448)	793	(29)	-
Выбытия	6	357	665	53	781	1 862
Сальдо на 30 сентября 2019 года	(7 946)	(293 706)	(370 235)	(53 440)	(52 253)	(777 580)
Остаточная стоимость на 1 января 2019 года	24 192	318 750	369 769	192 132	32 434	937 277
Остаточная стоимость на 30 сентября 2019 года	25 058	346 316	363 842	234 951	33 673	1 003 840

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2019, Группа отразила восстановление обесценения в сумме 2 148 млн. рублей, что представляет собой восстановление ранее начисленного обесценения в отношении авансов строительным компаниям и поставщикам основных средств.

ПАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности (Неаудированные, кроме данных на 31 декабря / 1 января)
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 5. Основные средства (продолжение)

	Земля и здания	Линии электро- передач	Подстан- ции	Незавер- шенное стро- ительство	Прочее	Итого
Первоначальная стоимость						
Сальдо на 1 января 2018 года	30 887	565 705	663 753	283 267	78 345	1 621 957
Поступления	-	-	26	58 128	1 039	59 193
Перевод/ввод в состав основных средств	159	1 736	21 912	(25 109)	1 302	-
Выбытия	(94)	(46)	(617)	(105)	(284)	(1 146)
Сальдо на 30 сентября 2018 года	30 952	567 395	685 074	316 181	80 402	1 680 004
Накопленная амортизация и обесценение						
Сальдо на 1 января 2018 года (пересчитано)	(7 150)	(280 150)	(339 214)	(67 957)	(48 194)	(742 665)
Начисление амортизации (пересчитано)	(321)	(6 875)	(13 425)	-	(2 827)	(23 448)
Восстановление обесценения	-	-	-	719	-	719
Перевод/ввод в состав основных средств (пересчитано)	(48)	(94)	(1 441)	1 651	(68)	-
Выбытия (пересчитано)	18	22	452	-	217	709
Сальдо на 30 сентября 2018 года (пересчитано)	(7 501)	(287 097)	(353 628)	(65 587)	(50 872)	(764 685)
Остаточная стоимость на 1 января 2018 года (пересчитано)	23 737	285 555	324 539	215 310	30 151	879 292
Остаточная стоимость на 30 сентября 2018 года (пересчитано)	23 451	280 298	331 446	250 594	29 530	915 319

Примечание 6. Активы в форме права пользования

	Земля и здания	Линии электро- передач	Подстан- ции	Прочее	Итого	Обяза- тельства по аренде
Сальдо на 1 января 2019 года	8 347	783	1 428	1 063	11 621	11 350
Поступления	1 176	-	19	109	1 304	1 304
Начисление амортизации	(635)	(12)	(164)	(37)	(848)	-
Процентные расходы	-	-	-	-	-	902
Платежи	-	-	-	-	-	(1 430)
Сальдо на 30 сентября 2019	8 888	771	1 283	1 135	12 077	12 126

Примечание 7. Финансовые вложения в акции

	На 1 января 2019 года	Изменение справедливой стоимости	Выбытие	На 30 сентября 2019 года
ПАО «ИНТЕР ПАО ЕЭС»	37 419	4 909	(2 166)	40 162
ПАО «РОССЕТИ»	426	55	-	481
Прочие	111	-	-	111
Итого	37 956	4 964	(2 166)	40 754

ПАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности (Неаудированные, кроме данных на 31 декабря / 1 января)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 7. Финансовые вложения в акции (продолжение)

	На 1 января 2018 года	Изменение справедливой стоимости	Выбытие	На 30 сентября 2018 года
ПАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	65 912	3 858	(30 161)	39 609
ПАО «РОССЕТИ»	1 380	(88)	(900)	392
Прочие	111	-	-	111
Итого	67 403	3 770	(31 061)	40 112

На 29 июня 2018 Группа заключила соглашения о продаже 10 440 000 тыс. шт. акций или 10% из 18,57% своей доли в уставном капитале ПАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» компаниям АО «Интер РАО Капитал» (6 608 643 тыс. шт. акций или 6,33%), ООО «ДВБ Лизинг» (3 132 000 тыс. шт. акций или 3%) и ООО «Практика» (699 357 тыс. шт. акций или 0,67%) по цене 3,3463 рубля за акцию. Справедливая стоимость реализованного пакета акций как единого лота определялась на основании отчета независимого оценщика и была рассчитана доходным методом с использованием скидки за объем пакета и с учетом предоставления рассрочки по погашению задолженности в 2019 году.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года, Группа провела перевод пакета акций ПАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» в размере 6 608 643 тыс. шт. и 3 132 000 тыс. шт., реализованного в рамках сделки купли-продажи с АО «Интер РАО Капитал» и ООО «ДВБ Лизинг» соответственно, из Уровня 1 иерархии справедливой стоимости в Уровень 3. Справедливая стоимость реализованного пакета акций как единого лота определялась на основании отчета независимого оценщика и была рассчитана доходным методом с использованием скидки за объем пакета и с учетом предоставления рассрочки по погашению задолженности в 2019 году.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года, Группа признала уценку по финансовым вложениям в размере 2 957 млн. рублей по акциям ПАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» проданным АО «Интер РАО Капитал» и ООО «ДВБ Лизинг» 29 июня 2018 года и 31 июля 2018 года соответственно. Накопленный резерв переоценки по проданным акциям в размере 23 247 млн. рублей был переведен из резервов в нераспределенную прибыль.

По состоянию на 30 сентября 2019 года 699 357 тыс. шт. акций ПАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» были переданы ООО «Практика».

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года, Группа провела перевод пакета акций ПАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» в размере 699 357 тыс. шт., проданных ООО «Практика», из Уровня 1 иерархии справедливой стоимости в Уровень 3.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года, Группа признала уценку по финансовым вложениям в размере 548 млн. рублей по акциям ПАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» проданным ООО «Практика» 3 июня 2019 года. Накопленный резерв переоценки по проданным акциям в размере 1 669 млн. рублей был переведен из резервов в нераспределенную прибыль.

Примечание 8. Дебиторская задолженность и авансы выданные

Долгосрочная дебиторская задолженность:

	На 30 сентября 2019 года	На 31 декабря 2018 года
Долгосрочная дебиторская задолженность покупателей (за вычетом резерва под ожидаемые кредитные убытки в размере 33 млн. рублей на 30 сентября 2019 года и 24 млн. рублей на 31 декабря 2018 года)	68 384	72 507
Долгосрочная прочая дебиторская задолженность (за вычетом резерва под ожидаемые кредитные убытки в размере 59 млн. рублей на 30 сентября 2019 года и 64 млн. рублей на 31 декабря 2018 года)	54	192
Итого долгосрочная дебиторская задолженность	68 438	72 699

Долгосрочная дебиторская задолженность покупателей в основном относится к контрактам на осуществление технологического присоединения, которые предоставляют рассрочку платежа за оказанные услуги, а также включает в себя реструктурированную дебиторскую задолженность за услуги по передаче электроэнергии, погашение которой ожидается в период, превышающий 12 месяцев после отчетной даты.

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности (Неаудированные, кроме данных на 31 декабря / 1 января)
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 8. Дебиторская задолженность и авансы выданные (продолжение)

Долгосрочная дебиторская задолженность в общей сумме 65 631 млн. рублей на 30 сентября 2019 года (на 31 декабря 2018 года: 67 994 млн. рублей), относящаяся к договорам по технологическому присоединению, предполагает процентную рассрочку равными платежами каждые шесть месяцев. Проценты начисляются по ставке 6% годовых.

Справедливая стоимость возмещения по данным контрактам была определена с применением метода дисконтированных оценочных будущих денежных потоков с применением ставок дисконтирования 8,2%-9,63% годовых.

Долгосрочная дебиторская задолженность, относящаяся контрактам на передачу электроэнергии в основном относится к реструктурированным соглашениям со связанными сторонами заключенными в 2016-2018 годах в общей сумме 2 815 млн. рублей на 30 сентября 2019 года (на 31 декабря 2018 года: 3 452 млн. рублей). Условия соглашений предполагают погашение дебиторской задолженности в 2020-2022 годах и применение процентной в диапазоне от ставки рефинансирования ЦБ РФ до 14% годовых.

Краткосрочная дебиторская задолженность и начисления:

	На 30 сентября 2019 года	На 31 декабря 2018 года
Дебиторская задолженность покупателей (за вычетом резерва по ожидаемым кредитным убыткам в размере 11 072 млн. рублей по состоянию на 30 сентября 2019 года и 10 725 млн. рублей по состоянию на 31 декабря 2018 года)	35 489	35 855
Прочая дебиторская задолженность (за вычетом резерва по ожидаемым кредитным убыткам в размере 4 387 млн. рублей по состоянию на 30 сентября 2019 года и 4 250 млн. рублей по состоянию на 31 декабря 2018 года)	25 365	32 059
Итого финансовые активы	60 854	67 914
НДС к возмещению	565	702
Авансы, выданные поставщикам (за вычетом резерва по сомнительным долгам в размере 474 млн. рублей по состоянию на 30 сентября 2019 года и 245 млн. рублей по состоянию на 31 декабря 2018 года)	2 992	2 638
Предоплаты по налогам	107	163
Итого нефинансовые активы	3 664	3 503
Итого дебиторская задолженность и авансы выданные	64 518	71 417

Дебиторская задолженность покупателей и прочая дебиторская задолженность является беспроцентной и подлежит погашению в основном в период от 30 до 90 дней по состоянию на 30 сентября 2019 года и 31 декабря 2018 года. В связи с непродолжительным сроком погашения дебиторской задолженности покупателей и прочей дебиторской задолженности ее справедливая стоимость приблизительно соответствует балансовой стоимости.

Примечание 9. Денежные средства и эквиваленты и банковские депозиты

	На 30 сентября 2019 года	На 31 декабря 2018 года
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	14 711	22 285
Эквиваленты денежных средств	27 726	15 333
Итого денежные средства и эквиваленты	42 437	37 618

Эквиваленты денежных средств включают в себя вложения в краткосрочные депозиты с первоначальными сроками погашения не более трех месяцев и процентными ставками, указанными в договорах, в размере 4,4-7,00% по состоянию на 30 сентября 2019 года и 0,01-7,9% по состоянию на 31 декабря 2018 года.

Банковские депозиты

	Процентные ставки	Рейтинг	Рейтинговое агентство	На 30 сентября 2019 года	На 31 декабря 2018 года
ПАО «ВТБ»	6,67-7,35%	Baa3	Moody's	10 305	-
АО «Россельхозбанк»	6,55-8,20%	BBB-	Fitch Ratings	195	1 694
ПАО «Сбербанк»	7,3%	BBB	Fitch Ratings	73	-
АО «Альфа-банк»	7,50-8,15%	Ba1	Moody's	-	1 196
АО «Газпромбанк»	7,46%	BB+	Fitch Ratings	-	921
Итого банковские депозиты				10 573	3 811

Справедливая стоимость банковских депозитов приблизительно соответствует их балансовой стоимости.

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности (Неаудированные, кроме данных на 31 декабря / 1 января)
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 10. Капитал

Акционерный капитал

	Количество выпущенных и полностью оплаченных акций		Акционерный капитал	
	На 30 сентября 2019 года	На 31 декабря 2018 года	На 30 сентября 2019 года	На 31 декабря 2018 года
Обыкновенные акции	1 274 665 323 063	1 274 665 323 063	637 333	637 333

На 30 сентября 2019 года количество обыкновенных акций, одобренных к выпуску, составило 1 346 805 823 831 штука номиналом 0,5 рубля каждая.

Собственные акции, выкупленные у акционеров. Группа через свое дочернее общество владеет 13 727 165 278 штуками собственных обыкновенных акций общей стоимостью 4 719 млн. рублей на 30 сентября 2019 года (на 31 декабря 2018 года: 4 719 млн. рублей).

Дивиденды. На Общем собрании акционеров в июне 2019 года было решено выплатить дивиденды за 2018 год в сумме 20 449 млн. рублей, из которых 193 млн. рублей приходится на казначейские акции. Сумма дивидендов составила 0,01604 рублей на акцию.

На Общем собрании акционеров в июне 2018 года было решено выплатить дивиденды за 2017 год в сумме 18 884 млн. рублей, из которых 182 млн. рублей приходится на казначейские акции. Сумма дивидендов составила 0,01482 рублей на акцию.

Резервы. Резервы включают резервы переоценки финансовых вложений в акции, резерв, связанный с переводом в валюту представления отчетности, и резерв переоценки обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности. Резерв, связанный с переводом в валюту представления отчетности, образуется вследствие пересчета чистых активов иностранного зависимого общества.

Резервы состоят из следующих частей:

	На 30 сентября 2019 года	На 31 декабря 2018 года
Резервы переоценки финансовых вложений в акции, за вычетом отложенного налога	29 667	27 092
Резерв переоценки обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности	(3 229)	(2 426)
Резерв, связанный с переводом в валюту представления отчетности	271	501
Итого резервы	26 709	25 167

Примечание 11. Налог на прибыль

Расходы по налогу на прибыль отражены на основании наилучшей расчетной оценки менеджментом средневзвешенной годовой ставки налога на прибыль, ожидаемой за полный финансовый год. В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года и 2018 года, прибыль большинства компаний Группы облагалась налогом на прибыль по ставке 20 процентов.

Прибыль до налогообложения для целей финансовой отчетности соотносится с расходами по налогу на прибыль следующим образом:

	За три месяца, закончившиеся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2019 года	2018 года (пересчитано)	2019 года	2018 года (пересчитано)
Прибыль до налогообложения	24 816	22 890	88 540	73 211
Теоретическая сумма налога на прибыль по официальной ставке в 20%	(4 963)	(4 578)	(17 708)	(14 642)
Налоговый эффект статей, которые не учитываются для целей налогообложения	(112)	(48)	(414)	370
Изменение непризнанных отложенных налоговых активов	(3)	104	(1)	184
Итого расходы по налогу на прибыль	(5 078)	(4 522)	(18 123)	(14 088)

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности (Неаудированные, кроме данных на 31 декабря / 1 января)
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 12. Долгосрочные заемные средства

	Эффективная процентная ставка	Дата погашения	На 30 сентября 2019 года	На 31 декабря 2018 года
Документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя:				
с фиксированными ставками	0,1-9,35%	2019-2052	76 959	77 410
с плавающими ставками	ИПЦ +1-2,5%	2027-2050	151 206	151 027
Облигации участия в займе	8,45%	-	-	17 943
Небанковские займы	0,1-3%	2019-2026	208	220
Обязательства по аренде	7,07-10,38%	2020-2069	12 126	-
Обязательства по финансовой аренде	11%	2021	-	209
Итого заемные средства			240 499	246 809
За вычетом краткосрочной части долгосрочных облигаций			(28 796)	(22 132)
За вычетом краткосрочной части небанковских займов			(6)	(5)
За вычетом краткосрочной части обязательств по аренде			(994)	-
За вычетом краткосрочной части обязательств по финансовой аренде			-	(87)
Итого долгосрочные заемные средства			210 703	224 585

Все долговые инструменты номинированы в рублях.

Сверка между балансовой и справедливой стоимостью финансовых обязательств представлена ниже.

Справедливая стоимость облигаций (Уровень 1) определялась на базе рыночных котировок Московской биржи и Ирландской фондовой биржи.

	Уровень	На 30 сентября 2019		На 31 декабря 2018	
		Справедливая стоимость	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	Балансовая стоимость
Долгосрочные заемные средства с фиксированными ставками	1	76 610	77 236	93 601	95 353
Долгосрочные заемные средства с плавающими ставками	1	9 549	10 281	9 650	10 200
Итого заемные средства		86 159	87 517	103 251	105 553

Прочие долгосрочные обязательства с плавающими ставками включенные в уровень 3 иерархии справедливой стоимости представлены некотируемыми неконвертируемыми облигациями с плавающей ставкой привязанной к ставке инфляции с премией в размере 1-2,5%, которые представляют собой уникальный инструмент с особым рынком. Следовательно, менеджмент считает, что балансовая стоимость этого инструмента приблизительно равна его справедливой стоимости.

На 30 сентября 2019 года у Группы имелась неиспользованная возможность привлечения долгосрочного и краткосрочного финансирования в размере 60 000 млн. рублей и 16 500 млн. рублей соответственно (на 31 декабря 2018 года: 66 500 млн. рублей и 90 050 млн. рублей), которое могло быть использовано на различные цели.

Примечание 13. Кредиторская задолженность и начисления

Долгосрочная кредиторская задолженность:

	На 30 сентября 2019 года	На 31 декабря 2018 года
Долгосрочная кредиторская задолженность строительным компаниям и поставщикам основных средств	15 691	12 055
Итого финансовые обязательства	15 691	12 055
Долгосрочные авансы полученные	7 470	2 441
Долгосрочный НДС к уплате	1 494	505
Итого долгосрочная кредиторская задолженность	24 655	15 001

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности (Неаудированные, кроме данных на 31 декабря / 1 января)
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 13. Кредиторская задолженность и начисления (продолжение)

На 30 сентября 2019 года долгосрочная кредиторская задолженность строительным компаниям и поставщикам основных средств включает гарантийные депозиты поставщиков и подрядчиков основных средств подлежащие возврату в 2020-2037 гг. в сумме 2 594 млн. рублей (на 31 декабря 2018 года: 1 821 млн. рублей). Справедливая стоимость возмещения данной кредиторской задолженности была определена с применением метода дисконтированных оценочных будущих денежных потоков с применением ставок дисконтирования 5,38% -5,68% годовых.

На 30 сентября 2019 года долгосрочная кредиторская задолженность строительным компаниям и поставщикам основных средств включает задолженность, относящуюся к покупке основных средств в рассрочку, на период 2020-2025 гг. в сумме 10 204 млн. рублей (на 31 декабря 2018 года: 10 234 млн. рублей). Справедливая стоимость возмещения данной кредиторской задолженности была определена с применением метода дисконтированных оценочных будущих денежных потоков с применением ставки 8,75% годовых.

Краткосрочная кредиторская задолженность и начисления:

	На 30 сентября 2019 года	На 31 декабря 2018 года
Кредиторская задолженность строительным компаниям и поставщикам основных средств	20 682	29 967
Кредиторская задолженность поставщикам	9 168	12 920
Начисленные обязательства	688	60
Прочая кредиторская задолженность	2 005	1 207
Итого финансовые обязательства	32 543	44 154
Авансы полученные	13 851	13 227
Кредиторская задолженность персоналу	2 577	2 681
Задолженность по налогам, кроме налога на прибыль	8 337	6 863
Прочие резервы предстоящих расходов и платежей	651	683
Итого нефинансовые обязательства	25 416	23 454
Итого кредиторская задолженность и начисления	57 959	67 608

Примечание 14. Выручка

	За три месяца, закончившиеся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2019 года	2018 года	2019 года	2018 года
Передача электрической энергии	55 579	53 868	166 892	158 786
Продажа электрической энергии	1 732	19	2 504	86
Технологическое присоединение к сетям	388	2 179	1 226	8 187
Строительные услуги	123	307	258	4 579
Прочая выручка от основной деятельности	651	566	2 589	2 757
Итого выручка от основной деятельности	58 473	56 939	173 469	174 395

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности (Неаудированные, кроме данных на 31 декабря / 1 января)
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 15. Операционные расходы

	За три месяца, закончившиеся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2019 года	2018 года (пересчи- тано)	2019 года	2018 года (пересчи- тано)
Покупная электроэнергия для производственных нужд	8 606	9 317	27 583	27 612
Амортизация основных средств	8 956	7 918	25 865	23 448
Оплата труда и налоги с фонда оплаты труда	7 637	7 641	22 233	21 596
Налог на имущество	3 236	3 657	9 927	11 053
Ремонт и техническое обслуживание	1 379	1 384	2 803	2 510
Материальные расходы для целей ремонтов	1 053	1 008	1 987	1 890
Аренда	551	471	1 814	1 325
Командировочные и транспортные расходы	662	660	1 685	1 719
Услуги по транзиту электроэнергии	402	245	1 220	531
Амортизация нематериальных активов	386	300	1 202	878
Амортизация активов в форме права пользования	220	-	657	-
Услуги субподрядчиков по строительным контрактам	82	389	269	2 854
Топливо для мобильных и газотурбинных станций	11	1 542	61	5 983
Материальные расходы по строительным контрактам	33	323	33	1 756
Прочие расходы	3 142	1 619	9 642	8 009
Итого операционные расходы	36 356	36 474	106 981	111 164

Примечание 16. Финансовые доходы

	За три месяца, закончившиеся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2019 года	2018 года	2019 года	2018 года
Процентные доходы	861	781	2 417	2 838
Амортизация дисконта	2 147	1 387	6 538	4 300
Положительные курсовые разницы	1	4	20	9
Дивиденды	21	-	1 463	2 251
Прочие финансовые доходы	63	81	164	212
Итого финансовые доходы	3 093	2 253	10 602	9 610

Примечание 17. Финансовые расходы

	За три месяца, закончившиеся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2019 года	2018 года	2019 года	2018 года
Процентные расходы (за исключением обязательств по аренде)	4 070	3 314	11 993	10 630
Процентные расходы по обязательствам по аренде	303	5	902	18
Чистые процентные расходы по обязательствам по планам с установленными выплатами	151	136	369	418
Отрицательные курсовые разницы	28	10	83	31
Прочие финансовые расходы	87	2	283	143
Итого финансовые расходы	4 639	3 467	13 630	11 240
За вычетом капитализированных процентных расходов	(3 068)	(2 500)	(8 390)	(7 778)
Итого финансовые расходы, отраженные в составе прибылей и убытков	1 571	967	5 240	3 462

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности (Неаудированные, кроме данных на 31 декабря / 1 января)
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 18. Прибыль на обыкновенную акцию в части прибыли, причитающейся акционерам ФСК ЕЭС

	За три месяца, закончившиеся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2019 года	2018 года (пересчитано)	2019 года	2018 года (пересчитано)
Средневзвешенное количество обыкновенных акций (в млн. акций)	1 260 938	1 260 938	1 260 938	1 260 938
Прибыль, причитающаяся акционерам ФСК ЕЭС (в млн. рублей)	19 737	18 363	70 386	59 095
Средневзвешенная прибыль на акцию – базовая и разводненная (в российских рублях)	0,016	0,015	0,056	0,047

Группа не имеет разводняющих потенциальных обыкновенных акций, таким образом, разводненная прибыль на акцию равна базовой прибыли на акцию.

Примечание 19. Условные и договорные обязательства и операционные и финансовые риски

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года, не было каких-либо изменений в политической обстановке, правилах страхования и вопросах окружающей среды по сравнению с теми, которые были описаны в консолидированной финансовой отчетности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2018 года. Изменений в политиках управления операционными и финансовыми рисками по сравнению с концом года также не было.

Судебные разбирательства. В рамках обычной деятельности компании, входящие в Группу, могут принимать участие в судебных разбирательствах. На 30 сентября 2019 года судебные иски от поставщиков основных средств и третьих сторон к Группе составили 3 724 млн. рублей. По мнению руководства, вероятность неблагоприятного исхода для Группы и соответствующего оттока финансовых ресурсов для урегулирования данных исков, если таковые будут, не является высокой, поэтому соответствующий резерв не был создан в данной консолидированной финансовой отчетности.

По мнению руководства, созданный резерв предстоящих расходов и платежей является достаточным для покрытия возможных убытков, связанных с судебными разбирательствами. Прочие иски к Группе или вынесенные судебные решения, которые могли бы оказать существенное негативное влияние на финансовое положение Группы, отсутствуют.

Условные обязательства по налогам. Российское налоговое и таможенное законодательство допускает различные толкования в отношении операций и деятельности Группы. Соответственно, трактовка руководством налогового законодательства и ее формальная документация могут быть успешно оспорены соответствующими региональными или федеральными органами власти. Налоговое администрирование в России постепенно усиливается. В частности, усиливается риск проверки налогового аспекта сделок без очевидного экономического смысла или с контрагентами, нарушающими налоговое законодательство. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года, предшествовавших году принятия решения о налоговой проверке. При определенных условиях проверке могут быть подвергнуты и более ранние периоды.

С 1 января 2012 года вступило в силу новое законодательство о трансфертном ценообразовании, которое существенно поменяло правила по трансфертному ценообразованию сближив их с принципами организации экономического сотрудничества и развития (OECD), но также создавая дополнительную неопределенность в связи с практическим применением налогового законодательства в определенных случаях.

Практика применения новых правил по трансфертному ценообразованию налоговыми органами и судами отсутствует, поскольку налоговые проверки на предмет соблюдения новых правил трансфертного ценообразования начались недавно. Однако ожидается, что операции, которые регулируются правилами о трансфертном ценообразовании, станут объектом детальной проверки, что потенциально может оказать влияние на данную консолидированную финансовую отчетность.

По мере дальнейшего развития практики применения правил налогообложения налогом на имущество, налоговыми органами и судами могут быть оспорены критерия отнесения имущества к движимым или недвижимым вещам, применяемые Группой. Руководство Группы не может прогнозировать исход и суммы возможных затрат для урегулирования потенциальных налоговых рисков.

На 30 сентября 2019 года руководство считает, что соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и позиция Группы с точки зрения соблюдения налогового, валютного и таможенного законодательства может быть обоснована и защищена.

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности (Неаудированные, кроме данных на 31 декабря / 1 января)
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 19. Условные и договорные обязательства и операционные и финансовые риски (продолжение)

Обязательства по капитальному строительству. На 30 сентября 2019 года капитальные затраты по уже заключенным договорам составили 152 202 млн. рублей (на 31 декабря 2018 года: 180 617 млн. рублей), включая НДС. Данные суммы включают кредиторскую задолженность строительным компаниям и поставщикам основных средств в сумме 36 373 млн. рублей на 30 сентября 2019 года (на 31 декабря 2018 года: 42 257 млн. рублей).

Примечание 20. Информация по сегментам

Группа ведет свою деятельность в рамках одного операционного сегмента. Единственный основной вид деятельности Группы заключается в оказании услуг по передаче электрической энергии в пределах Российской Федерации и представлен в виде Сегмента по передаче электроэнергии. Принципы выделения сегментов соответствуют тем, что были указаны в последней годовой консолидированной финансовой отчетности.

Совет директоров Общества как высший орган Группы, принимающий операционные решения, анализирует информацию, относящуюся к Сегменту по передаче электроэнергии. Совет директоров не оценивает финансовую информацию по прочим компонентам, входящим в Группу, для распределения ресурсов или активов и не выделяет эти компоненты как отдельные сегменты. Тот же подход использовался в течение предыдущих отчетных периодов. Ключевым показателем деятельности Сегмента по передаче электроэнергии является коэффициент рентабельности собственного капитала. Он рассчитывается по данным бухгалтерской отчетности, подготовленной в соответствии с РСБУ, как отношение чистой прибыли к чистым активам. Соответственно, оценкой прибыли или убытка Сегмента по передаче электроэнергии, анализируемой Советом директоров, является чистая прибыль сегмента по данным бухгалтерской отчетности, подготовленной в соответствии с РСБУ. Другая информация, предоставляемая для анализа Совету директоров, также основывается на данных бухгалтерской отчетности, подготовленной в соответствии с РСБУ.

	Сегмент по передаче электроэнергии – на основе данных бухгалтерской отчетности, подготовленной в соответствии с РСБУ			
	За три месяца, закончившиеся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2019 года	2018 года	2019 года	2018 года
Выручка от сторонних покупателей	57 737	54 886	171 295	160 910
Выручка от компаний Группы, не включенных в сегмент	92	89	272	242
Итого выручка	57 829	54 975	171 567	161 152
Чистая прибыль за период	9 197	4 730	38 020	33 264
	На 30 сентября 2019 года		На 31 декабря 2018 года	
Совокупные активы сегмента (РСБУ)	1 508 373		1 498 267	
Совокупные обязательства сегмента (РСБУ)	426 289		424 550	

Выверка выручки сегмента к данным сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года и 2018 года, представлена ниже:

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности (Неаудированные, кроме данных на 31 декабря / 1 января)
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 20. Информация по сегментам (продолжение)

	За три месяца, закончившиеся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2019 года	2018 года	2019 года	2018 года
Итого выручка сегмента (РСБУ)	57 829	54 975	171 567	161 152
Реклассификация между выручкой и прочими операционными доходами	(302)	(463)	(727)	(359)
Несегментная выручка	1 105	2 589	3 167	14 147
Исключение внутригрупповой выручки	(92)	(89)	(272)	(242)
Непризнанная выручка	(67)	(69)	(266)	(289)
Прочие корректировки	-	(4)	-	(14)
Итого выручка (МСФО)	58 473	56 939	173 469	174 395

Выверка прибыли сегмента к данным сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года и 2018 года, представлена ниже:

	За три месяца, закончившиеся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2019 года	2018 года (пересчи- тано)	2019 года	2018 года (пересчи- тано)
Прибыль за период (РСБУ)	9 197	4 730	38 020	33 264
Основные средства				
Корректировка стоимости основных средств	10 828	11 541	33 060	35 866
Доход от выбытия активов	-	-	10 444	-
Чистое восстановление обесценения основных средств	31	25	2 148	58
Финансовые инструменты				
Сторнирование пересчета стоимости финансовых вложений в акции	741	2 111	(5 282)	(6 852)
Дисконтирование долгосрочной дебиторской задолженности	842	1 312	2 547	3 990
Дисконтирование долгосрочной кредиторской задолженности	(37)	88	(164)	32
Дисконтирование векселей	9	8	24	22
Консолидация				
Восстановление обесценения финансовых вложений в дочерние общества	-	1 347	(11)	384
Прочее				
Корректировка резерва под ожидаемые кредитные убытки	452	(534)	(92)	1 014
Активы в форме права пользования	(359)	-	(603)	-
Корректировка обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности	(199)	(48)	(168)	(361)
Непризнанная выручка и прочие доходы	(512)	217	(2 073)	(1 418)
Корректировка расходов на НИОКР	(24)	28	7	93
Доля в убытке зависимых и совместных предприятий	44	94	104	115
Выбытие зависимого общества	-	-	(62)	-
Корректировка резерва на судебные иски	362	1 334	63	990
Корректировка отложенного налога на прибыль	(1 590)	(1 936)	(6 749)	(4 733)
Прочие корректировки	202	(964)	83	(2 796)
Несегментный прочий операционный убыток	(249)	(985)	(879)	(545)
Прибыль за период (МСФО)	19 738	18 368	70 417	59 123

Информация по выручке от оказания отдельных услуг и продажи товаров Группы представлена в Примечании 14.

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности (Неаудированные, кроме данных на 31 декабря / 1 января)
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 20. Информация по сегментам (продолжение)

Деятельность Группы в основном осуществляется на территории Российской Федерации, поэтому Группа не имеет существенной выручки от иностранных покупателей и не располагает внеоборотными активами в других странах.

Основными покупателями Группы являются компании, связанные с государством. Сумма выручки от таких компаний раскрыта в Примечании 4. Других крупных покупателей, сумма выручки от которых превышает 10% от общей выручки Группы, нет.

Примечание 21. Доход от выбытия активов

26 декабря 2018 года в рамках мероприятий, направленных на консолидацию активов, соответствующих критериям отнесения к ЕНЭС Группа заключила договор мены с АО «ДВЭУК», компанией, контролируемой государством, по которому Группа передает основные средства, дебиторскую задолженность и денежные средства с рассрочкой платежа до 2024 года в обмен на активы, относящиеся к ЕНЭС. Обмен активами состоялся 1 января 2019 года.

По состоянию на 1 января 2019 года Группа отразила выбытие основных средств балансовой стоимостью 16 045 млн. рублей и дебиторской задолженности балансовой стоимостью 5 372 млн. рублей и одновременно отразила поступление основных средств справедливой стоимостью в сумме 34 564 млн. рублей, а также долгосрочную кредиторскую задолженность справедливой стоимостью в сумме 2 713 млн. рублей и краткосрочную кредиторскую задолженность справедливой стоимостью в сумме 2 384 млн. рублей при первоначальном признании. В результате сделки Группа также отразила НДС к возмещению в сумме 2 394 млн. рублей.

Справедливая стоимость долгосрочной кредиторской задолженности была оценена, используя метод приведенных денежных потоков с применением дисконта по ставке 9% годовых. Доход от выбытия активов в сумме 10 444 млн. рублей отражен в прибылях и убытках.