

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 2018 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	17
Примечание 6. Финансовые вложения в акции	18
Примечание 7. Денежные средства и эквиваленты и банковские депозиты	18
Примечание 8. Дебиторская задолженность и авансы выданные	19
Примечание 9. Капитал.....	20
Примечание 10. Налог на прибыль	20
Примечание 11. Долгосрочные заемные средства	21
Примечание 12. Кредиторская задолженность и начисления	22
Примечание 13. Выручка.....	22
Примечание 14. Операционные расходы	22
Примечание 15. Финансовые доходы	23
Примечание 16. Финансовые расходы	23
Примечание 17. Прибыль на обыкновенную акцию в части прибыли, причитающейся акционерам ФСК ЕЭС.....	23
Примечание 18. Условные и договорные обязательства и операционные и финансовые риски	24
Примечание 19. Информация по сегментам	25

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 2018 года	На 31 декабря 2017 года (пересчитано*)	На 1 января 2017 года (пересчитано*)
АКТИВЫ				
Внеоборотные активы				
Основные средства	5	967 646	933 076	845 783
Нематериальные активы		6 057	6 303	7 320
Финансовые вложения в зависимые и совместные предприятия		1 390	1 136	1 160
Финансовые вложения в акции	6	40 112	67 403	76 537
Отложенные налоговые активы		298	55	14
Долгосрочная дебиторская задолженность	8	82 173	69 350	45 145
Прочие внеоборотные активы		2 009	960	1 853
Итого внеоборотные активы		1 099 685	1 078 283	977 812
Оборотные активы				
Денежные средства и эквиваленты	7	29 284	42 535	44 404
Банковские депозиты	7	2 382	-	450
Дебиторская задолженность и авансы выданные	8	60 229	45 437	58 187
Предоплата по налогу на прибыль		299	211	305
Запасы		16 493	15 907	14 900
Прочие оборотные активы		116	111	140
Итого оборотные активы		108 803	104 201	118 386
ИТОГО АКТИВЫ		1 208 488	1 182 484	1 096 198
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
Капитал				
Акционерный капитал: Обыкновенные акции	9	637 333	637 333	637 333
Собственные акции, выкупленные у акционеров	9	(4 719)	(4 719)	(4 719)
Эмиссионный доход		10 501	10 501	10 501
Резервы		28 187	40 482	49 093
Нераспределенная прибыль		179 392	117 188	35 673
Итого капитал акционеров ФСК ЕЭС		850 694	800 785	727 881
Доля неконтролирующих акционеров		(281)	(546)	(721)
Итого капитал		850 413	800 239	727 160
Долгосрочные обязательства				
Отложенные налоговые обязательства		38 177	36 218	25 778
Долгосрочные заемные средства	11	216 388	233 862	236 954
Долгосрочная кредиторская задолженность		23 011	14 864	-
Отложенный доход		920	966	919
Обязательства перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности		7 022	7 617	5 959
Итого долгосрочные обязательства		285 518	293 527	269 610
Краткосрочные обязательства				
Кредиторская задолженность акционерам ФСК ЕЭС	9	208	146	73
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	11	19 601	23 988	29 660
Кредиторская задолженность и начисления	12	52 733	60 925	62 059
Задолженность по налогу на прибыль		15	3 659	7 636
Итого краткосрочные обязательства		72 557	88 718	99 428
Итого обязательства		358 075	382 245	369 038
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		1 208 488	1 182 484	1 096 198

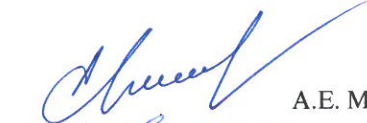

* Указанные суммы не совпадают с данными консолидированной финансовой отчетности за 2017 год и отражают изменения в учетной политике по определению стоимости основных средств (Примечание 3).

Одобрено к выпуску и подписано от лица Правления:

15 ноября 2018 года

Председатель Правления

Директор по учету и отчетности – Главный бухгалтер


А.Е. Муров

А.П. Носков

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	
		2018 года	2017 года (пересчитано*)	2018 года	2017 года (пересчитано*)
Выручка от основной деятельности	13	56 939	58 461	174 395	160 080
Прочие операционные доходы		1 516	840	4 362	4 340
Операционные расходы	14	(37 834)	(33 874)	(113 984)	(90 304)
Убыток от восстановления контроля над дочерним обществом		-	-	-	(12 327)
Чистое восстановление обесценения основных средств	5	537	293	719	299
Операционная прибыль		21 158	25 720	65 492	62 088
Финансовые доходы	15	2 253	3 049	9 610	11 039
Финансовые расходы	16	(967)	(1 116)	(3 462)	(3 584)
Доля в финансовом результате зависимых обществ		94	8	115	14
Прибыль до налогообложения		22 538	27 661	71 755	69 557
Расход по налогу на прибыль	10	(4 452)	(5 940)	(13 800)	(17 048)
Прибыль за период		18 086	21 721	57 955	52 509
Прочий совокупный доход / (убыток)					
<i>Статьи, которые не будут впоследствии реклассифицированы в прибыли и убытки</i>					
Изменение справедливой стоимости финансовых вложений в акции	6	(3 063)	-	3 770	-
Переоценка обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности		699	(121)	961	(408)
Налог на прибыль, относящийся к статьям, которые не будут впоследствии реклассифицированы в прибыли и убытки		(77)	6	6 528	13
Итого статьи, которые не будут впоследствии реклассифицированы в прибыли и убытки		(2 441)	(115)	11 259	(395)
<i>Статьи, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в прибыли и убытки</i>					
Изменение справедливой стоимости финансовых вложений в акции	6	-	(2 225)	-	(2 816)
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности		(22)	(83)	138	4
Налог на прибыль, относящийся к статьям, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в прибыли и убытки		-	444	-	562
Итого статьи, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в прибыли и убытки		(22)	(1 864)	138	(2 250)
Прочий совокупный доход за период за вычетом налога на прибыль		(2 463)	(1 979)	11 397	(2 645)
Итого совокупный доход за период		15 623	19 742	69 352	49 864
Прибыль, причитающаяся:					
Акционерам ФСК ЕЭС	17	18 081	21 748	57 932	52 439
Неконтролирующим акционерам		5	(27)	23	70
Итого совокупный доход, причитающийся:					
Акционерам ФСК ЕЭС		15 618	19 769	69 329	49 794
Неконтролирующим акционерам		5	(27)	23	70
Прибыль на обыкновенную акцию, причитающаяся акционерам ФСК ЕЭС - базовая и разводненная (в российских рублях)	17	0,014	0,018	0,046	0,042

* Указанные суммы не совпадают с данными неаудированной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за три и девять месяцев, закончившиеся 30 сентября 2017 года и отражают изменения в учетной политике по определению стоимости основных средств (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 2018 года	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года (пересчитано*)
	Прим.		
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Прибыль до налогообложения		71 755	69 557
<i>Поправки для увязки прибыли до налогообложения и чистого движения денежных средств от операционной деятельности</i>			
Амортизация основных средств	5,14	24 977	22 528
(Прибыль)/убыток от выбытия основных средств		(494)	141
Амортизация нематериальных активов		878	997
Чистое восстановление обесценения основных средств	5	(719)	(299)
Убыток от восстановления контроля над дочерним обществом		-	12 327
Доля в финансовом результате зависимых обществ		(115)	(14)
Начисление резерва по сомнительной дебиторской задолженности	14	1 364	(2 661)
Восстановление прочих резервов по обязательствам		(655)	(1 747)
Финансовые доходы	15	(9 610)	(11 039)
Финансовые расходы	16	3 462	3 584
Прочие неденежные статьи		5	90
Движение денежных средств от операционной деятельности до изменений оборотного капитала и уплаченного налога на прибыль		90 848	93 464
<i>Изменения в оборотном капитале:</i>			
Уменьшение дебиторской задолженности и авансов выданных		4 789	602
Увеличение запасов		(586)	(6 227)
(Увеличение)/уменьшение прочих оборотных активов		(932)	61
Увеличение/(уменьшение) кредиторской задолженности и начислений		465	(1 780)
Уплаченный налог на прибыль		(9 301)	(13 705)
Чистая сумма поступлений денежных средств от операционной деятельности		85 283	72 415
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Приобретение основных средств		(51 367)	(48 988)
Поступления от реализации основных средств		859	544
Приобретение нематериальных активов		(731)	(501)
Погашение векселей		2	2
Открытие банковских депозитов		(22 293)	(9 372)
Закрытие банковских депозитов		19 911	5 578
Дивиденды полученные		2 251	2 579
Займы выданные		(23)	(2)
Возврат займов		17	1 000
Продажа финансовых вложений		1 948	-
Проценты полученные		2 501	5 984
Чистая сумма денежных средств, использованных в инвестиционной деятельности		(46 925)	(43 176)

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

		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года (пересчитано*)
	Прим.		
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Привлечение краткосрочных и долгосрочных заемных средств		54	75
Погашение краткосрочных и долгосрочных заемных средств		(20 124)	(9 983)
Погашение обязательств по договорам лизинга		(89)	(112)
Дивиденды уплаченные		(18 702)	(19 427)
Проценты уплаченные		(12 244)	(14 982)
Приобретение доли неконтролирующих акционеров		(504)	-
Правительственные субсидии		-	124
Чистая сумма денежных средств использованных в финансовой деятельности		(51 609)	(44 305)
Чистое уменьшение денежных средств и эквивалентов		(13 251)	(15 066)
Денежные средства и эквиваленты на начало периода	7	42 535	44 404
Денежные средства и эквиваленты на конец периода	7	29 284	29 338

* Указанные суммы не совпадают с данными неаудированной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за три и девять месяцев, закончившиеся 30 сентября 2017 года и отражают изменения в учетной политике по определению стоимости основных средств (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	Резервы	Накопленный убыток	Итого		
На 1 января 2018 года, первоначальное представление		637 333	10 501	(4 719)	302 099	(144 118)	801 096	672	801 768
Эффект от изменения учетной политики	3	-	-	-	(261 617)	261 306	(311)	(1 218)	(1 529)
На 1 января 2018 года (пересчитано*)		637 333	10 501	(4 719)	40 482	117 188	800 785	(546)	800 239
Совокупный доход за период									
Прибыль за период		-	-	-	-	57 932	57 932	23	57 955
Прочий совокупный доход / (убыток) за вычетом налога на прибыль									
Изменение справедливой стоимости финансовых вложений в акции, за вычетом отложенного налога	6, 10	-	-	-	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	57 932	69 329	23	69 352
Операции с акционерами ФСК ЕЭС, отраженные непосредственно в капитале									
Перевод накопленного резерва переоценки при выбытии финансовых вложений	6	-	-	-	(23 692)	23 692	-	-	-
Дивиденды объявленные	9	-	-	-	-	(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		-	-	-	-	(718)	(718)	242	(476)
Итого изменения в структуре собственности		-	-	-	-	(718)	(718)	242	(476)
На 30 сентября 2018 года		637 333	10 501	(4 719)	28 187	179 392	850 694	(281)	850 413

* Указанные суммы не совпадают с данными консолидированной финансовой отчетности за 2017 год и отражают изменения в учетной политике по определению стоимости основных средств (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	Резервы	Накопленный убыток	Итого		
На 1 января 2017 года, первоначальное представление		637 333	10 501	(4 719)	281 759	(198 273)	726 601	1 816	728 417
Эффект от изменения учетной политики	3	-	-	-	(232 666)	233 946	1 280	(2 537)	(1 257)
На 1 января 2017 года (пересчитано*)		637 333	10 501	(4 719)	49 093	35 673	727 881	(721)	727 160
Совокупный доход за период									
Прибыль за период		-	-	-	-	52 439	52 439	70	52 509
Прочий совокупный доход / (убыток) за вычетом налога на прибыль									
Изменение справедливой стоимости финансовых вложений, имеющих в наличии для продажи, за вычетом отложенного налога	6	-	-	-	(2 254)	-	(2 254)	-	(2 254)
Переоценка обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности, за вычетом отложенного налога		-	-	-	(395)	-	(395)	-	(395)
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности		-	-	-	4	-	4	-	4
Итого прочий совокупный доход		-	-	-	(2 645)	-	(2 645)	-	(2 645)
Итого совокупный доход за период		-	-	-	(2 645)	52 439	49 794	70	49 864
Операции с акционерами ФСК ЕЭС, отраженные непосредственно в капитале									
Дивиденды объявленные	9	-	-	-	-	(19 424)	(19 424)	(3)	(19 427)
Итого операции с акционерами ФСК ЕЭС		-	-	-	-	(19 424)	(19 424)	(3)	(19 427)
Изменения в структуре собственности									
Восстановление контроля над дочерним обществом		-	-	-	-	-	-	(1 312)	(1 312)
Итого изменения в структуре собственности		-	-	-	-	-	-	(1 312)	(1 312)
На 30 сентября 2017 года (пересчитано*)		637 333	10 501	(4 719)	46 448	68 688	758 251	(1 966)	756 285

* Указанные суммы не совпадают с данными неаудированной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за 9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2017 года и отражают изменения в учетной политике по определению стоимости основных средств (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») - правопреемник Федеральной службы по тарифам, упраздненной 21 июля 2015 года) 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 2018 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. Соответственно, на бизнес Группы оказывают влияние экономика и финансовые рынки Российской Федерации, которым присущи особенности развивающегося рынка. Правовая, налоговая и регуляторная системы продолжают развиваться, однако сопряжены с риском неоднозначности толкования их требований, которые к тому же подвержены частым изменениям, что вкупе с другими юридическими и фискальными преградами создает дополнительные проблемы для предприятий, ведущих бизнес в Российской Федерации.

Продолжающийся конфликт на Украине и связанные с ним события привели к пересмотру оценок рисков ведения бизнеса в Российской Федерации в сторону увеличения. Введение экономических санкций в отношении российских граждан и юридических лиц со стороны Европейского Союза, Соединенных Штатов Америки, Японии, Канады, Австралии и других стран, а также ответных санкций, введенных правительством Российской Федерации, привело к увеличению экономической неопределенности, в том числе большей волатильности на рынках капитала, падению курса российского рубля, сокращению объема иностранных и внутренних прямых инвестиций, а также существенному снижению доступности источников долгового финансирования. В частности, некоторые российские компании могут испытывать сложности при получении доступа к международному фондовому рынку и рынку заемного капитала, что может привести к усилению их зависимости от российских государственных банков. Оценить последствия введенных санкций и угрозы введения новых санкций в будущем в долгосрочной перспективе представляется затруднительным.

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 2017 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 2017 года, и по состоянию на эту дату, за исключением балансовой стоимости основных средств (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 11). Балансовая стоимость торговой кредиторской и дебиторской задолженности за вычетом резерва по сомнительным дебиторам примерно соответствует их справедливой стоимости ввиду их краткосрочной природы. Финансовые инструменты Группы, оцениваемые по справедливой стоимости представлены финансовыми активами, оцениваемыми по справедливой стоимости через прочий совокупный доход (Примечание 6). 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 2017 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 2018 года и изменений, относящихся к учету основных средств. Расходы по налогу на прибыль в промежуточных периодах признаются на основании наилучшей расчетной оценки средневзвешенной годовой ставки налога на прибыль, ожидаемой за год.

Изменения учетной политики. Следующие новые стандарты начали применяться Группой с 1 января 2018 года: МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» и МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями». Начиная с 1 января 2018, Группа также изменила учетную политику в отношении оценки основных средств.

Основные средства. Начиная с 1 января 2018 года, Группа изменила учетную политику и отражает величину основных средств по фактическим затратам за вычетом накопленных сумм амортизации и убытков от обесценения. Руководство ФСК ЕЭС полагает, что переход от модели учета по переоцененной стоимости к модели отражения основных средств по фактическим затратам за вычетом суммы накопленной амортизации и убытков от обесценения предоставит пользователям более уместную и надежную информацию о финансовом положении и результатах деятельности Группы, поскольку данная модель принята материнской компанией ФСК ЕЭС - ПАО «РОССЕТИ», а также широко используется другими предприятиями электроэнергетики и крупными зарубежными электросетевыми компаниями.

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)

В соответствии с МСФО (IAS) 8 изменение в учетной политике учитывается ретроспективно и сравнительные данные были изменены. Эффект изменения сравнительных данных приведен ниже (в миллионах российских рублей):

Изменения в консолидированном отчете о финансовом положении:

	<i>Первоначальное представление</i>	<i>Эффект изменений в учетной политике</i>	<i>Пересчитано</i>
На 01 января 2017 года:			
Основные средства	846 695	(912)	845 783
Итого внеоборотные активы	978 724	(912)	977 812
Итого активы	1 097 110	(912)	1 096 198
Резервы	281 759	(232 666)	49 093
(Накопленный убыток) / Нераспределенная прибыль	(198 273)	233 946	35 673
Итого капитал акционеров ФСК ЕЭС	726 601	1 280	727 881
Доля неконтролирующих акционеров	1 816	(2 537)	(721)
Итого капитал	728 417	(1 257)	727 160
Отложенные налоговые обязательства	25 433	345	25 778
Итого долгосрочные обязательства	269 265	345	269 610
Итого обязательства	368 693	345	369 038
Итого капитал и обязательства	1 097 110	(912)	1 096 198

	<i>Первоначальное представление</i>	<i>Эффект изменений в учетной политике</i>	<i>Пересчитано</i>
На 31 декабря 2017 года:			
Основные средства	934 417	(1 341)	933 076
Итого внеоборотные активы	1 079 624	(1 341)	1 078 283
Итого активы	1 183 825	(1 341)	1 182 484
Резервы	302 099	(261 617)	40 482
(Накопленный убыток)/ Нераспределенная прибыль	(144 118)	261 306	117 188
Итого капитал акционеров ФСК ЕЭС	801 096	(311)	800 785
Доля неконтролирующих акционеров	672	(1 218)	(546)
Итого капитал	801 768	(1 529)	800 239
Отложенные налоговые обязательства	36 030	188	36 218
Итого долгосрочные обязательства	293 339	188	293 527
Итого обязательства	382 057	188	382 245
Итого капитал и обязательства	1 183 825	(1 341)	1 182 484

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 консолидированном отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе:

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года:	Первоначальное представление	Эффект изменений в учетной политике	Пересчитано
Операционные расходы	(101 533)	11 229	(90 304)
Операционная прибыль	50 859	11 229	62 088
Прибыль до налогообложения	58 328	11 229	69 557
Расходы по налогу на прибыль	(14 811)	(2 237)	(17 048)
Прибыль за год	43 517	8 992	52 509
Итого прочий совокупный доход	40 872	8 992	49 864
Прибыль / (убыток) причитающаяся:			
Акционерам ФСК ЕЭС	43 674	8 765	52 439
Неконтролирующим акционерам	(157)	227	70
Итого совокупный доход / (убыток), причитающийся:			
Акционерам ФСК ЕЭС	41 029	8 765	49 794
Неконтролирующим акционерам	(157)	227	70
Прибыль на обыкновенную акцию, причитающаяся акционерам ФСК ЕЭС - базовая и разводненная (в российских рублях)	0,035	0,007	0,042

За три месяца, закончившиеся 30 сентября 2017 года:	Первоначальное представление	Эффект изменений в учетной политике	Пересчитано
Операционные расходы	(37 758)	3 884	(33 874)
Операционная прибыль	21 836	3 884	25 720
Прибыль до налогообложения	23 777	3 884	27 661
Расходы по налогу на прибыль	(5 147)	(793)	(5 940)
Прибыль за год	18 630	3 091	21 721
Итого прочий совокупный доход	16 651	3 091	19 742
Прибыль / (убыток) причитающаяся:			
Акционерам ФСК ЕЭС	18 746	3 002	21 748
Неконтролирующим акционерам	(116)	89	(27)
Итого совокупный доход / (убыток), причитающийся:			
Акционерам ФСК ЕЭС	16 767	3 002	19 769
Неконтролирующим акционерам	(116)	89	(27)
Прибыль на обыкновенную акцию, причитающаяся акционерам ФСК ЕЭС - базовая и разводненная (в российских рублях)	0,015	0,003	0,018

МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты». Стандарт вводит новые требования для классификации и оценки финансовых инструментов, учета обесценения и хеджирования. Так как Группа не применяет учет хеджирования, основные изменения стандарта, применимые к Группе, оказали влияние на ее учетную политику по классификации и обесценению финансовых инструментов.

Согласно МСФО (IFRS) 9, финансовые активы должны быть классифицированы по следующим категориям оценки: оцениваемые впоследствии по амортизированной стоимости, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыли или убытки и оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход. Классификация зависит от бизнес-модели Группы по управлению финансовыми активами и предусмотренными договорами характеристиками денежных потоков. Если гибридный договор включает основной договор, который является финансовым активом, то требования применяются ко всему гибридному договору.

Финансовые активы классифицируются как оцениваемые по амортизированной стоимости, если выполняются следующие условия: актив удерживается в рамках бизнес-модели, целью которой является удержание активов для получения предусмотренных договором денежных потоков, и условия договора обуславливают получение в указанные даты денежных потоков, являющихся исключительно платежами в счет основной суммы долга и процентов на непогашенную часть основной суммы долга.

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Группа переклассифицировала финансовые вложения, предназначенные для продажи, в финансовые активы, оцениваемые через прочий совокупный доход. Все остальные финансовые активы Группа оценивает по амортизированной стоимости.

После первоначального признания финансовые обязательства Группы оцениваются по амортизированной стоимости.

В отношении учета обесценения МСФО (IFRS) 9 заменяет модель «понесенного убытка», применявшуюся в МСФО (IAS) 39, «Финансовые инструменты: признание и оценка», на новую модель «ожидаемого кредитного убытка» (далее – «ОКУ»), призванную обеспечить своевременность признания ожидаемых кредитных убытков. Резерв под ожидаемые кредитные убытки создается для финансовых активов, классифицированных как оцениваемые по амортизированной стоимости.

Согласно МСФО (IFRS) 9, резервы под обесценение оцениваются либо на основании 12-месячных ОКУ, которые являются результатом возможных невыполнений обязательств в течение 12 месяцев после отчетной даты, либо ОКУ за весь срок жизни, которые являются результатом всех возможных случаев невыполнения обязательств в течение ожидаемого срока финансового инструмента. Резервы под обесценение торговой дебиторской задолженности и контрактных активов оцениваются Группой с применением упрощенного подхода в сумме равной ОКУ за весь срок. Резервы под обесценение других финансовых активов, классифицированных как оцениваемые по амортизированной стоимости, оцениваются на основании 12-месячных ОКУ, если не было значительного увеличения кредитного риска с момента признания. В противном случае резерв рассчитывается на основании ОКУ за весь срок жизни.

Согласно переходным положениям МСФО (IFRS) 9, Группа применила новые правила ретроспективно, за исключением инструментов, признание которых уже было прекращено по состоянию на дату первоначального применения, т.е. на 1 января 2018 года. Группа также воспользовалась освобождением, предоставленным МСФО (IFRS) 9, позволяющим не пересчитывать предыдущие представленные периоды вследствие применения новых правил по классификации и оценке, а признавать разницы в составе вступительной величины нераспределенной прибыли по состоянию на 1 января 2018 года. Первоначальное применение данного стандарта не привело к каким-либо существенным изменениям в оценке финансовых инструментов, соответственно вступительная величина нераспределенной прибыли не была пересчитана.

МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями». Группа признает выручку, когда (или по мере того, как) выполняется обязанность к исполнению путем передачи обещанного товара или услуги (т.е. актива) покупателю. Выручка оценивается по цене сделки, равной сумме возмещения, право на которое Группа ожидает получить в обмен на передачу обещанных активов покупателю, исключая НДС.

Услуги по передаче и продаже электроэнергии. Выручка от передачи электроэнергии признается в течение периода (расчетный месяц) и оценивается методом результатов (стоимость переданных объемов электрической энергии). Тариф на передачу электроэнергии устанавливается Федеральной Антимонопольной службой.

Выручка от продажи электроэнергии признается в течение периода (расчетный месяц) и оценивается методом результатов (стоимость переданных объемов электрической энергии). Группа продает электроэнергию на регулируемом оптовом рынке по ценам, рассчитанным торговым оператором рынка на основе регуляторных механизмов утвержденных Правительством РФ.

Услуги по технологическому присоединению к электросетям. Выручка от оказания услуг по технологическому присоединению представляет собой невозмещаемую плату за подключение потребителей к электрическим сетям и признается по факту подключения потребителя к сети. Как стандартизированная ставка за технологическое присоединение, так и плата за присоединение к сетям по индивидуальному проекту утверждается Федеральной антимонопольной службой и не зависит от тарифа на оказания услуг по передаче электрической энергии.

Группа применила суждение о том, что технологическое присоединение является отдельным обязательством к исполнению, которое признается когда оказываются соответствующие услуги. Договор о технологическом присоединении не содержит никаких дальнейших обязательств после оказания услуги присоединения. Согласно сложившейся практике и законам, регулирующим рынок электроэнергии, технологическое присоединение и передача электроэнергии являются предметом отдельных переговоров с разными потребителями как разные услуги с разными коммерческими целями без связи в ценообразовании, намерениях, признании или типах услуг.

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)

Строительные услуги. Выручка по договорам на оказание строительных услуг признается в том учетном периоде, в котором данные услуги были оказаны, исходя из стадии завершенности конкретной операции, оцениваемой пропорционально доле фактически предоставленных услуг в общем объеме услуг, которые должны быть предоставлены по договору.

Прочие услуги. Выручка от предоставления прочих услуг, а также выручка от прочих продаж признается на момент получения покупателем контроля над активом.

Согласно переходным положениям МСФО (IFRS) 15, Группа выбрала возможность модифицированного ретроспективного применения стандарта с признанием суммарного влияния первоначального применения стандарта на 1 января 2018 года. Применение данного стандарта не оказало существенного влияния на консолидированную промежуточную сокращенную финансовую отчетность Группы, соответственно остаток нераспределенной прибыли на 1 января 2018 года не корректировался.

Несколько прочих поправок и интерпретаций применяются впервые в 2018 году, но не оказывают существенного влияния на сокращенную консолидированную промежуточную отчетность Группы.

Примечание 4. Связанные стороны

Компании, связанные с правительством. В течение трех и девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года и 2017 года, Группа имела следующие существенные операции с компаниями, связанными с правительством:

	За три месяца, закончившиеся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
Передача электроэнергии	42 895	39 963	126 666	116 699
Продажа электроэнергии	1 008	566	3 613	2 463
Строительные услуги	261	2 151	3 595	3 715
Присоединение к сети	12	13	68	390
Дивиденды	-	103	2 251	2 579
Чистое начисление резерва по сомнительным долгам	(615)	(3 854)	(1 078)	(4 661)
Покупная электроэнергия для производственных нужд	(1 547)	(1 698)	(4 660)	(4 499)
Аренда	(280)	(250)	(700)	(690)

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 правительством, представлены ниже:

	На 30 сентября 2018 года	На 31 декабря 2017 года
Денежные средства и эквиваленты	23 556	33 750
Банковские депозиты	1 434	-
Долгосрочная дебиторская задолженность (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 1 209 млн. рублей на 30 сентября 2018 года и 1 596 млн. рублей на 31 декабря 2017 года)	76 840	67 126
Прочие внеоборотные активы	12	12
Прочие оборотные активы	8	7
Дебиторская задолженность покупателей (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 5 007 млн. рублей на 30 сентября 2018 года и 4 431 млн. рублей на 31 декабря 2017 года)	30 580	29 175
Прочая дебиторская задолженность (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 1 419 млн. рублей на 30 сентября 2018 года и 1 399 млн. рублей на 31 декабря 2017 года)	6 824	1 728
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход		
Авансы, выданные поставщикам (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 766 млн. рублей на 30 сентября 2018 года и 834 млн. рублей на 31 декабря 2017 года)	179	130
Авансы строительным компаниям и поставщикам основных средств (в составе незавершенного строительства)	40 112	67 403
Кредиторская задолженность акционерам ФСК ЕЭС	443	360
Долгосрочные заемные средства	(208)	(146)
Краткосрочные заемные средства	(145)	(1)
Кредиторская задолженность и начисления	(85)	(300)
	(12 444)	(15 924)

На 30 сентября 2018 года у Группы имелась неиспользованная возможность привлечения долгосрочного финансирования у банков, связанных с правительством, в сумме 75 000 млн. рублей (31 декабря 2017 года: 95 000 млн. рублей) с процентными ставками, не превышающими 14% и сроками погашения с 2019 по 2020 год.

На 30 сентября 2018 года у Группы имелась возможность привлечения краткосрочного финансирования у банков, связанных с правительством, в сумме 80 350 млн. рублей (31 декабря 2017 года: 25 350 млн. рублей) с процентными ставками, не превышающими 14,95%.

Расчеты по налогам раскрыты в Примечаниях 8, 12 и 14. Налоговые операции раскрыты в сокращенном консолидированном промежуточном отчете о совокупном доходе.

На 30 сентября 2018 года долгосрочная дебиторская задолженность и прочая дебиторская задолженность включали соответственно 14 713 млн. рублей и 5 086 млн. рублей задолженности АО «Интер РАО Капитал» по договору купли-продажи пакета акций ПАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» (Примечание 6).

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 4. Связанные стороны (продолжение)

Материнская компания. В течение трех и девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 и 30 сентября 2017 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	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
Выручка	83	190	275	356
Операционные расходы	(56)	(191)	(413)	(547)

Значительные остатки по операциям с материнской компанией, представлены ниже:

	На 30 сентября 2018 года	На 31 декабря 2017 года
Дебиторская задолженность покупателей	39	10
Финансовые вложения в акции	392	1 380
Кредиторская задолженность и начисления	(166)	(41)

Вознаграждения руководству. Общая сумма вознаграждений в виде заработной платы, премий и неденежных компенсаций, предоставленных членам Правления за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года и 2017 года, представлена ниже:

	За три месяца, закончившиеся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
Краткосрочные вознаграждения, включая заработную плату и премии	56	20	259	249
Выплаты по окончании трудовой деятельности и прочие выплаты долгосрочного характера	2	(10)	9	10
Итого	58	10	268	259

За три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года, членам Совета директоров было предоставлено вознаграждение в размере 7 млн. рублей (30 сентября 2017 года: 7 млн. рублей).

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

	Здания	Линии электро- передач	Подстан- ции	Незавер- шенное стро- ительство	Прочее	Итого
Первоначальная стоимость						
Сальдо на 1 января 2018 года (пересчитано)	30 859	565 477	664 241	283 536	77 914	1 622 027
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	30 924	567 167	685 562	316 450	79 971	1 680 074
Накопленная амортизация и обесценение						
Сальдо на 1 января 2018 года (пересчитано)	(6 504)	(259 750)	(318 948)	(56 987)	(46 762)	(688 951)
Начисление амортизации	(340)	(7 398)	(14 275)	-	(2 964)	(24 977)
Восстановление обесценения	-	-	-	719	-	719
Перевод/ввод в состав основных средств	(4)	(35)	(952)	1 000	(9)	-
Выбытия	18	26	463	-	274	781
Сальдо на 30 сентября 2018 года	(6 830)	(267 157)	(333 712)	(55 268)	(49 461)	(712 428)
Остаточная стоимость на 1 января 2018 года (пересчитано)	24 355	305 727	345 293	226 549	31 152	933 076
Остаточная стоимость на 30 сентября 2018 года	24 094	300 010	351 850	261 182	30 510	967 646
	Здания	Линии электро- передач	Подстан- ции	Незавер- шенное стро- ительство	Прочее	Итого
Первоначальная стоимость						
Сальдо на 1 января 2017 года (пересчитано)	29 674	548 559	615 557	247 327	73 994	1 515 111
Поступления	193	68	124	56 709	1 299	58 393
Перевод/ввод в состав основных средств	36	1 683	8 629	(10 942)	594	-
Выбытия	(18)	(184)	(607)	(613)	(426)	(1 848)
Сальдо на 30 сентября 2017 года (пересчитано)	29 885	550 126	623 703	292 481	75 461	1 571 656
Накопленная амортизация и обесценение						
Сальдо на 1 января 2017 года (пересчитано)	(6 188)	(254 184)	(304 513)	(60 415)	(44 028)	(669 328)
Начисление амортизации	(292)	(6 987)	(12 507)	-	(2 742)	(22 528)
Восстановление обесценения	-	-	-	299	-	299
Перевод/ввод в состав основных средств	(1)	(24)	(452)	502	(25)	-
Выбытия	4	159	527	-	478	1 168
Сальдо на 30 сентября 2017 года (пересчитано)	(6 477)	(261 036)	(316 945)	(59 614)	(46 317)	(690 389)
Остаточная стоимость на 1 января 2017 года (пересчитано)	23 486	294 375	311 044	186 912	29 966	845 783
Остаточная стоимость на 30 сентября 2017 года (пересчитано)	23 408	289 090	306 758	232 867	29 144	881 267

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 6. Финансовые вложения в акции

	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 1 января 2017 года	Изменение справедливой стоимости	На 30 сентября 2017 года
ПАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	74 520	(2 558)	71 962
ПАО «РОССЕТИ»	1 906	(258)	1 648
Прочие	111	-	111
Итого	76 537	(2 816)	73 721

Продажа акций ПАО «ИНТЕР РАО ЕЭС». 29 июня 2018 года 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. На 30 сентября 2018 года 6 608 643 тыс. шт. и 3 132 000 тыс. шт. акций ПАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» были переданы АО «Интер РАО Капитал» и ООО «ДВБ Лизинг» соответственно.

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.

Продажа акций ПАО «РОССЕТИ». 28 августа 2018 года Группа заключила соглашение о продаже 1 080 646 965 тыс. шт. акций или 0,538% доли в уставном капитале ПАО «РОССЕТИ» компании «ГЕННОРД ПРОДЖЕКТС ЛИМИТЕД» по цене 0,8328 рубля за акцию. По состоянию на 30 сентября 2018 года акции были переданы «ГЕННОРД ПРОДЖЕКТС ЛИМИТЕД».

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года, Группа признала доход от переоценки по финансовым вложениям в размере 13 млн. рублей по акциям ПАО «РОССЕТИ» проданным компании «ГЕННОРД ПРОДЖЕКТС ЛИМИТЕД» 28 августа 2018 года. Накопленный резерв переоценки по проданным акциям в размере 444 млн. рублей был переведен из резервов в нераспределенную прибыль.

Примечание 7. Денежные средства и эквиваленты и банковские депозиты

	На 30 сентября 2018 года	На 31 декабря 2017 года
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	11 493	13 259
Эквиваленты денежных средств	17 791	29 276
Итого денежные средства и эквиваленты	29 284	42 535

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 4,45-7,92% по состоянию на 30 сентября 2018 года и 0,01-7,9% по состоянию на 31 декабря 2017 года.

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. Денежные средства и эквиваленты и банковские депозиты (продолжение)

Банковские депозиты

	Процентные ставки	Рейтинг	Рейтинговое агентство	На 30 сентября 2018 года	На 31 декабря 2017 года
АО «Газпромбанк»	6,60%-7,46%	BB+	Fitch Ratings	975	-
АО «Альфа-банк»	8,15%	BB+	Standard & Poor's	948	-
ПАО «ВТБ»	6,40%	BBB-	Standard & Poor's	357	-
АО «Россельхозбанк»	6,55%	Ba2	Moody's	102	-
Итого банковские депозиты				2 382	-

Справедливая стоимость банковских депозитов приблизительно соответствует их балансовой стоимости.

Примечание 8. Дебиторская задолженность и авансы выданные

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

Долгосрочная дебиторская задолженность в общей сумме 55 432 млн. рублей на 30 сентября 2018 года (на 31 декабря 2017 года: 56 577 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 7 675 млн. рублей на 30 сентября 2018 года (на 31 декабря 2017 года: 7 381 млн. рублей). Условия соглашений предполагают погашение дебиторской задолженности в 2018-2022 годах и применение процентной в диапазоне от ставки рефинансирования ЦБ РФ до 14% годовых.

На 30 сентября 2018 года долгосрочная дебиторская задолженность и прочая дебиторская задолженность включали соответственно 21 686 млн. рублей и 7 497 млн. рублей задолженности по договору купли-продажи пакета акций ПАО «ИНТЕР ПАО ЕЭС» с АО «Интер ПАО Капитал» и ООО «ДВБ Лизинг» соответственно.

	На 30 сентября 2018 года	На 31 декабря 2017 года
Дебиторская задолженность покупателей (за вычетом резерва по сомнительным долгам в размере 7 703 млн. рублей по состоянию на 30 сентября 2018 года и 6 764 млн. рублей по состоянию на 31 декабря 2017 года)	39 892	35 445
Прочая дебиторская задолженность (за вычетом резерва по сомнительным долгам в размере 2 981 млн. рублей по состоянию на 30 сентября 2018 года и 2 895 млн. рублей по состоянию на 31 декабря 2017 года)	15 535	4 267
Итого финансовые активы	55 427	39,712
НДС к возмещению	1 284	1 791
Авансы, выданные поставщикам (за вычетом резерва по сомнительным долгам в размере 1 156 млн. рублей по состоянию на 30 сентября 2018 года и 888 млн. рублей по состоянию на 31 декабря 2017 года)	3 381	3 801
Предоплаты по налогам	137	133
Итого дебиторская задолженность и авансы выданные	60 229	45 437

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 2018 года и 31 декабря 2017 года. В связи с непродолжительным сроком погашения дебиторской задолженности покупателей и прочей дебиторской задолженности ее справедливая стоимость приблизительно соответствует балансовой стоимости.

Примечание 9. Капитал

Акционерный капитал

	Количество выпущенных и полностью оплаченных акций		Акционерный капитал	
	На 30 сентября 2018 года	На 31 декабря 2017 года	На 30 сентября 2018 года	На 31 декабря 2017 года
Обыкновенные акции	1 274 665 323 063	1 274 665 323 063	637 333	637 333

На 30 сентября 2018 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 2018 года (на 31 декабря 2017 года: 4 719 млн. рублей).

Дивиденды. 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 0,1482 рубля на акцию.

На Общем собрании акционеров в июне 2017 года было решено выплатить дивиденды за 2016 год и за первый квартал 2017 года в сумме 19 608 млн. рублей, из которых 211 млн. рублей приходится на казначейские акции. Сумма дивидендов составила 0,01538 рубля 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 2018 года	На 30 декабря 2017 года (пересчитано)
Резервы переоценки финансовых вложений в акции, за вычетом отложенного налога	28 991	42 326
Резерв переоценки обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности	(1 262)	(2 164)
Резерв, связанный с переводом в валюту представления отчетности	458	320
Итого резервы	28 187	40 482

Примечание 10. 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 2018 года и 2017 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	
	2018 года	2017 года (пересчитано)	2018 года	2017 года (пересчитано)
Прибыль до налогообложения	22 538	27 661	71 755	69 557
Теоретическая сумма налога на прибыль по официальной ставке в 20%	(4 508)	(5 532)	(14 351)	(13 911)
Налоговый эффект от восстановления контроля над дочерним обществом	-	-	-	(2 871)
Налоговый эффект статей, которые не учитываются для целей налогообложения	(48)	(251)	371	(53)
Изменение непризнанных отложенных налоговых активов	104	(157)	180	(213)
Итого расходы по налогу на прибыль	(4 452)	(5 940)	(13 800)	(17 048)

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. Налог на прибыль (продолжение)

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года, Группа признала уменьшение отложенного налогового обязательства в сумме 6 528 млн. рублей в прочем совокупном доходе. Данное движение связано в основном с отложенным налогом, возникающим в отношении финансовых вложений в акции, учтенных по справедливой стоимости, и произошло в результате изменения ставок налога, которые, как ожидается, будут применяться, когда Группа признает налогооблагаемый доход.

Примечание 11. Долгосрчные заемные средства

	Эффективная процентная ставка	Дата погашения	На 30 сентября 2018 года	На 31 декабря 2017 года
Документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя:				
с фиксированными ставками	0,1-9,35%	2019-2052	67 270	88 298
с плавающими ставками	ИПЦ +1-2,5%	2022-2050	150 695	151 019
Облигации участия в займе	8,45%	2019	17 574	17 943
Небанковские займы	0,1-3%	2018-2026	220	289
Обязательства по финансовой аренде	9,5%	2021	230	301
Итого заемные средства			235 989	257 850
За вычетом краткосрочной части долгосрчных облигаций			(19 511)	(23 575)
За вычетом краткосрочной части небанковских займов			(4)	(112)
За вычетом краткосрочной части обязательств по финансовой аренде			(86)	(301)
Итого долгосрчные заемные средства			216 388	233 862

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 2018		На 31 декабря 2017	
		Справедливая стоимость	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	Балансовая стоимость
Долгосрчные заемные средства с фиксированными ставками	1	83 670	84 844	104 761	106 241
Долгосрчные заемные средства с плавающими ставками	1	9 617	10 079	9 296	10 285
Итого заемные средства		93 287	94 923	114 057	116 526

Прочие долгосрчные 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 2018 года у Группы имелась неиспользованная возможность привлечения долгосрчного и краткосрчного финансирования в размере 76 500 млн. рублей и 112 850 млн. рублей соответственно (на 31 декабря 2017 года: 96 500 млн. рублей и 57 850 млн. рублей), которое могло быть использовано на различные цели.

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. Кредиторская задолженность и начисления

	На 30 сентября 2018 года	На 31 декабря 2017 года
Кредиторская задолженность строительным компаниям и поставщикам основных средств	20 773	22 598
Кредиторская задолженность поставщикам	11 208	12 452
Начисленные обязательства	1 060	272
Прочая кредиторская задолженность	1 173	1 754
Итого финансовые обязательства	34 214	37 076
Авансы полученные	8 916	16 123
Кредиторская задолженность персоналу	2 376	2 515
Задолженность по налогам, кроме налога на прибыль	6 072	3 294
Прочие резервы предстоящих расходов и платежей	1 155	1 917
Итого кредиторская задолженность и начисления	52 733	60 925

Примечание 13. Выручка

	За три месяца, закончившиеся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
Передача электрической энергии	53 868	50 283	158 786	141 031
Продажа электрической энергии	2 179	1 239	8 187	5 271
Строительные услуги	307	5 664	4 580	9 486
Технологическое присоединение к сетям	19	103	86	1 818
Прочая выручка от основной деятельности	566	1 172	2 756	2 474
Итого выручка от основной деятельности	56 939	58 461	174 395	160 080

Примечание 14. Операционные расходы

	За три месяца, закончившиеся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2018 года	2017 года (пересчи- тано)	2018 года	2017 года (пересчи- тано)
Покупная электроэнергия для производственных нужд	9 317	7 083	27 612	14 330
Амортизация основных средств	8 590	7 506	24 977	22 528
Оплата труда и налоги с фонда оплаты труда	7 641	6 712	21 596	19 620
Налог на имущество	3 657	2 716	11 053	8 234
Топливо для мобильных и газотурбинных станций	1 542	1 012	5 983	4 213
Услуги субподрядчиков по строительным контрактам	389	3 498	2 854	5 422
Ремонт и техническое обслуживание	1 384	1 178	2 510	1 953
Материальные расходы для целей ремонтов	1 008	899	1 890	1 737
Материальные расходы по строительным контрактам	323	2 262	1 756	3 817
Командировочные и транспортные расходы	660	577	1 719	1 496
Начисление /(восстановление) резерва по сомнительной дебиторской задолженности	1 008	(3 606)	1 364	(2 661)
Амортизация нематериальных активов	300	335	878	997
Услуги по транзиту электроэнергии	245	176	531	700
Прочие расходы	1 770	3 526	9 261	7 918
Итого операционные расходы	37 834	33 874	113 984	90 304

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. Финансовые доходы

	За три месяца, закончившиеся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
Процентные доходы	781	1 426	2 838	3 974
Амортизация дисконта	1 387	1 506	4 300	4 418
Положительные курсовые разницы	4	-	9	23
Дивиденды	-	103	2 251	2 579
Прочие финансовые доходы	81	14	212	45
Итого финансовые доходы	2 253	3 049	9 610	11 039

Примечание 16. Финансовые расходы

	За три месяца, закончившиеся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
Процентные расходы	3 319	4 158	10 648	13 403
Чистые процентные расходы по обязательствам по планам с установленными выплатами	136	113	418	356
Отрицательные курсовые разницы	10	3	31	64
Прочие финансовые расходы	2	-	143	-
Итого финансовые расходы	3 467	4 274	11 240	13 823
За вычетом капитализированных процентных расходов	(2 500)	(3 158)	(7 778)	(10 239)
Итого финансовые расходы, отраженные в составе прибылей и убытков	967	1 116	3 462	3 584

Примечание 17. Прибыль на обыкновенную акцию в части прибыли, причитающейся акционерам ФСК ЕЭС

	За три месяца, закончившиеся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2018 года	2017 года (пересчи- тано)	2018 года	2017 года (пересчи- тано)
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)	18 081	21 748	57 932	52 439
Средневзвешенная прибыль на акцию – базовая и разводненная (в российских рублях)	0,014	0,017	0,046	0,042

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

Примечание 18. Условные и договорные обязательства и операционные и финансовые риски

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 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 2017 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 2018 года судебные иски от поставщиков основных средств и третьих сторон к Группе составили 6 861 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.

На 30 сентября 2018 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.

Обязательства по капитальному строительству. На 30 сентября 2018 года капитальные затраты по уже заключенным договорам составили 193 347 млн. рублей (на 31 декабря 2017 года: 172 392 млн. рублей), включая НДС. Данные суммы включают кредиторскую задолженность строительным компаниям и поставщикам основных средств в сумме 36 160 млн. рублей на 30 сентября 2018 года (на 31 декабря 2017 года: 36 938 млн. рублей).

Примечание 19. 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	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
Выручка от сторонних покупателей	54 886	50 865	160 910	144 280
Выручка от компаний Группы, не включенных в сегмент	89	77	242	225
Итого выручка	54 975	50 942	161 152	144 505
Чистая прибыль за период	4 730	8 249	33 264	27 310

	На 30 сентября 2018 года	На 31 декабря 2017 года
Совокупные активы сегмента (РСБУ)	1 435 126	1 397 077
Совокупные обязательства сегмента (РСБУ)	399 786	419 169

Выверка выручки сегмента к данным сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года и 2017 года, представлена ниже:

	За три месяца, закончившиеся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
Итого выручка сегмента (РСБУ)	54 975	50 942	161 152	144 505
Реклассификация между выручкой и прочими операционными доходами	(463)	(174)	(359)	(460)
Несегментная выручка	2 589	7 692	14 147	16 374
Исключение внутригрупповой выручки	(89)	(77)	(242)	(225)
Непризнанная выручка	(69)	-	(289)	-
Прочие корректировки	(4)	78	(14)	(114)
Итого выручка (МСФО)	56 939	58 461	174 395	160 080

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. Информация по сегментам (продолжение)

Выверка прибыли сегмента к данным сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года и 2017 года, представлена ниже:

	За три месяца, закончившиеся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2018 года	2017 года (пересчи- тано)	2018 года	2017 года (пересчи- тано)
Прибыль за период (РСБУ)	4 730	8 249	33 264	27 310
Основные средства				
Корректировка стоимости основных средств	11 189	12 957	34 410	39 520
Чистое восстановление обесценения / (обесценение) основных средств	25	294	58	299
Финансовые инструменты				
Сторнирование пересчета стоимости финансовых вложений в акции	2 111	-	(6 852)	-
Дисконтирование векселей	8	7	22	20
Дисконтирование долгосрочной дебиторской задолженности	1 312	286	3 990	2 419
Дисконтирование долгосрочной кредиторской задолженности	88	-	32	-
Консолидация				
Восстановление обесценения финансовых вложений в дочерние общества	1 347	1 780	384	2 127
Корректировка по восстановлению балансовой стоимости внутригрупповых векселей	-	333	-	(110)
Прочее				
Непризнанная выручка	217	(492)	(1 418)	(1 712)
Корректировка резерва на судебные иски	1 334	833	990	2 025
Корректировка резерва по сомнительным долгам	(534)	(1)	1 014	838
Корректировка обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности	(48)	(65)	(361)	(188)
Корректировка расходов на НИОКР	28	31	93	82
Доля в убытке зависимых и совместных предприятий	94	8	115	14
Корректировка отложенного налога на прибыль	(1 866)	(1 929)	(4 445)	(6 382)
Прочие корректировки	(964)	(146)	(2 797)	1,396
Убыток от восстановления контроля над дочерним обществом	-	-	-	(12 327)
Несегментный прочий операционный убыток	(985)	(424)	(544)	(2 822)
Прибыль за период (МСФО)	18 086	21 721	57 955	52 509

Информация по выручке от оказания отдельных услуг и продажи товаров Группы представлена в Примечании 13. 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 правительством. Сумма выручки от таких компаний раскрыта в Примечании 4. Других крупных покупателей, сумма выручки от которых превышает 10% от общей выручки Группы, нет.