

ПАО «ФСК ЕЭС»

СОКРАЩЕННАЯ КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ПРОМЕЖУТОЧНАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ,

ПОДГОТОВЛЕННАЯ В СООТВЕТСТВИИ С

МСФО (IAS) 34 «ПРОМЕЖУТОЧНАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ»

ЗА ТРИ И ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2019 ГОДА

(НЕАУДИРОВАННАЯ)

СОДЕРЖАНИЕ

Закключение по результатам обзорной проверки промежуточной финансовой информации	3
Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о финансовом положении (Неаудированный, кроме данных на 31 декабря / 1 января)	5
Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе (Неаудированный)	6
Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о движении денежных средств (Неаудированный).....	7
Сокращенный консолидированный промежуточный отчет об изменениях в капитале (Неаудированный, кроме данных на 1 января)	9
Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности (Неаудированные, кроме данных на 31 декабря / 1 января),	
Примечание 1. Группа и ее деятельность.....	11
Примечание 2. Основные подходы к подготовке финансовой отчетности.....	12
Примечание 3. Основные положения учетной политики	12
Примечание 4. Связанные стороны	16
Примечание 5. Основные средства	18
Примечание 6. Активы в форме права пользования	19
Примечание 7. Финансовые вложения в акции	19
Примечание 8. Дебиторская задолженность и авансы выданные	20
Примечание 9. Денежные средства и эквиваленты и банковские депозиты.....	21
Примечание 10. Капитал.....	22
Примечание 11. Налог на прибыль	22
Примечание 12. Долгосрочные заемные средства.....	23
Примечание 13. Кредиторская задолженность и начисления	23
Примечание 14. Выручка.....	24
Примечание 15. Операционные расходы	25
Примечание 16. Финансовые доходы.....	25
Примечание 17. Финансовые расходы	25
Примечание 18. Прибыль на обыкновенную акцию в части прибыли, причитающейся акционерам ФСК ЕЭС.....	26
Примечание 19. Условные и договорные обязательства и операционные и финансовые риски	26
Примечание 20. Информация по сегментам	27
Примечание 21. Доход от выбытия активов	29

Заключение по результатам обзорной проверки промежуточной финансовой информации

Акционерам и совету директоров
ПАО «ФСК ЕЭС»

Введение

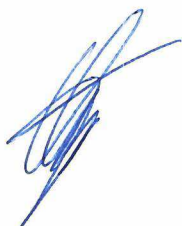
Мы провели обзорную проверку прилагаемой сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» и его дочерних организаций, состоящей из сокращенного консолидированного промежуточного отчета о финансовом положении по состоянию на 30 июня 2019 г., сокращенного консолидированного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

Объем обзорной проверки

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

Вывод

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



Т.Л. Околотина
Партнер
ООО «Эрнст энд Янг»

22 августа 2019 г.

Сведения об организации

Наименование: ПАО «ФСК ЕЭС»

Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 20 августа 2002 г. и присвоен государственный регистрационный номер 1024701893336.

Местонахождение: 117630, Россия, г. Москва, ул. Академика Челомея, д. 5А.

Сведения об аудиторе

Наименование: ООО «Эрнст энд Янг»

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

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

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

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)

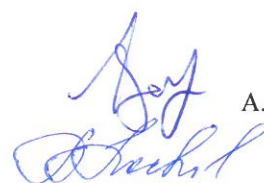
	Прим.	На 30 июня 2019 года	На 31 декабря 2018 года
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	5	991 160	937 277
Активы в форме права пользования	6	12 140	-
Нематериальные активы		5 898	6 638
Финансовые вложения в зависимые и совместные предприятия		1 229	1 442
Финансовые вложения в акции	7	41 135	37 956
Отложенные налоговые активы		241	207
Долгосрочная дебиторская задолженность	8	67 884	72 699
Прочие внеоборотные активы		1 585	1 306
Итого внеоборотные активы		1 121 272	1 057 525
Оборотные активы			
Денежные средства и эквиваленты	9	50 260	37 618
Банковские депозиты	9	4 909	3 811
Дебиторская задолженность и авансы выданные	8	66 818	71 417
Предоплата по налогу на прибыль		1 373	56
Запасы		17 904	17 037
Прочие оборотные активы		99	111
		141 363	130 050
Активы, предназначенные для продажи	21	-	21 467
Итого оборотные активы		141 363	151 517
ИТОГО АКТИВЫ		1 262 635	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		27 970	25 167
Нераспределенная прибыль		202 732	170 699
Итого капитал акционеров ФСК ЕЭС		873 817	838 981
Доля неконтролирующих акционеров		164	181
Итого капитал		873 981	839 162
Долгосрочные обязательства			
Отложенные налоговые обязательства		42 446	29 586
Долгосрочные заемные средства	12	225 631	224 585
Долгосрочная кредиторская задолженность	13	20 358	15 001
Государственные субсидии		838	867
Обязательства перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности		5 683	5 950
Итого долгосрочные обязательства		294 956	275 989
Краткосрочные обязательства			
Кредиторская задолженность акционерам ФСК ЕЭС	10	20 459	213
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	12	15 452	22 224
Кредиторская задолженность и начисления	13	57 738	67 608
Задолженность по налогу на прибыль		49	3 846
Итого краткосрочные обязательства		93 698	93 891
Итого обязательства		388 654	369 880
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		1 262 635	1 209 042

Одобрено к выпуску и подписано от лица Правления:

22 августа 2019 года

И.о. Председателя Правления

Директор по учету и отчетности – Главный бухгалтер



А.А. Зарагацкий

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 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
		2019 года	2018 года (пересчитано*)	2019 года	2018 года (пересчитано*)
Выручка от основной деятельности	14	57 479	56 797	114 996	117 456
Прочие операционные доходы		1 725	1 283	3 736	2 846
Операционные расходы	15	(35 732)	(36 739)	(70 625)	(74 690)
Доход от выбытия активов	21	-	-	10 444	-
Начисление резерва под ожидаемые кредитные убытки		(1 057)	(114)	(782)	(356)
Чистое восстановление обесценения основных средств	5	1 391	146	2 117	182
Операционная прибыль		23 806	21 373	59 886	45 438
Финансовые доходы	16	4 402	4 718	7 509	7 357
Финансовые расходы	17	(1 615)	(1 260)	(3 669)	(2 495)
Выбытие зависимых обществ		(62)	-	(62)	-
Доля в финансовом результате зависимых обществ		28	13	60	21
Прибыль до налогообложения		26 559	24 844	63 724	50 321
Расход по налогу на прибыль	11	(3 318)	(4 385)	(13 045)	(9 566)
Прибыль за период		23 241	20 459	50 679	40 755
Прочий совокупный доход / (убыток)					
<i>Статьи, которые не будут впоследствии реклассифицированы в прибыли и убытки</i>					
Изменение справедливой стоимости финансовых вложений в акции	7	6 714	(1 224)	5 345	6 833
Переоценка обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности		270	555	105	262
Налог на прибыль, относящийся к статьям, которые не будут впоследствии реклассифицированы в прибыли и убытки		(920)	8 201	(765)	6 605
Итого статьи, которые не будут впоследствии реклассифицированы в прибыли и убытки		6 064	7 532	4 685	13 700
<i>Статьи, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в прибыли и убытки</i>					
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности		(128)	96	(213)	160
Итого статьи, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в прибыли и убытки		(128)	96	(213)	160
Прочий совокупный доход за период за вычетом налога на прибыль		5 936	7 628	4 472	13 860
Итого совокупный доход за период		29 177	28 087	55 151	54 615
Прибыль, причитающаяся:					
Акционерам ФСК ЕЭС	18	23 219	20 450	50 649	40 732
Неконтролирующим акционерам		22	9	30	23
Итого совокупный доход, причитающийся:					
Акционерам ФСК ЕЭС		29 155	28 078	55 121	54 592
Неконтролирующим акционерам		22	9	30	23
Прибыль на обыкновенную акцию, причитающаяся акционерам ФСК ЕЭС – базовая и разводненная (в российских рублях)	18	0,018	0,016	0,040	0,032

* Указанные суммы не совпадают с данными неаудированной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 (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 шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года (пересчитано*)
	Прим.		
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Прибыль до налогообложения		63 724	50 321
<i>Поправки для увязки прибыли до налогообложения и чистого движения денежных средств от операционной деятельности</i>			
Амортизация основных средств	5,15	16 909	15 530
Амортизация активов в форме права пользования		437	-
Прибыль от выбытия основных средств		(199)	(198)
Амортизация нематериальных активов		816	578
Чистое восстановление обесценения основных средств	5	(2 117)	(182)
Прибыль от выбытия активов		(10 444)	-
Доля в финансовом результате зависимых обществ		(60)	(21)
Начисление резерва под ожидаемые кредитные убытки	15	782	356
Начисление прочих резервов по обязательствам		555	240
Выбытие зависимого общества		62	-
Финансовые доходы	16	(7 509)	(7 357)
Финансовые расходы	17	3 669	2 495
Прочие неденежные статьи		(91)	(17)
Движение денежных средств от операционной деятельности до изменений оборотного капитала и уплаченного налога на прибыль		66 534	61 745
<i>Изменения в оборотном капитале:</i>			
Уменьшение дебиторской задолженности и авансов выданных		13 736	8 704
Увеличение запасов		(866)	(960)
Увеличение прочих оборотных активов		(60)	(706)
(Уменьшение)/увеличение кредиторской задолженности и начислений		(6 966)	233
Уплаченный налог на прибыль		(6 097)	(6 832)
Чистая сумма поступлений денежных средств от операционной деятельности		66 281	62 184
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Приобретение основных средств		(35 299)	(33 805)
Поступления от реализации основных средств		260	244
Приобретение нематериальных активов		(281)	(478)
Погашение векселей		2	2
Открытие банковских депозитов		(4 978)	(20 117)
Заккрытие банковских депозитов		3 880	756
Дивиденды полученные		1 442	2 229
Займы выданные		(1)	(11)
Возврат займов		12	10
Продажа финансовых вложений		6 289	100
Проценты полученные		1 575	1 846
Чистая сумма денежных средств, использованных в инвестиционной деятельности		(27 099)	(49 224)

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

		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года (пересчитано*)
	Прим.		
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Привлечение краткосрочных и долгосрочных заемных средств		22	41
Погашение краткосрочных и долгосрочных заемных средств		(17 684)	(2)
Погашение обязательств по договорам аренды		(826)	(63)
Выплата дивидендов		(2)	-
Приобретение доли неконтролирующих акционеров		(74)	(476)
Проценты уплаченные		(7 976)	(7 437)
Чистая сумма денежных средств использованных в финансовой деятельности		(26 540)	(7 937)
Чистое увеличение денежных средств и эквивалентов		12 642	5 023
Денежные средства и эквиваленты на начало периода	7	37 618	42 535
Денежные средства и эквиваленты на конец периода	7	50 260	47 558

* Указанные суммы не совпадают с данными неаудированной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 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	Резервы	Нераспределенная прибыль	Итого		
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		-	-	-	-	50 649	50 649	30	50 679
Прочий совокупный доход / (убыток) за вычетом налога на прибыль									
Изменение справедливой стоимости финансовых вложений в акции, за вычетом отложенного налога	7	-	-	-	4 573	-	4 573	-	4 573
Переоценка обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности, за вычетом отложенного налога		-	-	-	112	-	112	-	112
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности		-	-	-	(213)	-	(213)	-	(213)
Итого прочий совокупный доход		-	-	-	4 472	-	4 472	-	4 472
Итого совокупный доход за период		-	-	-	4 472	50 649	55 121	30	55 151
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		-	-	-	-	(29)	(29)	(45)	(74)
Итого изменения в структуре собственности		-	-	-	-	(29)	(29)	(45)	(74)
На 30 июня 2019 года		637 333	10 501	(4 719)	27 970	202 732	873 817	164	873 981

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)

Капитал, причитающийся акционерам ФСК ЕЭС									
	Прим.	Акционерный капитал: Обыкновенные акции	Эмиссионный доход	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Резервы	Нераспределенная прибыль	Итого	Доля неконтролирующих акционеров	Итого капитал
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*)		-	-	-	-	40 732	40 732	23	40 755
Прочий совокупный доход / (убыток) за вычетом налога на прибыль									
Изменение справедливой стоимости финансовых вложений в акции, за вычетом отложенного налога	7	-	-	-	13 460	-	13 460	-	13 460
Переоценка обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности, за вычетом отложенного налога		-	-	-	240	-	240	-	240
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности		-	-	-	160	-	160	-	160
Итого прочий совокупный доход		-	-	-	13 860	-	13 860	-	13 860
Итого совокупный доход за период		-	-	-	13 860	40 732	54 592	23	54 615
Операции с акционерами ФСК ЕЭС, отраженные непосредственно в капитале									
Перевод накопленного резерва переоценки при выбытии финансовых вложений		-	-	-	(15 773)	15 773	-	-	-
Дивиденды объявленные	10	-	-	-	-	(18 702)	(18 702)	-	(18 702)
Итого операции с акционерами ФСК ЕЭС		-	-	-	(15 773)	(2 929)	(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 июня 2018 года		637 333	10 501	(4 719)	38 569	111 191	792 875	(292)	792 583

* Указанные суммы не совпадают с данными неаудированной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 (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 июня 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 356 млн. рублей и 114 млн. рублей за шесть и три месяца, закончившихся 30 июня 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.

По состоянию на 30 июня 2019 года Группа ретроспективно исправила ошибку дисконтирования дебиторской задолженности в сумме 1 066 млн. рублей за три месяца, закончившихся 30 июня 2018 года.

Соответственно, Группа пересчитала сравнительные данные сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности по состоянию на 30 июня 2018 года и за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 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 июня 2018 года:</i>	<i>Первоначальное представление</i>	<i>Эффект изменений в учетной политике</i>	<i>Пересчитано</i>
Основные средства	953 294	(52 741)	900 553
Итого внеоборотные активы	1 094 343	(52 741)	1 041 602
Итого активы	1 229 777	(52 741)	1 177 036
Нераспределенная прибыль	153 392	(42 201)	111 191
Итого капитал акционеров ФСК ЕЭС	835 076	(42 201)	792 875
Доля неконтролирующих акционеров	(286)	(6)	(292)
Итого капитал	834 790	(42 207)	792 583
Отложенные налоговые обязательства	35 716	(10 534)	25 182
Итого долгосрочные обязательства	282 037	(10 534)	271 503
Итого обязательства	394 987	(10 534)	384 453
Итого капитал и обязательства	1 229 777	(52 741)	1 177 036

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

<i>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года:</i>	<i>Первоначальное представление</i>	<i>Эффект изменений в учетной политике</i>	<i>Пересчитано</i>
Операционные расходы	(76 150)	1 460	(74 690)
Начисление резерва под ожидаемые кредитные убытки	-	(356)	(356)
Операционная прибыль	44 334	1 104	45 438
Прибыль до налогообложения	49 217	1 104	50 321
Расходы по налогу на прибыль	(9 348)	(218)	(9 566)
Прибыль за год	39 869	886	40 755
Итого прочий совокупный доход	53 729	886	54 615
Прибыль, причитающаяся:			
Акционерам ФСК ЕЭС	39 851	881	40 732
Неконтролирующим акционерам	18	5	23
Итого совокупный доход, причитающийся:			
Акционерам ФСК ЕЭС	53 711	881	54 592
Неконтролирующим акционерам	18	5	23
Прибыль на обыкновенную акцию, причитающаяся акционерам ФСК ЕЭС - базовая и разводненная (в российских рублях)	0,032	-	0,032

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 июня 2018 года:	Первоначальное представление	Эффект изменений в учетной политике	Пересчитано
Операционные расходы	(37 723)	984	(36 739)
Начисление резерва под ожидаемые кредитные убытки	-	(114)	(114)
Операционная прибыль	20 503	870	21 373
Финансовые доходы	3 652	1 066	4 718
Прибыль до налогообложения	22 908	1 936	24 844
Расходы по налогу на прибыль	(4 001)	(384)	(4 385)
Прибыль за год	18 907	1 552	20 459
Итого прочий совокупный доход	26 535	1 552	28 087
Прибыль / (убыток) причитающаяся:			
Акционерам ФСК ЕЭС	18 901	1 549	20 450
Неконтролирующим акционерам	6	3	9
Итого совокупный доход/(убыток), причитающийся:			
Акционерам ФСК ЕЭС	26 529	1 549	28 078
Неконтролирующим акционерам	6	3	9
Прибыль на обыкновенную акцию, причитающаяся акционерам ФСК ЕЭС - базовая и разведенная (в российских рублях)	0,015	0,001	0,016

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 шести месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года и 2018 года, Группа имела следующие существенные операции с компаниями, связанными с государством:

	За три месяца, закончившиеся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2019 года	2018 года	2019 года	2018 года
Передача электроэнергии	43 411	41 500	87 558	83 771
Продажа электроэнергии	167	986	381	2 605
Строительные услуги	75	1 248	75	3 334
Присоединение к сети	628	23	755	56
Дивиденды	1 442	2 251	1 442	2 251
Процентные доходы	634	858	1 268	1 692
Чистое начисление резерва под ожидаемые кредитные убытки	(758)	(312)	(452)	(464)
Покупная электроэнергия для производственных нужд	(1 486)	(1 456)	(3 263)	(3 113)
Аренда	(689)	(216)	(1 186)	(420)

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 июня 2019 года	На 31 декабря 2018 года
Денежные средства и эквиваленты	39 590	33 598
Банковские депозиты	4 815	2 615
Долгосрочная дебиторская задолженность (за вычетом резерва под ожидаемые кредитные убытки сомнительной дебиторской задолженности в сумме 59 млн. рублей на 30 июня 2019 года и 49 млн. рублей на 31 декабря 2018 года)	66 478	71 522
Прочие внеоборотные активы	7	6
Прочие оборотные активы	7	7
Дебиторская задолженность покупателей (за вычетом резерва под ожидаемые кредитные убытки сомнительной дебиторской задолженности в сумме 5 771 млн. рублей на 30 июня 2019 года и 5 426 млн. рублей на 31 декабря 2018 года)	29 825	31 096
Прочая дебиторская задолженность (за вычетом резерва под ожидаемые кредитные убытки сомнительной дебиторской задолженности в сумме 1 394 млн. рублей на 30 июня 2019 года и 1 384 млн. рублей на 31 декабря 2018 года)	18 705	20 863
Авансы, выданные поставщикам (за вычетом резерва под ожидаемые кредитные убытки сомнительной дебиторской задолженности в сумме 95 млн. рублей на 30 июня 2019 года и 66 млн. рублей на 31 декабря 2018 года)	336	190
Финансовые вложения в акции	41 135	37 956
Авансы строительным компаниям и поставщикам основных средств (в составе незавершенного строительства)	482	433
Кредиторская задолженность акционерам ФСК ЕЭС	(20 459)	(213)
Долгосрочные заемные средства	(6 364)	(123)
Краткосрочные заемные средства	(392)	(86)
Долгосрочная кредиторская задолженность	(3 701)	(2 304)
Кредиторская задолженность и начисления	(15 995)	(13 210)

На 30 июня 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 июня 2019 года у Группы имелась возможность привлечения краткосрочного финансирования у банков, связанных с государством, в сумме 75 000 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 шести месяцев, закончившихся 30 июня 2019 и 30 июня 2018 года, Группа имела следующие существенные операции с материнской компанией ФСК ЕЭС – ПАО «РОССЕТИ»:

	За три месяца, закончившиеся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2019 года	2018 года	2019 года	2018 года
Выручка и прочие операционные доходы	81	110	163	192
Операционные расходы	(1)	(240)	(1)	(357)

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 июня 2019 года	На 31 декабря 2018 года
Дебиторская задолженность покупателей	286	173
Финансовые вложения в акции	508	426
Кредиторская задолженность и начисления	(16 386)	-

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

	За три месяца, закончившиеся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2019 года	2018 года	2019 года	2018 года
Краткосрочные вознаграждения, включая заработную плату и премии	83	143	118	203
Выходные пособия	-	-	9	-
Выплаты по окончании трудовой деятельности и прочие выплаты долгосрочного характера	(57)	3	(55)	7
Итого	26	146	72	210

За три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года, членам Совета директоров было предоставлено вознаграждение в размере 9 млн. рублей (30 июня 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	-	27 280	7 101	33 775	1 059	69 215
Перевод/ввод в состав основных средств	1 198	4 024	(1 729)	(6 916)	3 423	-
Выбытия	(15)	(433)	(257)	(183)	(345)	(1 233)
Сальдо на 30 июня 2019 года	32 992	635 619	730 642	275 242	86 010	1 760 505
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	(222)	(4 984)	(9 703)	-	(2 000)	(16 909)
Восстановление обесценения	-	-	-	2 117	-	2 117
Перевод/ввод в состав основных средств	(1)	(168)	(174)	370	(27)	-
Выбытия	4	357	468	29	314	1 172
Сальдо на 30 июня 2019 года	(7 836)	(290 793)	(365 167)	(53 918)	(51 631)	(769 345)
Остаточная стоимость на 1 января 2019 года	24 192	318 750	369 769	192 132	32 434	937 277
Остаточная стоимость на 30 июня 2019 года	25 156	344 826	365 475	221 324	34 379	991 160

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2019, Группа отразила восстановление обесценения в сумме 2 117 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	-	-	15	36 079	622	36 716
Перевод/ввод в состав основных средств	1 280	188	10 826	(13 001)	707	-
Выбытия	(95)	(21)	(482)	(20)	(194)	(812)
Сальдо на 30 июня 2018 года	32 072	565 872	674 112	306 325	79 480	1 657 861
Накопленная амортизация и обесценение						
Сальдо на 1 января 2018 года (пересчитано)	(7 150)	(280 150)	(339 214)	(67 957)	(48 193)	(742 664)
Начисление амортизации (пересчитано)	(214)	(4 546)	(8 912)	-	(1 858)	(15 530)
Восстановление обесценения	-	-	-	182	-	182
Перевод/ввод в состав основных средств (пересчитано)	(121)	15	(1 152)	1 209	49	-
Выбытия (пересчитано)	95	18	479	17	95	704
Сальдо на 30 июня 2018 года (пересчитано)	(7 390)	(284 663)	(348 799)	(66 549)	(49 907)	(757 308)
Остаточная стоимость на 1 января 2018 года (пересчитано)	23 737	285 555	324 539	215 310	30 152	879 293
Остаточная стоимость на 30 июня 2018 года (пересчитано)	24 682	281 209	325 313	239 776	29 573	900 553

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	980	-	12	85	1 077	1 077
Начисление амортизации	(418)	(8)	(109)	(23)	(558)	-
Процентные расходы	-	-	-	-	-	599
Платежи	-	-	-	-	-	(826)
Сальдо на 30 июня 2019	8 909	775	1 331	1 125	12 140	12 200

Примечание 7. Финансовые вложения в акции

	На 1 января 2019 года	Изменение справедливой стоимости	Выбытие	На 30 июня 2019 года
ПАО «ИНТЕР ПАО ЕЭС»	37 419	5 263	(2 166)	40 516
ПАО «РОССЕТИ»	426	82	-	508
Прочие	111	-	-	111
Итого	37 956	5 345	(2 166)	41 135

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 июня 2018 года
ПАО «ИНТЕР ПАО ЕЭС»	65 912	6 938	(20 463)	52 387
ПАО «РОССЕТИ»	1 380	(105)	-	1 275
Прочие	111	-	-	111
Итого	67 403	6 833	(20 463)	53 773

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 ПАО ЕЭС» компаниям АО «Интер ПАО 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.

На 30 июня 2018 года 6 608 643 тыс. шт. акций ПАО «ИНТЕР ПАО ЕЭС» были переданы АО «Интер ПАО Капитал».

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, Группа провела перевод пакета акций ПАО «ИНТЕР ПАО ЕЭС» в размере 6 608 643 тыс. шт., реализованного в рамках сделки купли-продажи с АО «Интер ПАО Капитал» от 29 июня 2018 года, из Уровня 1 иерархии справедливой стоимости в Уровень 3.

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, Группа признала уценку по финансовым вложениям в размере 2 007 млн. рублей по акциям ПАО «ИНТЕР ПАО ЕЭС» проданным АО «Интер ПАО Капитал» 29 июня 2018 года. Накопленный резерв переоценки по проданным акциям в размере 15 773 млн. рублей был переведен из резервов в нераспределенную прибыль.

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

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

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года, Группа признала уценку по финансовым вложениям в размере 548 млн. рублей по акциям ПАО «ИНТЕР ПАО 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 июня 2019 года	На 31 декабря 2018 года
Долгосрочная дебиторская задолженность покупателей (за вычетом резерва под ожидаемые кредитные убытки в размере 16 млн. рублей на 30 июня 2019 года и 24 млн. рублей на 31 декабря 2018 года)	67 770	72 507
Долгосрочная прочая дебиторская задолженность (за вычетом резерва под ожидаемые кредитные убытки в размере 61 млн. рублей на 30 июня 2019 года и 64 млн. рублей на 31 декабря 2018 года)	114	192
Итого долгосрочная дебиторская задолженность	67 884	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.

Долгосрочная дебиторская задолженность в общей сумме 64 211 млн. рублей на 30 июня 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.

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)

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 июня 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 июня 2019 года	На 31 декабря 2018 года
Дебиторская задолженность покупателей (за вычетом резерва по ожидаемым кредитным убыткам в размере 11 235 млн. рублей по состоянию на 30 июня 2019 года и 10 725 млн. рублей по состоянию на 31 декабря 2018 года)	34 374	35 855
Прочая дебиторская задолженность (за вычетом резерва по ожидаемым кредитным убыткам в размере 4 435 млн. рублей по состоянию на 30 июня 2019 года и 4 250 млн. рублей по состоянию на 31 декабря 2018 года)	28 338	32 059
Итого финансовые активы	62 712	67 914
НДС к возмещению	579	702
Авансы, выданные поставщикам (за вычетом резерва по сомнительным долгам в размере 501 млн. рублей по состоянию на 30 июня 2019 года и 245 млн. рублей по состоянию на 31 декабря 2018 года)	3 436	2 638
Предоплаты по налогам	91	163
Итого нефинансовые активы	4 106	3 503
Итого дебиторская задолженность и авансы выданные	66 818	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 июня 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 июня 2019 года	На 31 декабря 2018 года
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	39 684	22 285
Эквиваленты денежных средств	10 576	15 333
Итого денежные средства и эквиваленты	50 260	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 4,5-8,05% по состоянию на 30 июня 2019 года и 0,01-7,9% по состоянию на 31 декабря 2018 года.

Банковские депозиты

	Процентные ставки	Рейтинг	Рейтинговое агентство	На 30 июня 2019 года	На 31 декабря 2018 года
АО «Россельхозбанк»	6,55-8,21%	Ba1	Moody's	3 402	1 694
АО «Газпромбанк»	7,46-8,20%	BB+	Fitch Ratings	1 413	921
ПАО «ВТБ»	6,38%	Baa3	Moody's	22	-
ПАО «Сбербанк»	7,30%	Baa3	Moody's	72	-
АО «Альфа-банк»	7,50-8,15%	BB+	Standard & Poor's	-	1 196
Итого банковские депозиты				4 909	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 июня 2019 года	На 31 декабря 2018 года	На 30 июня 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 июня 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 июня 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 рубля 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 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 июня 2019 года	На 31 декабря 2018 года
Резервы переоценки финансовых вложений в акции, за вычетом отложенного налога	29 996	27 092
Резерв переоценки обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности	(2 314)	(2 426)
Резерв, связанный с переводом в валюту представления отчетности	288	501
Итого резервы	27 970	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 шести месяцев, закончившихся 30 июня 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 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2019 года	2018 года (пересчитано)	2019 года	2018 года (пересчитано)
Прибыль до налогообложения	26 559	24 012	63 724	50 321
Теоретическая сумма налога на прибыль по официальной ставке в 20%	(5 312)	(4 802)	(12 745)	(10 064)
Налоговый эффект статей, которые не учитываются для целей налогообложения	2 045	366	(302)	418
Изменение непризнанных отложенных налоговых активов	(51)	51	2	80
Итого расходы по налогу на прибыль	(3 318)	(4 385)	(13 045)	(9 566)

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 июня 2019 года	На 31 декабря 2018 года
Документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя:				
с фиксированными ставками	0,1-9,35%	2019-2052	77 236	77 410
с плавающими ставками	ИПЦ +1-2,5%	2027-2050	151 432	151 027
Облигации участия в займе	8,45%	-	-	17 943
Небанковские займы	0,1-3%	2019-2026	215	220
Обязательства по аренде	7,46-10,38%	2020-2069	12 200	-
Обязательства по финансовой аренде	11%	2021	-	209
Итого заемные средства			241 083	246 809
За вычетом краткосрочной части долгосрочных облигаций			(14 420)	(22 132)
За вычетом краткосрочной части небанковских займов			(13)	(5)
За вычетом краткосрочной части обязательств по аренде			(1 019)	-
За вычетом краткосрочной части обязательств по финансовой аренде			-	(87)
Итого долгосрочные заемные средства			225 631	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 июня 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 июня 2019 года у Группы имелась неиспользованная возможность привлечения долгосрочного и краткосрочного финансирования в размере 60 000 млн. рублей и 76 500 млн. рублей (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 июня 2019 года	На 31 декабря 2018 года
Долгосрочная кредиторская задолженность строительным компаниям и поставщикам основных средств	15 218	12 055
Итого финансовые обязательства	15 218	12 055
Долгосрочные авансы полученные	4 283	2 441
Долгосрочный НДС к уплате	857	505
Итого долгосрочная кредиторская задолженность	20 358	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 июня 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 2 173 млн. рублей на 30 июня 2019 года (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 июня 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 10 214 млн. рублей на 30 июня 2019 года (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 июня 2019 года	На 31 декабря 2018 года
Кредиторская задолженность строительным компаниям и поставщикам основных средств	22 063	29 967
Кредиторская задолженность поставщикам	9 573	12 920
Начисленные обязательства	438	60
Прочая кредиторская задолженность	1 716	1 207
Итого финансовые обязательства	33 790	44 154
Авансы полученные	13 067	13 227
Кредиторская задолженность персоналу	3 272	2 681
Задолженность по налогам, кроме налога на прибыль	6 700	6 863
Прочие резервы предстоящих расходов и платежей	909	683
Итого нефинансовые обязательства	23 948	23 454
Итого кредиторская задолженность и начисления	57 738	67 608

Примечание 14. Выручка

	За три месяца, закончившиеся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2019 года	2018 года	2019 года	2018 года
Передача электрической энергии	55 192	52 022	111 313	104 918
Продажа электрической энергии	373	2 241	838	6 008
Технологическое присоединение к сетям	638	34	772	67
Строительные услуги	136	1 350	136	4 273
Прочая выручка от основной деятельности	1 140	1 150	1 937	2 190
Итого выручка от основной деятельности	57 479	56 797	114 996	117 456

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 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2019 года	2018 года (пересчи- тано)	2019 года	2018 года (пересчи- тано)
Покупная электроэнергия для производственных нужд	8 224	8 376	18 977	18 295
Амортизация основных средств	8 417	7 771	16 909	15 530
Оплата труда и налоги с фонда оплаты труда	7 508	7 356	14 596	13 955
Налог на имущество	3 436	3 685	6 691	7 396
Аренда	763	493	1 263	854
Командировочные и транспортные расходы	540	570	1 023	1 059
Услуги по транзиту электроэнергии	508	182	818	286
Амортизация нематериальных активов	401	277	816	578
Амортизация активов в форме права пользования	200	-	437	-
Услуги субподрядчиков по строительным контрактам	187	816	187	2 465
Топливо для мобильных и газотурбинных станций	24	1 538	50	4 441
Материальные расходы по строительным контрактам	-	540	-	1 433
Прочие расходы	5 524	5 135	8 858	8 398
Итого операционные расходы	35 732	36 739	70 625	74 690

Примечание 16. Финансовые доходы

	За три месяца, закончившиеся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2019 года	2018 года (пересчитано)	2019 года	2018 года
Процентные доходы	662	1 023	1 556	2 057
Амортизация дисконта	2 225	1 460	4 391	2 913
Положительные курсовые разницы	8	4	19	5
Дивиденды	1 442	2 251	1 442	2 251
Прочие финансовые доходы	65	(20)	101	131
Итого финансовые доходы	4 402	4 718	7 509	7 357

Примечание 17. Финансовые расходы

	За три месяца, закончившиеся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2019 года	2018 года	2019 года	2018 года
Процентные расходы (за исключением обязательств по аренде)	4 025	3 625	7 923	7 316
Процентные расходы по обязательствам по аренде	321	6	599	13
Чистые процентные расходы по обязательствам по планам с установленными выплатами	89	138	218	282
Отрицательные курсовые разницы	31	15	55	21
Прочие финансовые расходы	81	77	196	141
Итого финансовые расходы	4 547	3 861	8 991	7 773
За вычетом капитализированных процентных расходов	(2 932)	(2 601)	(5 322)	(5 278)
Итого финансовые расходы, отраженные в составе прибылей и убытков	1 615	1 260	3 669	2 495

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 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	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)	23 219	20 450	50 649	40 732
Средневзвешенная прибыль на акцию – базовая и разводненная (в российских рублях)	0,018	0,016	0,040	0,032

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 шесть месяцев, закончившихся 30 июня 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 июня 2019 года судебные иски от поставщиков основных средств и третьих сторон к Группе составили 3 803 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, предшествующих 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 июня 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 июня 2019 года капитальные затраты по уже заключенным договорам составили 163 245 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 37 281 млн. рублей на 30 июня 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 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2019 года	2018 года	2019 года	2018 года
Выручка от сторонних покупателей	56 753	52 869	113 558	106 024
Выручка от компаний Группы, не включенных в сегмент	80	79	180	153
Итого выручка	56 833	52 948	113 738	106 177
Чистая прибыль за период	18 301	10 094	28 823	28 534
	На 30 июня 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 шесть месяцев, закончившихся 30 июня 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 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2019 года	2018 года	2019 года	2018 года
Итого выручка сегмента (РСБУ)	56 833	52 948	113 738	106 177
Реклассификация между выручкой и прочими операционными доходами	(326)	(229)	(425)	104
Несегментная выручка	1 134	4 198	2 062	11 558
Исключение внутригрупповой выручки	(80)	(79)	(180)	(153)
Непризнанная выручка	(82)	(37)	(199)	(220)
Прочие корректировки	-	(4)	-	(10)
Итого выручка (МСФО)	57 479	56 797	114 996	117 456

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

	За три месяца, закончившиеся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2019 года	2018 года (пересчи- тано)	2019 года	2018 года (пересчи- тано)
Прибыль за период (РСБУ)	18 301	10 094	28 823	28 534
Основные средства				
Корректировка стоимости основных средств	11 134	12 154	22 232	24 325
Доход от выбытия активов	-	-	10 444	-
Чистое восстановление обесценения / (обесценение) основных средств	1 391	(3)	2 117	33
Финансовые инструменты				
Сторнирование пересчета стоимости финансовых вложений в акции	(7 429)	(216)	(6 023)	(8 963)
Дисконтирование долгосрочной дебиторской задолженности	877	1 416	1 705	2 678
Дисконтирование долгосрочной кредиторской задолженности	(34)	(129)	(127)	(56)
Дисконтирование векселей	7	7	15	14
Консолидация				
Восстановление обесценения финансовых вложений в дочерние общества	(9)	(439)	(11)	(963)
Прочее				
Корректировка резерва под ожидаемые кредитные убытки	(59)	1 273	(544)	1 548
Активы в форме права пользования	(18)	-	(244)	-
Корректировка обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности	202	(117)	31	(313)
Непризнанная выручка и прочие доходы	(1 425)	(1 374)	(1 561)	(1 635)
Корректировка расходов на НИОКР	(1)	13	31	65
Доля в убытке зависимых и совместных предприятий	28	13	60	21
Корректировка резерва на судебные иски	(299)	(94)	(299)	(344)
Корректировка отложенного налога на прибыль	89	(1 086)	(5 159)	(2 797)
Прочие корректировки	730	(1 083)	(181)	(1 832)
Несегментный прочий операционный (убыток)/ прибыль	(244)	30	(630)	440
Прибыль за период (МСФО)	23 241	20 459	50 679	40 755

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

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.