

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 2017 ГОДА
(НЕАУДИРОВАННАЯ)**

СОДЕРЖАНИЕ

Закключение по обзорной проверке сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности	3
Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о финансовом положении (Неаудированный, кроме данных на 31 декабря 2016 года).....	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	13
Примечание 5. Основные средства	14
Примечание 6. Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи.....	15
Примечание 7. Денежные средства и эквиваленты и банковские депозиты	16
Примечание 8. Дебиторская задолженность и авансы выданные	16
Примечание 9. Капитал.....	17
Примечание 10. Налог на прибыль	17
Примечание 11. Долгосрочные заемные средства	18
Примечание 12. Кредиторская задолженность и начисления	18
Примечание 13. Выручка.....	19
Примечание 14. Операционные расходы	19
Примечание 15. Финансовые доходы.....	19
Примечание 16. Финансовые расходы	20
Примечание 17. Прибыль на обыкновенную акцию в части прибыли, причитающейся акционерам ФСК ЕЭС.....	20
Примечание 18. Условные и договорные обязательства и операционные и финансовые риски	20
Примечание 19. Информация по сегментам	21
Примечание 20. Восстановление контроля над дочерним обществом	23



ООО «РСМ РУСЬ»

119285, Москва, ул. Пудовкина, 4

Тел: +7 495 363 28 48

Факс: +7 495 981 41 21

Э-почта: mail@rsmrus.ru

www.rsmrus.ru

17.08.2017 г.
N РСМ-2902

ЗАКЛЮЧЕНИЕ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ОБЗОРНОЙ ПРОВЕРКИ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ИНФОРМАЦИИ

Акционерам и Совету директоров Публичного акционерного общества «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»

Аудируемое лицо:

Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» (сокращенное наименование ПАО «ФСК ЕЭС»).

Место нахождения: 117630 Россия, г. Москва, ул. Академика Челомея, д. 5А;

Основной государственный регистрационный номер 1024701893336.

Аудитор:

Общество с ограниченной ответственностью «РСМ РУСЬ».

Место нахождения: 119285, г. Москва, ул. Пудовкина, д. 4;

Телефон: (495) 363-28-48; факс: (495) 981-41-21;

Основной государственный регистрационный номер – 1027700257540.

Общество с ограниченной ответственностью «РСМ РУСЬ» является членом Саморегулируемой организации аудиторов Ассоциация «Содружество» (свидетельство о членстве № 6938, ОРНЗ 11306030308), местонахождение: 119192, Москва, Мичуринский пр-т, д. 21, корп. 4.

Введение

В соответствии с решением Конкурсной комиссии (Протокол № 5/552р от 20 апреля 2015 г.), решением годового общего собрания акционеров ПАО «ФСК ЕЭС» от 29.06.2017г. (Протокол № 18 от 03.07.2017г.) об утверждении аудитором Общества ООО «РСМ РУСЬ» и на основании договора об оказании услуг аудита отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2017 год № 171а064, мы провели обзорную проверку прилагаемого сокращенного консолидированного промежуточного отчёта о финансовом положении Публичного акционерного общества «Федеральная сетевая компания единой энергетической системы» и его дочерних организаций (далее «Группа») по состоянию на 30 июня 2017 года и связанных с ним сокращенных консолидированных промежуточных отчётов о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе за три и шесть месяцев, о движении денежных средств, об изменениях в капитале за шесть месяцев, закончившихся на эту дату, а также основных принципов учётной политики и прочих пояснительных примечаниях.

Руководство Публичного акционерного общества «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» несёт ответственность за подготовку и достоверное представление данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Наша ответственность заключается в формировании вывода о данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации на основе проведенной нами обзорной проверки.

Объем обзорной проверки

Мы проводили обзорную проверку в соответствии с Международным стандартом обзорных проверок к 2410 «Обзорная проверка промежуточной финансовой информации, выполняемая независимым аудитором организации».

Обзорная проверка сокращенной консолидированной 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. Соответственно, 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 сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация не отражает достоверно во всех существенных аспектах финансовое положение Группы по состоянию на 30 июня 2017 года, а также ее финансовые результаты за три и за шесть месяцев и движение денежных средств за шесть месяцев, закончившихся на указанную дату, в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

Председатель Правления

Квалификационный аттестат аудитора № 05-000015 выдан на основании решения саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческого партнерства «Российская Коллегия аудиторов» от 15 ноября 2011г. №24 на неограниченный срок.

ОРНЗ в Реестре аудиторов и аудиторских организаций – 21706004215

Руководитель, ответственный за проведение обзорной проверки

Квалификационный аттестат аудитора № 05-000030 выдан на основании решения саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческого партнерства «Российская Коллегия аудиторов» от 30 ноября 2011г. № 25 на неограниченный срок.

ОРНЗ в Реестре аудиторов и аудиторских организаций – 21706004441



Н.А. Данцер

Н.Н. Усанова

ПАО «ФСК ЕЭС»

Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о финансовом положении (Неаудированный, кроме данных на 31 декабря 2016 года)
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	На 30 июня 2017 года	На 31 декабря 2016 года
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	5	857 945	846 695
Нематериальные активы		6 844	7 320
Финансовые вложения в зависимые общества		1 252	1 160
Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи	6	75 946	76 537
Отложенные налоговые активы		13	14
Долгосрочная дебиторская задолженность	8	47 539	45 145
Прочие внеоборотные активы		888	1 853
Итого внеоборотные активы		990 427	978 724
Оборотные активы			
Денежные средства и эквиваленты	7	38 642	44 404
Банковские депозиты	7	6 882	450
Дебиторская задолженность и авансы выданные	8	62 225	58 187
Предоплата по налогу на прибыль		317	305
Запасы		16 796	14 900
Прочие оборотные активы		110	140
Итого оборотные активы		125 002	118 386
ИТОГО АКТИВЫ		1 115 429	1 097 110
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Акционерный капитал: Обыкновенные акции	9	637 333	637 333
Собственные акции, выкупленные у акционеров	9	(4 719)	(4 719)
Эмиссионный доход		10 501	10 501
Резервы		281 093	281 759
Накопленный убыток		(192 742)	(198 273)
Итого капитал акционеров ФСК ЕЭС		731 466	726 601
Доля неконтролирующих акционеров		460	1 816
Итого капитал		731 926	728 417
Долгосрочные обязательства			
Отложенные налоговые обязательства		31 655	25 433
Долгосрочные заемные средства	11	237 097	236 954
Отложенный доход		1 011	919
Обязательства перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности		6 442	5 959
Итого долгосрочные обязательства		276 205	269 265
Краткосрочные обязательства			
Кредиторская задолженность акционерам ФСК ЕЭС		19 466	73
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	11	18 885	29 660
Кредиторская задолженность и начисления	12	66 426	62 059
Задолженность по налогу на прибыль		2 521	7 636
Итого краткосрочные обязательства		107 298	99 428
Итого обязательства		383 503	368 693
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		1 115 429	1 097 110

17 августа 2017 года

И.о. Председателя Правления

Р.Е. Филимонов

Директор по учету и отчетности – Главный бухгалтер

А.П. Носков

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности

ПАО «ФСК ЕЭС»

Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о прибылях и 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	
		2017 года	2016 года	2017 года	2016 года
Выручка от основной деятельности	13	51 823	58 046	101 619	110 586
Прочие операционные доходы		1 255	1 946	3 500	2 735
Операционные расходы	14	(33 611)	(38 916)	(63 775)	(70 417)
(Убыток от восстановления контроля над дочерним обществом) / Доход от прекращения признания дочернего общества	20	-	11 812	(12 327)	11 812
Чистое обесценение основных средств	5	(43)	(1 247)	6	(1 965)
Операционная прибыль		19 424	31 641	29 023	52 751
Финансовые доходы	15	5 238	1 927	7 990	3 725
Финансовые расходы	16	(1 089)	(2 241)	(2 468)	(4 897)
Доля в финансовом результате зависимых обществ		(1)	(286)	6	(282)
Прибыль до налогообложения		23 572	31 041	34 551	51 297
Расход по налогу на прибыль	10	(4 497)	(2 599)	(9 664)	(6 434)
Прибыль за период		19 075	28 442	24 887	44 863
Прочий совокупный доход / (убыток)					
<i>Статьи, которые не будут впоследствии реклассифицированы в прибыли и убытки</i>					
Переоценка обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности		(64)	(355)	(287)	(614)
Налог на прибыль, относящийся к статьям, которые не будут впоследствии реклассифицированы в прибыли и убытки		(6)	14	7	30
Итого статьи, которые не будут впоследствии реклассифицированы в прибыли и убытки		(70)	(341)	(280)	(584)
<i>Статьи, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в прибыли и убытки</i>					
Изменение справедливой стоимости финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи	6	(3 571)	13 519	(591)	27 820
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности		91	(89)	87	(2)
Налог на прибыль, относящийся к статьям, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в прибыли и убытки		714	(2 704)	118	(5 564)
Итого статьи, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в прибыли и убытки		(2 766)	10 726	(386)	22 254
Прочий совокупный доход за период за вычетом налога на прибыль		(2 836)	10 385	(666)	21 670
Итого совокупный доход за период		16 239	38 827	24 221	66 533
Прибыль / (убыток), причитающаяся:					
Акционерам ФСК ЕЭС	17	19 075	28 531	24 928	45 057
Неконтролирующим акционерам		-	(89)	(41)	(194)
Итого совокупный доход / (убыток), причитающийся:					
Акционерам ФСК ЕЭС		16 239	38 916	24 262	66 727
Неконтролирующим акционерам		-	(89)	(41)	(194)
Прибыль на обыкновенную акцию, причитающаяся акционерам ФСК ЕЭС - базовая и разводненная (в российских рублях)	17	0,015	0,023	0,020	0,036

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 2017 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года
	Прим.		
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Прибыль до налогообложения		34 551	51 297
<i>Поправки для увязки прибыли до налогообложения и чистого движения денежных средств от операционной деятельности</i>			
Амортизация основных средств	5,14	22 240	19 712
Прибыль от выбытия основных средств		314	(1 202)
Амортизация нематериальных активов		662	687
Чистое обесценение основных средств	5	(6)	1 965
Убыток от восстановления контроля над дочерним обществом / (Доход от прекращения признания дочернего общества)	20	12 327	(11 812)
Доля в финансовом результате зависимых обществ		(6)	282
Начисление резерва по сомнительным долгам	14	945	(2 626)
Начисление прочих резервов по обязательствам		(988)	307
Финансовые доходы	15	(7 990)	(3 725)
Финансовые расходы	16	2 468	4 897
Прочие неденежные операционные (доходы) / расходы		-	(30)
Движение денежных средств от операционной деятельности до изменений оборотного капитала и уплаченного налога на прибыль		64 517	59 752
<i>Изменения в оборотном капитале:</i>			
(Увеличение) / уменьшение дебиторской задолженности и авансов выданных		(2 477)	(8 980)
Уменьшение / (увеличение) запасов		(1 896)	1 142
(Увеличение) / уменьшение прочих оборотных и внеоборотных активов		(32)	(38)
Увеличение кредиторской задолженности и начислений		(4 953)	6 419
Уменьшение обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности		(47)	(311)
(Уплаченный) / полученный налог на прибыль		(8 445)	(4 689)
Чистая сумма поступлений денежных средств от операционной деятельности		46 667	53 295
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Приобретение основных средств		(30 446)	(28 472)
Поступления от реализации основных средств		219	2 907
Приобретение нематериальных активов		(176)	(427)
Погашение векселей		2	94
Открытие банковских депозитов		(9 596)	(4 824)
Заккрытие банковских депозитов		3 164	25 395
Дивиденды полученные		599	246
Займы выданные		(2)	(45)
Возврат займов		1 003	-
Проценты полученные		2 557	3 124
Чистая сумма денежных средств, использованных в инвестиционной деятельности		(32 676)	(2 002)

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

		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года
	Прим.		
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Привлечение краткосрочных и долгосрочных заемных средств		34	-
Погашение долгосрочных заемных средств		(9 580)	(9 954)
Погашение краткосрочных заемных средств		(362)	-
Погашение обязательств по договорам лизинга		(75)	(75)
Проценты уплаченные		(9 894)	(16 386)
Правительственные субсидии		124	-
Чистая сумма денежных средств (использованных в) / полученных от финансовой деятельности		(19 753)	(26 415)
Чистое увеличение денежных средств и эквивалентов		(5 762)	24 878
Денежные средства и эквиваленты на начало периода	7	44 404	28 176
Денежные средства и эквиваленты на конец периода	7	38 642	53 054

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		637 333	10 501	(4 719)	281 759	(198 273)	726 601	1 816	728 417
Совокупный доход за период									
Прибыль за период		-	-	-	-	24 928	24 928	(41)	24 887
<i>Прочий совокупный доход / (убыток) за вычетом налога на прибыль</i>									
Изменение справедливой стоимости финансовых вложений, имеющих в наличии для продажи	6	-	-	-	(473)	-	(473)	-	(473)
Переоценка обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности		-	-	-	(280)	-	(280)	-	(280)
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности		-	-	-	87	-	87	-	87
Итого прочий совокупный доход		-	-	-	(666)	-	(666)	-	(666)
Итого совокупный доход за период		-	-	-	(666)	24 928	24 262	(41)	24 221
Операции с акционерами ФСК ЕЭС, отраженные непосредственно в капитале									
Дивиденды объявленные	9	-	-	-	-	(19 397)	(19 397)	(3)	(19 400)
Итого операции с акционерами ФСК ЕЭС		-	-	-	-	(19 397)	(19 397)	(3)	(19 400)
Изменения в структуре собственности									
Восстановление контроля над дочерним обществом	20	-	-	-	-	-	-	(1 312)	(1 312)
Итого изменения в структуре собственности		-	-	-	-	-	-	(1 312)	(1 312)
На 30 июня 2017 года		637 333	10 501	(4 719)	281 093	(192 742)	731 466	460	731 926

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности

ПАО «ФСК ЕЭС»

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

	Прим.	Капитал, причитающийся акционерам ФСК ЕЭС						Доля неконтролирующих акционеров	Итого капитал
		Акционерный капитал: Обыкновенные акции	Эмиссионный доход	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Резервы	Накопленный убыток	Итого		
На 1 января 2016 года		637 333	10 501	(4 719)	229 578	(252 980)	619 713	(75)	619 638
Совокупный доход за период									
Прибыль за период		-	-	-	-	45 057	45 057	(194)	44 863
Прочий совокупный доход / (убыток) за вычетом налога на прибыль									
Изменение справедливой стоимости финансовых вложений, имеющих в наличии для продажи	6	-	-	-	22 256	-	22 256	-	22 256
Переоценка обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности		-	-	-	(584)	-	(584)	-	(584)
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности		-	-	-	(2)	-	(2)	-	(2)
Итого прочий совокупный доход		-	-	-	21 670	-	21 670	-	21 670
Итого совокупный доход за период		-	-	-	21 670	45 057	66 727	(194)	66 533
Операции с акционерами ФСК ЕЭС, отраженные непосредственно в капитале									
Дивиденды объявленные	9	-	-	-	-	(16 817)	(16 817)	(1)	(16 818)
Итого операции с акционерами ФСК ЕЭС		-	-	-	-	(16 817)	(16 817)	(1)	(16 818)
Изменения в структуре собственности									
Прекращение признания дочернего общества	20	-	-	-	-	-	-	1 174	1 174
Итого изменения в структуре собственности		-	-	-	-	-	-	1 174	1 174
На 30 июня 2016 года		637 333	10 501	(4 719)	251 248	(224 740)	669 623	904	670 527

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности

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» или «Россия») передало свою долю в ФСК ЕЭС в ПАО «Российские сети» (бывшее ОАО «Холдинг МРСК»), холдинговую компанию группы, занимающуюся оказанием услуг по передаче и распределению электроэнергии и контролируемой Правительством РФ. В результате этой передачи акций по состоянию на 30 июня 2017 года 80,13% акций ФСК ЕЭС принадлежали и контролировались ПАО «Россети». Остальные акции обращаются на Московской межбанковской валютной 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 2016 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 2016 года, и по состоянию на эту дату.

Возврат контроля над ОАО «Нурэнерго» (Примечание 20). 29 июня 2016 года Арбитражный суд Чеченской республики объявил ОАО «Нурэнерго», дочернее общество ПАО «ФСК ЕЭС», банкротом и назначил внешнего конкурсного управляющего. Согласно российскому законодательству о несостоятельности (банкротстве) с даты объявления банкротства полномочия всех исполнительных органов общества прекращаются и передаются конкурсному управляющему. Согласно этому ПАО «ФСК ЕЭС» утратило право управлять деятельностью дочернего общества и, соответственно, утратило контроль над ним. В результате Группа прекратила признание активов и обязательств ОАО «Нурэнерго» на 30 июня 2016 года и начислила 11 812 млн. рублей дохода от прекращения признания в отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе.

27 января 2017 года Арбитражный суд Северо-Кавказского округа (суд кассационной инстанции) отменил решение о банкротстве ОАО «Нурэнерго» и направил дело на новое рассмотрение в суд первой инстанции. На 30 июня 2017 года Группа проанализировала все факты по данному делу и пришла к выводу, что возвратила контроль над обществом 27 января 2017 года.

Группа признала активы и обязательства ОАО «Нурэнерго» на 30 июня 2017 года. Величина разницы между чистыми идентифицируемыми обязательствами на дату возврата контроля и долей неконтролирующих акционеров и восстановлением обесценения внутригрупповой дебиторской задолженности и займов выданных не была признана Группой в качестве гудвилла и одновременно отнесена на убыток в сокращенном консолидированном промежуточном отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе в размере 12 327 млн. рублей.

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 вложениями, имеющимися в наличии для продажи (Примечание 6). Справедливая стоимость финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи, 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 2016 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 2017 года. Расходы по налогу на прибыль в промежуточных периодах признаются на основании наилучшей расчетной оценки средневзвешенной годовой ставки налога на прибыль, ожидаемой за год.

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 учетной политики. Ряд новых стандартов и поправок впервые применяются в 2017 году. Однако они не окажут влияния на годовую консолидированную финансовую отчетность или на сокращенную консолидированную промежуточную финансовую отчетность Группы.

Некоторые сравнительные суммы были реклассифицированы в соответствии с презентацией текущего года.

Примечание 4. Связанные стороны

Компании, связанные с правительством. В течение трех и шести месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года и 2016 года, Группа имела следующие существенные операции с компаниями, связанными с правительством:

	За три месяца, закончившиеся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2017 года	2016 года	2017 года	2016 года
Передача электроэнергии	38 284	35 262	76 736	70 885
Продажа электроэнергии	692	4 230	1 897	8 838
Строительные услуги	1 025	8 413	1 564	10 750
Присоединение к сети	301	46	377	73
Дивиденды	2 476	-	2 476	-
Покупная электроэнергия для производственных нужд	(1 196)	(1 238)	(2 801)	(3 063)

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

	На 30 июня 2017 года	На 31 декабря 2016 года
Денежные средства и эквиваленты	29 124	32 794
Банковские депозиты	6 817	450
Долгосрочная дебиторская задолженность	46 432	44 512
Прочие внеоборотные активы	18	16
Прочие оборотные активы	7	7
Дебиторская задолженность покупателей (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 6 966 млн. рублей на 30 июня 2017 года и 7 555 млн. рублей на 31 декабря 2016 года)	37 123	40 831
Прочая дебиторская задолженность (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 546 млн. рублей на 30 июня 2017 года и 1 161 млн. рублей на 31 декабря 2016 года)	3 412	2 221
Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи	75 946	76 537
Авансы строительным компаниям и поставщикам основных средств (в составе незавершенного строительства)	340	604
Кредиторская задолженность акционерам ФСК ЕЭС	(19 466)	(73)
Долгосрочные заемные средства	-	(300)
Краткосрочные заемные средства	(359)	(465)
Кредиторская задолженность и начисления	(36 835)	(13 214)

На 30 июня 2017 года у Группы имелась неиспользованная возможность привлечения долгосрочного и краткосрочного финансирования у банков, связанных с государством, в размере 80 350 млн. рублей и 25 000 млн. рублей (на 31 декабря 2016 года: 105 000 млн. рублей) (Примечание 11).

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

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)

Вознаграждения руководству. Общая сумма вознаграждений в виде заработной платы, премий и неденежных компенсаций, предоставленных членам Правления за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года и 2016 года, представлена ниже:

	За три месяца, закончившиеся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2017 года	2016 года	2017 года	2016 года
Краткосрочные вознаграждения, включая заработную плату и премии	186	179	229	220
Выплаты по окончании трудовой деятельности и прочие выплаты долгосрочного характера	-	5	20	9
Итого	186	184	249	229

За три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года и 2016 года, членам Совета директоров было предоставлено вознаграждение в размере 7 млн. рублей и 6 млн. рублей соответственно.

Примечание 5. Основные средства

	Здания	Линии электро- передач	Подстан- ции	Незавер- шенное стро- ительство	Прочее	Итого
Переоцененная или первоначальная стоимость						
Сальдо на 1 января 2017 года	23 867	371 201	289 526	124 897	37 204	846 695
Поступления	193	39	26	33 655	557	34 470
Перевод/ввод в состав основных средств	(70)	327	1 920	(2 300)	123	-
Выбытия	(67)	(247)	(374)	(218)	(112)	(1 018)
Сальдо на 30 июня 2017 года	23 923	371 320	291 098	156 034	37 772	880 147
Накопленная амортизация и обесценение						
Сальдо на 1 января 2017 года	-	-	-	-	-	-
Начисление амортизации	(225)	(7 729)	(10 722)	-	(3 564)	(22 240)
Признание обесценения	-	-	-	6	-	6
Выбытия	-	8	9	-	15	32
Сальдо на 30 июня 2017 года	(225)	(7 721)	(10 713)	6	(3 549)	(22 202)
Остаточная стоимость на 1 января 2017 года	23 867	371 201	289 526	124 897	37 204	846 695
Остаточная стоимость на 30 июня 2017 года	23 698	363 599	280 385	156 040	34 223	857 945

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)

	Здания	Линии электро-передач	Подстанции	Незавершенное строительство	Прочее	Итого
Переоцененная или первоначальная стоимость						
Сальдо на 1 января 2016 года	20 820	392 762	256 529	155 704	37 177	862 992
Поступления	1	297	446	28 919	423	30 086
Перевод/ввод в состав основных средств	47	2 235	2 753	(5 483)	448	-
Выбытия	(195)	(98)	(1 346)	(1 300)	(150)	(3 089)
Сальдо на 30 июня 2016 года	20 673	395 196	258 382	177 840	37 898	889 989
Накопленная амортизация и обесценение						
Сальдо на 1 января 2016 года	(356)	(15 350)	(17 335)	(2 850)	(5 987)	(41 878)
Начисление амортизации	(203)	(8 117)	(8 553)	-	(2 839)	(19 712)
Признание обесценения	-	-	-	(1 965)	-	(1 965)
Выбытия	4	9	39	-	32	84
Сальдо на 30 июня 2016 года	(555)	(23 458)	(25 849)	(4 815)	(8 794)	(63 471)
Остаточная стоимость на 1 января 2016 года	20 464	377 412	239 194	152 854	31 190	821 114
Остаточная стоимость на 30 июня 2016 года	20 118	371 738	232 533	173 025	29 104	826 518

Примечание 6. Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи

	На 1 января 2017 года	Поступления	Изменение справедливой стоимости	На 30 июня 2017 года
ПАО «ИНТЕР ПАО ЕЭС»	74 520	-	(213)	74 307
ПАО «Российские сети»	1 906	-	(378)	1 528
Прочие	111	-	-	111
Итого	76 537	-	(591)	75 946

	На 1 января 2016 года	Поступления	Изменение справедливой стоимости	На 30 июня 2016 года
ПАО «ИНТЕР ПАО ЕЭС»	21 480	-	27 451	48 931
ПАО «Российские сети»	680	-	369	1 049
Прочие	111	1	-	112
Итого	22 271	1	27 820	50 092

Примечание 7. Денежные средства и эквиваленты и банковские депозиты

	На 30 июня 2017 года	На 31 декабря 2016 года
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	11 118	20 223
Эквиваленты денежных средств	27 524	24 181
Итого денежные средства и эквиваленты	38 642	44 404

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 6,98-9,08% по состоянию на 30 июня 2017 года и 7,23-10,35% по состоянию на 31 декабря 2016 года.

Банковские депозиты

	Процентные ставки	На 30 июня 2017 года	На 31 декабря 2016 года
АО «Россельхозбанк»	9,20%-9,29%	5 606	-
АО «Газпромбанк»	8,40%-9,55%	1 062	295
ПАО «ВТБ»	8,40%-9,70%	149	155
ПАО «Банк «Финансовая Корпорация Открытие»	9,27%	65	-
Итого банковские депозиты		6 882	450

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, 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 9,33% -9,63% годовых

Долгосрочная дебиторская задолженность представлена за вычетом резерва по сомнительным долгам в сумме 443 млн. рублей по состоянию на 30 июня 2017 года и 524 млн. рублей по состоянию на 31 декабря 2016 года.

	На 30 июня 2017 года	На 31 декабря 2016 года
Дебиторская задолженность покупателей (за вычетом резерва по сомнительным долгам в размере 11 854 млн. рублей по состоянию на 30 июня 2017 года и 12 117 млн. рублей по состоянию на 31 декабря 2016 года)	43 130	47 824
Прочая дебиторская задолженность (за вычетом резерва по сомнительным долгам в размере 2 476 млн. рублей по состоянию на 30 июня 2017 года и 3 513 млн. рублей по состоянию на 31 декабря 2016 года)	8 163	6 410
НДС к возмещению	1 495	580
Авансы, выданные поставщикам (за вычетом резерва по сомнительным долгам в размере 2 024 млн. рублей по состоянию на 30 июня 2017 года и 2 054 млн. рублей по состоянию на 31 декабря 2016 года)	9 271	3 127
Предоплаты по налогам	196	246
Итого дебиторская задолженность и авансы выданные	62 255	58 187

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 2017 года и 31 декабря 2016 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 июня 2017 года	На 31 декабря 2016 года	На 30 июня 2017 года	На 31 декабря 2016 года
Обыкновенные акции	1 274 665 323 063	1 274 665 323 063	637 333	637 333

На 30 июня 2017 года количество обыкновенных акций, одобренных к выпуску, составило 1 346 805 824 тысяч штук номиналом 0,5 рубля каждая

Собственные акции, выкупленные у акционеров. Группа через свое дочернее общество владеет 13 727 165 тысячами штук собственных обыкновенных акций общей стоимостью 4 719 млн. рублей на 30 июня 2017 года (на 31 декабря 2017 года: 4 719 млн. рублей).

Дивиденды. На Общем собрании акционеров в июне 2017 года было решено объявить 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 рублей на акцию.

На годовом Общем собрании акционеров в июне 2016 года были объявлены дивиденды за 2015 год в сумме 16 977 млн. рублей, из которых 160 млн. рублей приходится на казначейские акции. Сумма дивидендов составила 0,01332 рублей на акцию.

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 шести месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года и 2016 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	
	2017 года	2016 года	2017 года	2016 года
Прибыль до налогообложения	23 572	31 041	34 551	51 297
Теоретическая сумма налога на прибыль по официальной ставке в 20%	(4 714)	(6 208)	(6 910)	(10 259)
Налоговый эффект от прекращения признания дочернего общества	-	2 767	(2 871)	2 767
Налоговый эффект статей, которые не учитываются для целей налогообложения	311	(410)	194	(516)
Изменение непризнанных отложенных налоговых активов	(94)	1 252	(77)	1 574
Итого расходы по налогу на прибыль	(4 497)	(2 599)	(9 664)	(6 434)

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

Примечание 11. Долгосрочные заемные средства

	Эффективная процентная ставка	Дата погашения	На 30 июня 2017 года	На 31 декабря 2016 года
Документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя:				
с фиксированными ставками	7,5-8,75%	2017-2051	86 422	96 179
с плавающими ставками	ИПЦ +1-2,5%	2022-2050	151 258	151 727
Облигации участия в займе	8,45%	2019	17 943	17 943
Обязательства по финансовой аренде	9,50%	2018	359	415
Итого заемные средства			255,982	266 264
За вычетом краткосрочной части долгосрочных облигаций			(18,526)	(29 195)
За вычетом краткосрочной части обязательств по финансовой аренде			(359)	(115)
Итого долгосрочные заемные средства			237,097	236 954

Все долговые инструменты номинированы в рублях.

Сверка между балансовой и справедливой стоимостью финансовых обязательств представлена ниже.

	Уровень	На 30 июня 2017		На 31 декабря 2016	
		Справедливая стоимость	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	Балансовая стоимость
Долгосрочные заемные средства с фиксированными ставками	1	101 368	104 079	109 355	113 856
Долгосрочные заемные средства с плавающими ставками	1	9 228	10 322	9 761	10 411
Итого заемные средства		110 596	114 401	119 116	124 267

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 2017 года у Группы имелась неиспользованная возможность привлечения долгосрочного и краткосрочного финансирования в размере 129 350 млн. рублей и 25 050 млн. рублей (на 31 декабря 2016 года: 152 500 млн. рублей и ноль), которое могло быть использовано на различные цели.

Примечание 12. Кредиторская задолженность и начисления

	На 30 июня 2017 года	На 31 декабря 2016 года
Кредиторская задолженность поставщикам	21 089	8 670
Кредиторская задолженность строительным компаниям и поставщикам основных средств	20 151	23 759
Авансы полученные	13 493	15 091
Резерв по судебным искам	2 970	4 029
Кредиторская задолженность персоналу	2 558	2 313
Задолженность по прочим налогам	5 114	7 221
Прочая кредиторская задолженность и начисления	1 051	976
Итого кредиторская задолженность и начисления	66 426	62 059

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 13. Выручка

	За три месяца, закончившиеся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2017 года	2016 года	2017 года	2016 года
Передача электрической энергии	44 889	40 966	90 748	82 567
Продажа электрической энергии	1 463	6 038	4 032	11 782
Строительные услуги	3 070	9 525	3 822	12 478
Технологическое присоединение к сетям	1 615	888	1 715	2 558
Прочая выручка от основной деятельности	786	629	1 302	1 201
Итого выручка от основной деятельности	51 823	58 046	101 619	110 586

Примечание 14. Операционные расходы

	За три месяца, закончившиеся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2017 года	2016 года	2017 года	2016 года
Амортизация основных средств	11 261	9 927	22 240	19 712
Оплата труда и налоги с фонда оплаты труда	6 983	6 958	12 908	13 145
Покупная электроэнергия для производственных нужд	3 112	5 199	7 247	11 828
Налог на имущество	2 744	2 325	5 518	4 677
Топливо для мобильных газотурбинных подстанций	1 175	968	3 201	4 527
Услуги субподрядчиков по строительным контрактам	1 153	5 098	1 924	7 680
Материальные расходы по строительным контрактам	1 511	3 551	1 555	3 607
Начисление / (восстановление) резерва по сомнительной дебиторской задолженности	267	118	945	(2 626)
Командировочные и транспортные расходы	500	461	919	859
Расходы по аренде	416	358	808	667
Расходы на охрану	376	365	740	721
Амортизация нематериальных активов	333	356	662	687
Услуги по транзиту электроэнергии	283	644	524	1 215
Прочие расходы	3 497	2 588	4 584	3 718
Итого операционные расходы	33 611	38 916	63 775	70 417

Примечание 15. Финансовые доходы

	За три месяца, закончившиеся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2017 года	2016 года	2017 года	2016 года
Процентные доходы	968	1 652	2 548	3 415
Амортизация дисконта	1 773	-	2 912	-
Положительные курсовые разницы	7	18	23	40
Дивиденды	2 476	246	2 476	246
Прочие финансовые доходы	14	11	31	24
Итого финансовые доходы	5 238	1 927	7 990	3 725

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

Примечание 16. Финансовые расходы

	За три месяца, закончившиеся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2017 года	2016 года	2017 года	2016 года
Процентные расходы	4 380	6 419	9 245	14 723
Чистые процентные расходы по обязательствам по планам с установленными выплатами	119	150	243	322
Отрицательные курсовые разницы	1	47	61	102
Итого финансовые расходы	4 500	6 616	9 549	15 147
За вычетом капитализированных процентных расходов	(3 411)	(4 375)	(7 081)	(10 250)
Итого финансовые расходы, отраженные в составе прибылей и убытков	1 089	2 241	2 468	4 897

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

	За три месяца, закончившиеся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2017 года	2016 года	2017 года	2016 года
Средневзвешенное количество обыкновенных акций (в млн. акций)	1 260 938	1 260 938	1 260 938	1 260 938
Прибыль, причитающаяся акционерам ФСК ЕЭС (в млн. рублей)	19 075	28 531	24 928	45 057
Средневзвешенная прибыль на акцию – базовая и разводненная (в российских рублях)	0,015	0,023	0,020	0,036

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 шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 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 2016 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 2017 года судебные иски от поставщиков основных средств и третьих сторон к Группе составили 5 284 млн. рублей (на 31 декабря 2016 года: 3 859 млн. рублей). Руководство Группы не может прогнозировать исход судебного разбирательства и сумму возможных затрат для урегулирования данных исков, если таковое потребуется.

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.

На 30 июня 2017 года дочернее общество Группы ОАО «Нурэнерго» было вовлечено в ряд судебных разбирательств по взысканию задолженности за приобретенную ОАО «Нурэнерго» электрическую энергию. Данные суммы в основном отражены в составе кредиторской задолженности. Поскольку руководство Группы полагает, что данные судебные разбирательства не приведут к возникновению каких-либо дополнительных обязательств, дополнительных резервов не создается.

Примечание 18. Условные и договорные обязательства и операционные и финансовые риски (продолжение)

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 проверки могут быть подвергнуты и более ранние периоды.

На 30 июня 2017 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 июня 2017 года предстоящие капитальные затраты по уже заключенным договорам составили 209 902 млн. рублей (на 31 декабря 2016 года: 210 968 млн. рублей), включая НДС. Данные суммы включают кредиторскую задолженность строительным компаниям и поставщикам основных средств в сумме 20 151 млн. рублей на 30 июня 2017 года (на 31 декабря 2016 года: 23 759 млн. рублей) (Примечание 12).

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		За шесть месяцев, закончившихся	
	30 июня	30 июня	30 июня	30 июня
	2017 года	2016 года	2017 года	2016 года
Выручка от сторонних покупателей	47 619	41 911	93 415	85 221
Выручка от компаний Группы, не включенных в сегмент	69	371	148	690
Итого выручка	47 688	42 282	93 563	85 911
Чистая прибыль за период	10 455	5 875	19 061	16 080

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)

	На 30 июня 2017 года	На 31 декабря 2016 года
Совокупные активы сегмента (РСБУ)	1 398 603	1 398 048
Совокупные обязательства сегмента (РСБУ)	429 876	428 746

Выверка выручки сегмента к данным сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года и 2016 года, представлена ниже:

	За три месяца, закончившиеся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2017 года	2016 года	2017 года	2016 года
Итого выручка сегмента (РСБУ)	47 688	42 282	93 563	85 911
Реклассификация между выручкой и прочими операционными доходами	(691)	283	(286)	216
Несегментная выручка	4 981	15 932	8 682	24 954
Исключение внутригрупповой выручки	(69)	(371)	(148)	(690)
Прочие корректировки	(86)	(80)	(192)	195
Итого выручка (МСФО)	51 823	58 046	101 619	110 586

Выверка прибыли сегмента к данным сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года и 2016 года, представлена ниже:

	За три месяца, закончившиеся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2017 года	2016 года	2017 года	2016 года
Прибыль за период (РСБУ)	10 455	5 875	19 061	16 080
Основные средства				
Корректировка стоимости основных средств	9 173	10 343	19 325	20 301
Восстановление / (начисление) обесценения основных средств	(44)	771	5	3 445
Финансовые инструменты				
Дисконтирование векселей	6	21	13	21
Восстановление обесценения векселей	1 000	-	2 133	-
Консолидация				
Корректировка по восстановлению обесценения финансовых вложений в дочерние общества	22	(248)	347	(248)
Корректировка по восстановлению балансовой стоимости внутригрупповых векселей	487	(3 344)	(443)	(6 133)
Корректировка переоценки стоимости собственных акций, выкупленных у акционеров	-	4	-	4
Прочее				
Корректировка резерва на судебные иски	(146)	164	1 192	(293)
Корректировка резерва по сомнительным долгам	134	1 981	839	(397)
Корректировка обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности	(63)	45	(123)	72
Корректировка расходов на НИОКР	20	46	51	46
Доля в прибыли зависимых обществ	(1)	(286)	6	(282)
Корректировка отложенного налога на прибыль	(1 025)	(1 333)	(3 047)	(655)
Прочие корректировки	(611)	797	325	(503)
(Убыток от восстановления контроля над дочерним обществом) / Доход от прекращения признания дочернего общества	-	11 812	(12 327)	11 812
Несегментная прочая операционная прибыль / (убыток)	(332)	1 794	(2 470)	1 593
Прибыль за период (МСФО)	19 075	28 442	24 887	44 863

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)

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.

Примечание 20. Восстановление контроля над дочерним обществом

На 27 января 2017 года Группа признала инвестицию в ОАО «Нурэнерго», как дочернее общество, в связи с восстановлением контроля над компанией (Примечание 2).

Консолидация дочернего общества имело следующий эффект на активы и обязательства Группы на дату признания:

	<u>Стоимость на дату признания</u>
Дебиторская задолженность	120
Кредиторская задолженность	(15 724)
Чистые обязательства дочернего общества	(15 604)
Восстановление обесценения внутригрупповой дебиторской задолженности и займов выданных	1 965
Доля неконтролирующих акционеров	1 312
Убыток от восстановления контроля над дочерним обществом	(12 327)