

**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 2016 ГОДА**

**(НЕАУДИРОВАННАЯ)**

## СОДЕРЖАНИЕ

Заключение по обзорной проверке сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности .....	3
Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о финансовом положении (Неаудированный) .....	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) .....	9
Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности (Неаудированные)	
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 .....	15
Примечание 8. Дебиторская задолженность и авансы выданные .....	16
Примечание 9. Капитал .....	16
Примечание 10. Налог на прибыль .....	16
Примечание 11. Долгосрочные заемные средства .....	17
Примечание 12. Кредиторская задолженность и начисления .....	18
Примечание 13. Выручка .....	18
Примечание 14. Операционные расходы .....	18
Примечание 15. Финансовые доходы .....	19
Примечание 16. Финансовые расходы .....	19
Примечание 17. Прибыль на обыкновенную акцию в части прибыли, причитающейся акционерам ФСК ЕЭС .....	19
Примечание 18. Условные и договорные обязательства и операционные и финансовые риски .....	19
Примечание 19. Информация по сегментам .....	20
Примечание 20. Прекращение признания дочернего общества .....	22



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

22.08.2016 г. / РСМ-2941

## ЗАКЛЮЧЕНИЕ ПО ОБЗОРНОЙ ПРОВЕРКЕ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ

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, г. Москва, ул. Академика Челомея, д. 5А;

Основной государственный регистрационный номер 1024701893336.

### Аудитор:

Общество с ограниченной ответственностью "РСМ РУСЬ" (сокращенное наименование ООО «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 (СРО) аудиторов Некоммерческое Партнерство «Аудиторская 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 20.04.2015 г.), решением годового общего собрания акционеров ПАО «ФСК ЕЭС» от 26.06.2016 г. (Протокол № 17 от 29.06.2016 г.) об утверждении аудитора ПАО «ФСК ЕЭС» ООО «РСМ РУСЬ» и на основании договора об оказании услуг аудита отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2016 год № 161a051 от 04.08.2016 г., мы провели обзорную проверку прилагаемой сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности Публичного акционерного общества «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» и его дочерних обществ. Данная сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность включает сокращенный консолидированный промежуточный отчет о финансовом положении по состоянию на 30 июня 2016 года и сокращенные консолидированные промежуточные отчеты о совокупном доходе, о движении денежных средств, об изменении капитала за шесть месяцев, закончившихся на эту дату, а также основные положения учетной политики и другие примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности.

Руководство Публичного акционерного общества «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» несёт ответственность за составление и справедливое представление указанной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчётности в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности 34 «Промежуточная финансовая отчётность». Наша ответственность заключается в том, чтобы сделать выводы о сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчётности на основании проведённой нами обзорной проверки.

#### *Объём работ по обзорной проверке*

Мы провели обзорную проверку в соответствии с:

- Федеральным законом от 30.12.2008 г. № 307-ФЗ «Об аудиторской деятельности»;
- Федеральными правилами (стандартами) аудиторской деятельности, включая Правило (Стандарт) № 33 «Обзорная проверка финансовой (бухгалтерской) отчетности»;
- Международными стандартами аудиторской деятельности, включая Международный стандарт по заданиям по обзорным проверкам 2410 «Обзорная проверка промежуточной финансовой информации, проводимая независимым аудитором организации».

Обзорная проверка сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчётности заключается в проведении опросов, главным образом, среди сотрудников, ответственных за финансовые вопросы и вопросы бухгалтерского учета, а также в проведении аналитических и прочих процедур обзорной проверки. Обзорная проверка значительно меньше по объему работ, чем аудит, проводимый в соответствии с Международными стандартами аудита и федеральными стандартами аудиторской деятельности, действующими в Российской Федерации, и, следовательно, не позволяет нам получить уверенность в том, что нам стало известно обо всех существенных обстоятельствах, которые могли бы быть обнаружены при проведении аудита. Соответственно, мы не выражаем аудиторское мнение.

#### *Вывод*

При проведении обзорной проверки наше внимание не привлекли никакие факты, которые бы дали нам основания полагать, что прилагаемая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчётность не дает справедливого представления, во всех существенных аспектах, о финансовом положении Публичного акционерного общества «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» и его дочерних обществ по состоянию на 30 июня 2016 года, а также о финансовых результатах их деятельности и движении денежных средств за шесть месяцев, закончившихся на эту дату, в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности 34 «Промежуточная финансовая отчётность».

#### **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 – 29605011647



**Н.А. Данцер**

# ПАО «ФСК ЕЭС»

Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о финансовом положении (Неаудированный)  
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	На 30 июня 2016 года	На 31 декабря 2015 года
<b>АКТИВЫ</b>			
<b>Внеоборотные активы</b>			
Основные средства	5	826 518	821 114
Нематериальные активы		7 492	7 752
Финансовые вложения в зависимые общества		1 407	1 691
Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи	6	50 092	22 271
Отложенные налоговые активы		18	260
Долгосрочная дебиторская задолженность	8	18 432	15 180
Прочие внеоборотные активы		2 046	1 799
<b>Итого внеоборотные активы</b>		<b>906 005</b>	<b>870 067</b>
<b>Оборотные активы</b>			
Денежные средства и эквиваленты	7	53 054	28 176
Банковские депозиты	7	9 698	30 269
Дебиторская задолженность и авансы выданные	8	55 950	50 043
Предоплата по налогу на прибыль		1 730	432
Запасы		16 175	16 063
Прочие оборотные активы		295	278
<b>Итого оборотные активы</b>		<b>136 902</b>	<b>125 261</b>
<b>ИТОГО АКТИВЫ</b>		<b>1 042 907</b>	<b>995 328</b>
<b>КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
<b>Капитал</b>			
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		251 248	229 578
Накопленный убыток		(224 899)	(252 980)
<b>Итого капитал акционеров ФСК ЕЭС</b>		<b>669 464</b>	<b>619 713</b>
Доля неконтролирующих акционеров		904	(75)
<b>Итого капитал</b>		<b>670 368</b>	<b>619 638</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Отложенные налоговые обязательства		22 977	14 589
Долгосрочные заемные средства	11	240 066	250 076
Отложенный доход		1 087	1 105
Обязательства перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности		7 982	7 357
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>		<b>272 112</b>	<b>273 127</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Кредиторская задолженность акционерам ФСК ЕЭС		16 983	6
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	11	29 783	31 466
Кредиторская задолженность и начисления	12	53 659	71 036
Задолженность по налогу на прибыль		2	55
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>		<b>100 427</b>	<b>102 563</b>
<b>Итого обязательства</b>		<b>372 539</b>	<b>375 690</b>
<b>ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		<b>1 042 907</b>	<b>995 328</b>

22 августа 2016 года

И.о. Председателя Правления

Директор по учету и отчетности – Главный бухгалтер

Р.Е. Филимонов

А.П. Носков

# 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	
		2016 года	2015 года	2016 года	2015 года
Выручка от основной деятельности	13	58 046	40 907	110 586	83 475
Прочие операционные доходы		1 946	708	2 735	1 759
Операционные расходы	14	(38 916)	(29 914)	(70 417)	(62 303)
Доход от прекращения признания дочернего общества	20	11 812	-	11 812	
Убыток от обесценения активов, удерживаемых для продажи		-	(542)	-	(542)
Чистое обесценение основных средств	5	(1 247)	(270)	(1 965)	(472)
<b>Операционная прибыль</b>		<b>31 641</b>	<b>10 889</b>	<b>52 751</b>	<b>21 917</b>
Финансовые доходы	15	1 927	1 797	3 725	3 876
Финансовые расходы	16	(2 241)	(1 695)	(4 897)	(4 037)
Убыток от обесценения финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи	6	-	(26)	-	(26)
Доля в финансовом результате зависимых обществ		(286)	(1)	(282)	(14)
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>31 041</b>	<b>10 964</b>	<b>51 297</b>	<b>21 716</b>
Расход по налогу на прибыль	10	(2 599)	(2 735)	(6 434)	(4 374)
<b>Прибыль за период</b>		<b>28 442</b>	<b>8 229</b>	<b>44 863</b>	<b>17 342</b>
<b>Прочий совокупный доход / (убыток)</b>					
<i>Статьи, которые не будут впоследствии реклассифицированы в прибыли и убытки</i>					
Переоценка обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности		(355)	(506)	(614)	(1 027)
Налог на прибыль, относящийся к статьям, которые не будут впоследствии реклассифицированы в прибыли и убытки		14	6	30	45
<b>Итого статьи, которые не будут впоследствии реклассифицированы в прибыли и убытки</b>		<b>(341)</b>	<b>(500)</b>	<b>(584)</b>	<b>(982)</b>
<i>Статьи, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в прибыли и убытки</i>					
Изменение справедливой стоимости финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи	6	13 519	2 266	27 820	9 840
Убыток от обесценения финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи, перенесенный в прибыли и убытки	6	-	26	-	26
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности		(89)	(75)	(2)	(322)
Налог на прибыль, относящийся к статьям, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в прибыли и убытки		(2 704)	(458)	(5 564)	(1 973)
<b>Итого статьи, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в прибыли и убытки</b>		<b>10 726</b>	<b>1 759</b>	<b>22 254</b>	<b>7 571</b>
<b>Прочий совокупный доход за период за вычетом налога на прибыль</b>		<b>10 385</b>	<b>1 259</b>	<b>21 670</b>	<b>6 589</b>
<b>Итого совокупный доход за период</b>		<b>38 827</b>	<b>9 488</b>	<b>66 533</b>	<b>23 931</b>
<b>Прибыль / (убыток), причитающаяся:</b>					
Акционерам ФСК ЕЭС	17	28 531	8 601	45 057	17 692
Неконтролирующим акционерам		(89)	(372)	(194)	(350)
<b>Итого совокупный доход / (убыток), причитающийся:</b>					
Акционерам ФСК ЕЭС		38 916	9 860	66 727	24 281
Неконтролирующим акционерам		(89)	(372)	(194)	(350)
<b>Прибыль на обыкновенную акцию, причитающаяся акционерам ФСК ЕЭС - базовая и разводненная (в российских рублях)</b>	17	<b>0,023</b>	<b>0,007</b>	<b>0,036</b>	<b>0,014</b>

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 2016 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года
	Прим.		
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:</b>			
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>51 297</b>	<b>21 716</b>
<i>Поправки для увязки прибыли до налогообложения и чистого движения денежных средств от операционной деятельности</i>			
Амортизация основных средств	5,14	19 712	19 645
Прибыль от выбытия основных средств		(1 202)	(562)
Амортизация нематериальных активов		687	747
Чистое обесценение основных средств	5	1 965	472
Доход от прекращения признания дочернего общества	20	(11 812)	-
Убыток от обесценения финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи	6	-	26
Убыток от обесценения активов, удерживаемых для продажи		-	542
Доля в финансовом результате зависимых обществ		282	14
Начисление резерва по сомнительным долгам	14	(2 626)	6 719
Финансовые доходы	15	(3 725)	(3 876)
Финансовые расходы	16	4 897	4 037
Прочие неденежные операционные (доходы) / расходы		(30)	19
<b>Движение денежных средств от операционной деятельности до изменений оборотного капитала и уплаченного налога на прибыль</b>		<b>59 445</b>	<b>49 499</b>
<i>Изменения в оборотном капитале:</i>			
(Увеличение) / уменьшение дебиторской задолженности и авансов выданных		(8 980)	1 134
Уменьшение / (увеличение) запасов		1 142	(2 391)
(Увеличение) / уменьшение прочих оборотных и внеоборотных активов		(38)	303
Увеличение кредиторской задолженности и начислений		6 726	2 277
Уменьшение обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности		(311)	(353)
(Уплаченный) / полученный налог на прибыль		(4 689)	855
<b>Чистая сумма поступлений денежных средств от операционной деятельности</b>		<b>53 295</b>	<b>51 324</b>
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:</b>			
Приобретение основных средств		(28 472)	(44 784)
Поступления от реализации основных средств		2 907	1 590
Приобретение нематериальных активов		(427)	(275)
Погашение векселей		94	550
Открытие банковских депозитов		(4 824)	(28 138)
Заккрытие банковских депозитов		25 395	277
Дивиденды полученные		246	21
Проценты полученные		3 124	3 495
<b>Чистая сумма денежных средств, использованных в инвестиционной деятельности</b>		<b>(1 957)</b>	<b>(67 264)</b>

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

		<b>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года</b>	<b>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года</b>
	<b>Прим.</b>		
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:</b>			
Привлечение краткосрочных и долгосрочных заемных средств		-	40 000
Погашение долгосрочных заемных средств		(9 954)	(9 797)
Займы выданные		(45)	
Погашение обязательств по договорам лизинга		(75)	(75)
Проценты уплаченные		(16 386)	(12 321)
<b>Чистая сумма денежных средств (использованных в) / полученных от финансовой деятельности</b>		<b>(26 460)</b>	<b>17 807</b>
<b>Чистое увеличение денежных средств и эквивалентов</b>		<b>24 878</b>	<b>1 867</b>
<b>Денежные средства и эквиваленты на начало периода</b>	<b>7</b>	<b>28 176</b>	<b>42 068</b>
<b>Денежные средства и эквиваленты на конец периода</b>	<b>7</b>	<b>53 054</b>	<b>43 935</b>

# ПАО «ФСК ЕЭС»

Сокращенный консолидированный промежуточный отчет об изменениях в капитале (Неаудированный)  
(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			
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	-	-	-	-	(16 976)	(16 976)	(1)	(16 977)
Итого операции с акционерами ФСК ЕЭС		-	-	-	-	(16 976)	(16 976)	(1)	(16 977)
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	(224 899)	669 464	904	670 368

# ПАО «ФСК ЕЭС»

Сокращенный консолидированный промежуточный отчет об изменениях в капитале (Неаудированный)  
(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 2015 года		637 333	10 501	(4 719)	226 382	(297 237)	572 260	971	573 231
<b>Совокупный доход за период</b>									
Прибыль за период		-	-	-	-	17 692	17 692	(350)	17 342
<b>Прочий совокупный доход / (убыток) за вычетом налога на прибыль</b>									
Изменение справедливой стоимости финансовых вложений, имеющих в наличии для продажи	6	-	-	-	7 872	-	7 872	-	7 872
Убыток от обесценения финансовых вложений, имеющих в наличии для продажи, перенесенный в прибыли и убытки	6	-	-	-	21	-	21	-	21
Переоценка обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности		-	-	-	(982)	-	(982)		(982)
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности		-	-	-	(322)	-	(322)	-	(322)
<b>Итого прочий совокупный убыток</b>		-	-	-	6 589	-	6 589	-	6 589
<b>Итого совокупный доход за период</b>		-	-	-	6 589	17 692	24 281	(350)	23 931
<b>Операции с акционерами ФСК ЕЭС, отраженные непосредственно в капитале</b>									
Дивиденды объявленные		-	-	-	-	(847)	(847)	(1)	(848)
<b>Итого операции с акционерами ФСК ЕЭС</b>		-	-	-	-	(847)	(847)	(1)	(848)
На 30 июня 2015 года		637 333	10 501	(4 719)	232 971	(280 392)	595 694	620	596 314

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 экономического обоснованной доходности инвестированного капитала (RAV-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, занимающейся оказанием услуг по передаче и распределению электроэнергии и контролируемой Правительством РФ. В результате этой передачи акций по состоянию на 30 июня 2016 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 2015 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 2015 года, и по состоянию на эту дату.

**Утрата контроля над ОАО «Нурэнерго».** 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. руб. дохода от прекращения признания в отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе.

**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 2015 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 2016 года. Расходы по налогу на прибыль в промежуточных периодах признаются на основании наилучшей расчетной оценки средневзвешенной годовой ставки налога на прибыль, ожидаемой за год.

**Изменения учетной политики.** Ряд новых стандартов и поправок впервые применяются в 2016 году. Однако они не окажут влияния на годовую консолидированную финансовую отчетность или на сокращенную консолидированную промежуточную финансовую отчетность Группы.

**Примечание 4. Связанные стороны**

**Компании, связанные с правительством.** В течение трех и шести месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года и 2015 года, Группа имела следующие существенные операции с компаниями, связанными с правительством:

	За три месяца, закончившиеся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2016 года	2015 года	2016 года	2015 года
Передача электроэнергии	35 262	31 702	70 885	65 009
Продажа электроэнергии	4 230	1 516	8 838	2 139
Строительные услуги	8 413	-	10 750	-
Присоединение к сети	46	77	73	124
Покупная электроэнергия для производственных нужд	(1 238)	(1 198)	(3 063)	(3 526)

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

	На 30 июня 2016 года	На 31 декабря 2015 года
Денежные средства и эквиваленты	38 026	15 454
Банковские депозиты	50	16 269
Долгосрочная дебиторская задолженность	17 693	14 229
Дебиторская задолженность покупателей (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 6 059 млн. рублей на 30 июня 2016 года и 7 656 млн. рублей на 31 декабря 2015 года)	28 352	29 237
Прочая дебиторская задолженность (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 710 млн. рублей на 30 июня 2016 года и 1 235 млн. рублей на 31 декабря 2015 года)	2 229	2 009
Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи	50 092	22 271
Авансы строительным компаниям и поставщикам основных средств (в составе незавершенного строительства)	2 662	912
Кредиторская задолженность акционерам ФСК ЕЭС	(16 983)	(6)
Долгосрочные заемные средства	(360)	(416)
Краткосрочные заемные средства	(109)	(104)
Кредиторская задолженность и начисления	(12 046)	(22 537)

На 30 июня 2016 года у Группы имелась неиспользованная возможность привлечения долгосрочного финансирования у банков, связанных с государством, в размере 105 000 млн. рублей (на 31 декабря 2015 года: 105 000 млн. рублей) (Примечание 11). На 30 июня 2016 года и на 31 декабря 2015 года у Группы не было неиспользованной возможности привлечения краткосрочного финансирования у банков, связанных с государством.

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

**Вознаграждения руководству.** Общая сумма вознаграждений в виде заработной платы, премий и неденежных компенсаций, предоставленных членам Правления за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года и 2015 года, представлена ниже:

	За три месяца, закончившиеся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2016 года	2015 года	2016 года	2015 года
Краткосрочные вознаграждения, включая заработную плату и премии	179	175	220	206
Выплаты по окончании трудовой деятельности и прочие выплаты долгосрочного характера	5	4	9	8
<b>Итого</b>	<b>184</b>	<b>179</b>	<b>229</b>	<b>214</b>

За три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года и 2015 года, членам Совета директоров не было предоставлено вознаграждения.

Примечание 5. Основные средства

	Здания	Линии электро- передач	Подстан- ции	Незавер- шенное стро- ительство	Прочее	Итого
<b>Переоцененная или первоначальная стоимость</b>						
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
<b>Накопленная амортизация и обесценение</b>						
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

  

	Здания	Линии электро- передач	Подстан- ции	Незавер- шенное стро- ительство	Прочее	Итого
<b>Переоцененная или первоначальная стоимость</b>						
Сальдо на 1 января 2015 года	20 145	372 659	222 250	147 765	32 210	795 029
Поступления	279	23	62	27 289	405	28 058
Перевод/ввод в состав основных средств	145	1 379	2 402	(4 541)	615	-
Реклассификация в активы, удерживаемые для продажи	(1 264)	-	-	(3)	(2)	(1 269)
Выбытия	(304)	(71)	(396)	(208)	(98)	(1 077)
Сальдо на 30 июня 2015 года	19 001	373 990	224 318	170 302	33 130	820 741
<b>Накопленная амортизация и обесценение</b>						
Сальдо на 1 января 2015 года	-	-	-	-	-	-
Начисление амортизации	(203)	(7 481)	(8 734)	-	(3 227)	(19 645)
Признание обесценения	-	-	-	(472)	-	(472)
Реклассификация в активы, удерживаемые для продажи	9	-	-	-	-	9
Выбытия	3	1	21	-	24	49
Сальдо на 30 июня 2015 года	(191)	(7 480)	(8 713)	(472)	(3 203)	(20 059)
Остаточная стоимость на 1 января 2015 года	20 145	372 659	222 250	147 765	32 210	795 029
Остаточная стоимость на 30 июня 2015 года	18 810	366 510	215 605	169 830	29 927	800 682

**Примечание 6. Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи**

	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
<b>Итого</b>	<b>22 271</b>	<b>1</b>	<b>27 820</b>	<b>50 092</b>

	На 1 января 2015 года	Изменение справедливой стоимости	Обесценение	На 30 июня 2015 года
ПАО «ИНТЕР ПАО ЕЭС»	13 759	9 805	-	23 564
ПАО «Российские сети»	625	61	(26)	660
<b>Итого</b>	<b>14 384</b>	<b>9 866</b>	<b>(26)</b>	<b>24 224</b>

**Примечание 7. Денежные средства и эквиваленты и банковские депозиты**

	На 30 июня 2016 года	На 31 декабря 2015 года
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	41 607	7 518
Эквиваленты денежных средств	11 447	20 658
<b>Итого денежные средства и эквиваленты</b>	<b>53 054</b>	<b>28 176</b>

Эквиваленты денежных средств включают в себя вложения в краткосрочные депозитные сертификаты с первоначальными сроками погашения не более трех месяцев и процентными ставками, указанными в договорах, в размере 7,66-10,50% по состоянию на 30 июня 2016 года и 4,00-11,50% по состоянию на 31 декабря 2015 года. На 30 июня 2016 года в состав депозитных сертификатов включены депозиты, выраженные в иностранной валюте, в размере 557 млн. рублей (на 31 декабря 2015 года депозиты, выраженные в иностранной валюте, отсутствовали).

**Банковские депозиты**

	Процентные ставки	На 30 июня 2016 года	На 31 декабря 2015 года
ОАО "Банк "РОССИЯ"	10,80-10,85%	6 500	6 300
АО "Альфа-Банк"	10,75%	2 000	7 700
ПАО «Банк «Финансовая Корпорация Открытие»	0,58-10,95%	1 148	-
ПАО «Сбербанк России»	9,00%	50	93
ПАО «ВТБ»	10,50-11,01%	-	13 116
АО "Газпромбанк"	10,60-11,20%	-	3 060
<b>Итого банковские депозиты</b>		<b>9 698</b>	<b>30 269</b>

Справедливая стоимость банковских депозитов приблизительно соответствует их балансовой стоимости.

На 30 июня 2016 года в состав банковских депозитов включены депозиты, выраженные в иностранной валюте, в размере 1 148 млн. рублей (на 31 декабря 2015 года депозиты, выраженные в иностранной валюте, отсутствовали).

**Примечание 8. Дебиторская задолженность и авансы выданные**

	На 30 июня 2016 года	На 31 декабря 2015 года
Дебиторская задолженность покупателей (за вычетом резерва по сомнительным долгам в размере 7 990 млн. рублей по состоянию на 30 июня 2016 года и 14 232 млн. рублей по состоянию на 31 декабря 2015 года)	45 945	37 904
Прочая дебиторская задолженность (за вычетом резерва по сомнительным долгам в размере 13 750 млн. рублей по состоянию на 30 июня 2016 года и 2 107 млн. рублей по состоянию на 31 декабря 2015 года)	5 556	3 751
НДС к возмещению	660	2 676
Авансы, выданные поставщикам (за вычетом резерва по сомнительным долгам в размере 1 974 млн. рублей по состоянию на 30 июня 2016 года и 2 002 млн. рублей по состоянию на 31 декабря 2015 года)	3 705	5 635
Предоплаты по налогам	84	77
<b>Итого дебиторская задолженность и авансы выданные</b>	<b>55 950</b>	<b>50 043</b>

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 2016 года и 31 декабря 2015 года. В связи с непродолжительным сроком погашения дебиторской задолженности покупателей и прочей дебиторской задолженности ее справедливая стоимость приблизительно соответствует балансовой стоимости.

Долгосрочная дебиторская задолженность покупателей в размере 18 432 млн. рублей на 30 июня 2016 года (на 31 декабря 2015 года: 15 180 млн. рублей) в основном относится к новым 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 не ранее, чем через 12 месяцев после отчетной даты.

Долгосрочная дебиторская задолженность относящаяся к новым договорам по технологическому присоединению предполагает процентную рассрочку равномерными ежеквартальными платежами. Проценты начисляются по ключевой ставке Центрального Банка Российской Федерации.

**Примечание 9. Капитал**

*Акционерный капитал*

	Количество выпущенных и полностью оплаченных акций		Акционерный капитал	
	На 30 июня 2016 года	На 31 декабря 2015 года	На 30 июня 2016 года	На 31 декабря 2015 года
Обыкновенные акции	1 274 665 323 063	1 274 665 323 063	637 333	637 333

**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 2016 года (на 31 декабря 2015 года: 4 719 млн. рублей).

**Дивиденды.** На годовом Общем собрании акционеров в мае 2016 года было решено объявить дивиденды за 2015 год в сумме 16 976 млн. рублей.

**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 2016 года и 2015 года, прибыль большинства компаний Группы облагалась налогом на прибыль по ставке 20 процентов.

**Примечание 10. Налог на прибыль (продолжение)**

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	
	2016 года	2015 года	2016 года	2015 года
<b>Прибыль до налогообложения</b>	<b>31 041</b>	<b>10 964</b>	<b>51 297</b>	<b>21 716</b>
Теоретическая сумма налога на прибыль по официальной ставке в 20%	(6 208)	(2 193)	(10 259)	(4 343)
Налоговый эффект от прекращения признания дочернего общества	2 767	-	2 767	-
Налоговый эффект статей, которые не учитываются для целей налогообложения	(410)	(692)	(516)	(614)
Изменение непризнанных отложенных налоговых активов	1 252	150	1 574	583
<b>Итого расходы по налогу на прибыль</b>	<b>(2 599)</b>	<b>(2 735)</b>	<b>(6 434)</b>	<b>(4 374)</b>

**Примечание 11. Долгосрочные заемные средства**

	Эффективная процентная ставка	Дата погашения	На 30 июня 2016 года	На 31 декабря 2015 года
Документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя:				
с фиксированными ставками	7,5-8,75%	2019-2028	99 388	109 493
с плавающими ставками	ИПЦ +1-2,5%	2022-2050	152 049	153 586
Облигации участия в займе	8,45%	2019	17 943	17 943
Обязательства по финансовой аренде	9,50%	2018	469	520
<b>Итого заемные средства</b>			<b>269 849</b>	<b>281 542</b>
За вычетом краткосрочной части долгосрочных облигаций			(29 674)	(31 362)
За вычетом краткосрочной части обязательств по финансовой аренде			(109)	(104)
<b>Итого долгосрочные заемные средства</b>			<b>240 066</b>	<b>250 076</b>

Все долговые инструменты номинированы в рублях.

Сверка между балансовой и справедливой стоимостью финансовых обязательств представлена ниже.

	Уровень	На 30 июня 2016		На 31 декабря 2015	
		Справедливая стоимость	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	Балансовая стоимость
Долгосрочные заемные средства с фиксированными ставками	1	110 788	117 231	117 161	127 337
Долгосрочные заемные средства с плавающими ставками	1	9 990	10 624	10 281	10 722
<b>Итого заемные средства</b>		<b>120 778</b>	<b>127 855</b>	<b>127 442</b>	<b>138 059</b>

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 2016 года у Группы имелась неиспользованная возможность привлечения долгосрочного финансирования в размере 152 500 млн. рублей (на 31 декабря 2015 года: 152 500 млн. рублей), которое могло быть использовано на различные цели.

**Примечание 12. Кредиторская задолженность и начисления**

	На 30 июня 2016 года	На 31 декабря 2015 года
Кредиторская задолженность поставщикам	7 578	21 949
Кредиторская задолженность строительным компаниям и поставщикам основных средств	18 950	29 140
Авансы полученные	16 021	12 936
Резерв по судебным искам	1 241	948
Кредиторская задолженность персоналу	2 368	2 242
Задолженность по прочим налогам	5 863	2 169
Прочая кредиторская задолженность и начисления	1 638	1 652
<b>Итого кредиторская задолженность и начисления</b>	<b>53 659</b>	<b>71 036</b>

**Примечание 13. Выручка**

	За три месяца, закончившиеся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2016 года	2015 года	2016 года	2015 года
Передача электрической энергии	40 966	38 128	82 567	77 138
Строительные услуги	9 525	-	12 478	-
Продажа электрической энергии	6 038	1 954	11 782	4 659
Технологическое присоединение к сетям	888	173	2 558	431
Прочая выручка от основной деятельности	629	652	1 201	1 247
<b>Итого выручка от основной деятельности</b>	<b>58 046</b>	<b>40 907</b>	<b>110 586</b>	<b>83 475</b>

**Примечание 14. Операционные расходы**

	За три месяца, закончившиеся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2016 года	2015 года	2016 года	2015 года
Амортизация основных средств	9 927	10 002	19 712	19 645
Оплата труда и налоги с фонда оплаты труда	6 958	7 009	13 145	13 902
Покупная электроэнергия для производственных нужд	5 199	2 818	11 828	6 713
Услуги субподрядчиков по строительным контрактам	5 098	-	7 680	-
Материальные расходы по строительным контрактам	3 551	-	3 607	-
Налог на имущество	2 325	1 848	4 677	3 763
Топливо для мобильных газотурбинных подстанций	968	12	4 527	49
Услуги по транзиту электроэнергии	644	1 716	1 215	3 568
Командировочные и транспортные расходы	461	514	859	876
Расходы на охрану	365	388	721	805
Расходы по аренде	358	298	667	575
Амортизация нематериальных активов	356	275	687	747
Начисление / (восстановление) резерва по сомнительной дебиторской задолженности	118	2 611	(2 626)	6 719
Прочие расходы	2 588	2 423	3 718	4 941
<b>Итого операционные расходы</b>	<b>38 916</b>	<b>29 914</b>	<b>70 417</b>	<b>62 303</b>

**Примечание 15. Финансовые доходы**

	За три месяца, закончившиеся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2016 года	2015 года	2016 года	2015 года
Процентные доходы	1 652	1 724	3 415	3 734
Положительные курсовые разницы	18	58	40	118
Дивиденды	246	21	246	21
Прочие финансовые доходы	11	(6)	24	3
<b>Итого финансовые доходы</b>	<b>1 927</b>	<b>1 797</b>	<b>3 725</b>	<b>3 876</b>

**Примечание 16. Финансовые расходы**

	За три месяца, закончившиеся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2016 года	2015 года	2016 года	2015 года
Процентные расходы	6 419	8 329	14 723	14 265
Чистые процентные расходы по обязательствам по планам с установленными выплатами	150	190	322	381
Отрицательные курсовые разницы	47	45	102	127
<b>Итого финансовые расходы</b>	<b>6 616</b>	<b>8 564</b>	<b>15 147</b>	<b>14 773</b>
За вычетом капитализированных процентных расходов	(4 375)	(6 869)	(10 250)	(10 736)
<b>Итого финансовые расходы, отраженные в составе прибылей и убытков</b>	<b>2 241</b>	<b>1 695</b>	<b>4 897</b>	<b>4 037</b>

**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	
	2016 года	2015 года	2016 года	2015 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)	28 531	8 601	45 057	17 692
<b>Средневзвешенная прибыль на акцию – базовая и разводненная (в российских рублях)</b>	<b>0,023</b>	<b>0,007</b>	<b>0,036</b>	<b>0,014</b>

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, закончившихся 30 июня 2016 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 2015 года. Изменений в политиках управления операционными и финансовыми рисками по сравнению с концом года также не было.

**Судебные разбирательства.** В рамках обычной деятельности компании Группы могут принимать участие в определенных судебных разбирательствах. По мнению руководства, в настоящее время нет судебных разбирательств, исков к компаниям Группы или вынесенных судебных решений, которые могли бы оказать существенное негативное влияние на финансовое положение Группы.

В течение 2012-2016 гг. ОАО «Нурэнерго» было вовлечено в несколько судебных процессов с целью инициации процедуры банкротства компании. 29 июня 2016 года Арбитражный суд Республики Чечня объявил компанию банкротом (Примечание 2).

**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 проверке могут быть подвергнуты и более ранние периоды.

На 30 июня 2016 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 2016 года предстоящие капитальные затраты по уже заключенным договорам составили 223 659 млн. рублей (на 31 декабря 2015 года: 233 101 млн. рублей), включая НДС. Данные суммы включают кредиторскую задолженность строительным компаниям и поставщикам основных средств в сумме 18 950 млн. рублей на 30 июня 2016 года (на 31 декабря 2015 года: 29 140 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
	2016 года	2015 года	2016 года	2015 года
Выручка от сторонних покупателей	41 911	39 134	85 221	78 915
Выручка от компаний Группы, не включенных в сегмент	371	68	690	140
<b>Итого выручка</b>	<b>42 282</b>	<b>39 202</b>	<b>85 911</b>	<b>79 055</b>
Чистая прибыль за период	5 875	277	16 080	858
	На 30 июня		На 31 декабря	
	2016 года		2015 года	
Совокупные активы сегмента (РСБУ)	1 286 859		1 287 303	
Совокупные обязательства сегмента (РСБУ)	433 867		433 413	

**Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности (Неаудированные)**  
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

**Примечание 19. Информация по сегментам (продолжение)**

Выверка выручки сегмента к данным сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года и 2015 года, представлена ниже:

	За три месяца, закончившиеся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2016 года	2015 года	2016 года	2015 года
<b>Итого выручка сегмента (РСБУ)</b>	<b>42 282</b>	<b>39 202</b>	<b>85 911</b>	<b>79 055</b>
Реклассификация между выручкой и прочими операционными доходами	283	357	216	356
Прочая выручка	15 932	1 769	24 954	4 809
Исключение внутригрупповой выручки	(371)	(68)	(690)	(140)
Прочие корректировки	(80)	(353)	195	(605)
<b>Итого выручка (МСФО)</b>	<b>58 046</b>	<b>40 907</b>	<b>110 586</b>	<b>83 475</b>

Выверка прибыли сегмента к данным сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года и 2015 года, представлена ниже:

	За три месяца, закончившиеся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2016 года	2015 года	2016 года	2015 года
<b>Прибыль за период (РСБУ)</b>	<b>5 875</b>	<b>277</b>	<b>16 080</b>	<b>858</b>
<b>Основные средства</b>				
Корректировка стоимости основных средств	10 343	11 252	20 301	20 954
Восстановление / (начисление) обесценения основных средств	771	(2 616)	3 445	(1 173)
<b>Финансовые инструменты</b>				
Обесценение финансовых вложений, имеющих в наличии для продажи	-	(26)	-	(26)
Дисконтирование векселей	21	32	21	60
Восстановление обесценения векселей	-	(8)	-	-
<b>Консолидация</b>				
Корректировка по восстановлению обесценения финансовых вложений в дочерние общества	(248)	-	(248)	-
Корректировка по восстановлению балансовой стоимости внутригрупповых векселей	(3 344)	(583)	(6 133)	(2 748)
Корректировка переоценки стоимости собственных акций, выкупленных у акционеров	4	-	4	-
<b>Прочее</b>				
Корректировка резерва на судебные иски	164	58	(293)	-
Корректировка резерва по сомнительным долгам	1 981	2 523	(397)	(297)
Корректировка обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности	45	(160)	72	(351)
Корректировка расходов на НИОКР	46	66	46	66
Доля в прибыли зависимых обществ	(286)	(1)	(282)	(14)
Корректировка отложенного налога на прибыль	(1 333)	(1 916)	(655)	1 067
Прочие корректировки	797	(422)	(503)	(893)
Доход от прекращения признания дочернего общества	11 812	-	11 812	-
<b>Несегментная прочая операционная прибыль / (убыток)</b>	<b>1 794</b>	<b>(247)</b>	<b>1 593</b>	<b>(161)</b>
<b>Прибыль за период (МСФО)</b>	<b>28 442</b>	<b>8 229</b>	<b>44 863</b>	<b>17 342</b>

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.

**Примечание 19. Информация по сегментам (продолжение)**

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. Прекращение признания дочернего общества**

На 30 июня 2016 года Группа прекратила признание инвестиции в ОАО «Нурэнерго», как в дочернее общество, в связи с потерей контроля над обществом (Примечание 2).

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

	Стоимость на дату выбытия
Отрицательные чистые активы и обязательства дочернего общества	15 006
Обесценение внутригрупповой дебиторской задолженности и замов выданных	(2 020)
Доля неконтролирующих акционеров	(1 174)
<b>Доход от прекращения признания дочернего общества</b>	<b>11 812</b>