

ПАО «ФСК ЕЭС»

СОКРАЩЕННАЯ КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ПРОМЕЖУТОЧНАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ,

ПОДГОТОВЛЕННАЯ В СООТВЕТСТВИИ С

МСФО (IAS) 34 «ПРОМЕЖУТОЧНАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ»

ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2017 ГОДА

(НЕАУДИРОВАННАЯ)

СОДЕРЖАНИЕ

Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о финансовом положении (Неаудированный)	3
Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе (Неаудированный)	4
Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о движении денежных средств (Неаудированный)	5
Сокращенный консолидированный промежуточный отчет об изменениях в капитале (Неаудированный)	6
Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности (Неаудированные)	
Примечание 1. Группа и ее деятельность	8
Примечание 2. Основные подходы к подготовке финансовой отчетности	9
Примечание 3. Основные положения учетной политики	9
Примечание 4. Связанные стороны	10
Примечание 5. Основные средства	11
Примечание 6. Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи	12
Примечание 7. Денежные средства и эквиваленты и банковские депозиты	12
Примечание 8. Дебиторская задолженность и авансы выданные	13
Примечание 9. Капитал	14
Примечание 10. Налог на прибыль	14
Примечание 11. Долгосрочные заемные средства	14
Примечание 12. Кредиторская задолженность и начисления	15
Примечание 13. Выручка	15
Примечание 14. Операционные расходы	15
Примечание 15. Финансовые доходы	15
Примечание 16. Финансовые расходы	16
Примечание 17. Прибыль на обыкновенную акцию в части прибыли, причитающейся акционерам ФСК ЕЭС	16
Примечание 18. Условные и договорные обязательства и операционные и финансовые риски	16
Примечание 19. Информация по сегментам	17
Примечание 20. Восстановление контроля над дочерним обществом	19

ПАО «ФСК ЕЭС»

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

	Прим.	На 31 марта 2017 года	На 31 декабря 2016 года
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	5	847 878	846 695
Нематериальные активы		7 036	7 320
Финансовые вложения в зависимые и совместные предприятия		1 162	1 160
Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи	6	79 517	76 537
Отложенные налоговые активы		15	14
Долгосрочная дебиторская задолженность	8	46 148	45 145
Прочие внеоборотные активы		881	1 853
Итого внеоборотные активы		982 637	978 724
Оборотные активы			
Денежные средства и эквиваленты	7	41 784	44 404
Банковские депозиты	7	6 515	450
Дебиторская задолженность и авансы выданные	8	61 204	58 187
Предоплата по налогу на прибыль		639	305
Запасы		16 334	14 900
Прочие оборотные активы		113	140
Итого оборотные активы		126 589	118 386
ИТОГО АКТИВЫ		1 109 226	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		283 929	281 759
Накопленный убыток		(192 444)	(198 273)
Итого капитал акционеров ФСК ЕЭС		734 600	726 601
Доля неконтролирующих акционеров		487	1 816
Итого капитал		735 087	728 417
Долгосрочные обязательства			
Отложенные налоговые обязательства		30 742	25 433
Долгосрочные заемные средства	11	236 948	236 954
Отложенный доход		901	919
Обязательства перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности		6 278	5 959
Итого долгосрочные обязательства		274 869	269 265
Краткосрочные обязательства			
Кредиторская задолженность акционерам ФСК ЕЭС		72	73
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	11	28 262	29 660
Кредиторская задолженность и начисления	12	70 778	62 059
Задолженность по налогу на прибыль		158	7 636
Итого краткосрочные обязательства		99 270	99 428
Итого обязательства		374 139	368 693
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		1 109 226	1 097 110

Одобрено к выпуску и подписано от лица Правления:
26 мая 2017 года

Председатель Правления

Директор по учету и отчетности – Главный бухгалтер



А.Е. Муров

А.П. Носков

ПАО «ФСК ЕЭС»

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

	Прим.	За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года
Выручка от основной деятельности	13	49 796	52 540
Прочие операционные доходы		2 245	789
Операционные расходы	14	(30 164)	(31 501)
Убыток от восстановления контроля над дочерним обществом	20	(12 351)	-
Чистое обесценение основных средств	5	49	(718)
Операционная прибыль		9 575	21 110
Финансовые доходы	15	2 752	1 798
Финансовые расходы	16	(1 379)	(2 656)
Доля в финансовом результате зависимых обществ		7	4
Прибыль до налогообложения		10 955	20 256
Расход по налогу на прибыль	10	(5 167)	(3 835)
Прибыль за период		5 788	16 421
Прочий совокупный доход / (убыток)			
<i>Статьи, которые не будут впоследствии реклассифицированы в прибыли и убытки</i>			
Переоценка обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности		(223)	(259)
Налог на прибыль, относящийся к статьям, которые не будут впоследствии реклассифицированы в прибыли и убытки		13	16
Итого статьи, которые не будут впоследствии реклассифицированы в прибыли и убытки		(210)	(243)
<i>Статьи, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в прибыли и убытки</i>			
Изменение справедливой стоимости финансовых вложений, имеющих в наличии для продажи	6	2 980	14 301
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности		(4)	87
Налог на прибыль, относящийся к статьям, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в прибыли и убытки		(596)	(2 860)
Итого статьи, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в прибыли и убытки		2 380	11 528
Прочий совокупный доход за период за вычетом налога на прибыль		2 170	11 285
Итого совокупный доход за период		7 958	27 706
Прибыль / (убыток), причитающаяся:			
Акционерам ФСК ЕЭС	17	5 829	16 526
Неконтролирующим акционерам		(41)	(105)
Итого совокупный доход / (убыток), причитающийся:			
Акционерам ФСК ЕЭС		7 999	27 811
Неконтролирующим акционерам		(41)	(105)
Прибыль на обыкновенную акцию, причитающаяся акционерам ФСК ЕЭС - базовая и разводненная (в российских рублях)	17	0,005	0,013

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)

	Прим.	За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Прибыль до налогообложения		10 955	20 256
<i>Поправки для увязки прибыли до налогообложения и чистого движения денежных средств от операционной деятельности</i>			
Амортизация основных средств	5,14	10 979	9 785
Прибыль от выбытия основных средств		(16)	(941)
Амортизация нематериальных активов		329	331
Чистое обесценение основных средств	5	(49)	718
Убыток от восстановления контроля над дочерним обществом	20	12 351	-
Доля в финансовом результате зависимых обществ		(7)	(4)
Начисление / (восстановление) резерва по сомнительным долгам	14	678	(2 744)
(Восстановление) / начисление прочих резервов по обязательствам		(1 338)	471
Финансовые доходы	15	(2 752)	(1 798)
Финансовые расходы	16	1 379	2 656
Прочие неденежные операционные доходы		-	(25)
Движение денежных средств от операционной деятельности до изменений оборотного капитала и уплаченного налога на прибыль		32 509	28 705
<i>Изменения в оборотном капитале:</i>			
Увеличение дебиторской задолженности и авансов выданных		(3 200)	(1 701)
Увеличение запасов (Увеличение) / уменьшение прочих внеоборотных и оборотных активов		(1 436)	(2 468)
		(23)	174
Увеличение кредиторской задолженности и начислений (Уменьшение) / увеличение обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности		3 554	734
		(28)	4
Уплаченный налог на прибыль		(8 251)	(399)
Чистая сумма поступлений денежных средств от операционной деятельности		23 125	25 049
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Приобретение основных средств		(15 849)	(18 197)
Поступления от реализации основных средств		151	2 316
Приобретение нематериальных активов		(45)	(90)
Погашение векселей		2	52
Открытие банковских депозитов		(7 136)	(170)
Закрытие банковских депозитов		1 070	7 165
Займы выданные		(2)	(35)
Возврат займов		1 000	-
Проценты полученные		1 332	1 378
Чистая сумма денежных средств, использованных в инвестиционной деятельности		(19 477)	(7 581)
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Привлечение долгосрочных заемных средств		22	-
Погашение краткосрочных заемных средств		(350)	-
Погашение обязательств по договорам лизинга		(37)	(37)
Проценты уплаченные		(5 903)	(9 890)
Чистая сумма денежных средств использованных в финансовой деятельности		(6 268)	(9 927)
Чистое (уменьшение) / увеличение денежных средств и эквивалентов		(2 620)	7 541
Денежные средства и эквиваленты на начало периода	7	44 404	28 176
Денежные средства и эквиваленты на конец периода	7	41 784	35 717

ПАО «ФСК ЕЭС»

Сокращенный консолидированный промежуточный отчет об изменениях в капитале (Неаудированный)
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Капитал, причитающийся акционерам ФСК ЕЭС						Доля неконтролирующих акционеров	Итого капитал	
	Прим.	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		-	-	-	-	5 829	5 829	(41)	5 788
<i>Прочий совокупный доход / (убыток) за вычетом налога на прибыль</i>									
Изменение справедливой стоимости финансовых вложений, имеющих в наличии для продажи	6	-	-	-	2 384	-	2 384	-	2 384
Переоценка обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности		-	-	-	(210)	-	(210)	-	(210)
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности		-	-	-	(4)	-	(4)	-	(4)
Итого прочий совокупный доход		-	-	-	2 170	-	2 170	-	2 170
Итого совокупный доход за период		-	-	-	2 170	5 829	7 999	(41)	7 958
Изменения в структуре собственности									
Возврат контроля над дочерним обществом		-	-	-	-	-	-	(1 288)	(1 288)
Итого изменения в структуре собственности		-	-	-	-	-	-	(1 288)	(1 288)
На 31 марта 2017 года		637 333	10 501	(4 719)	283 929	(192 444)	734 600	487	735 087

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности

ПАО «ФСК ЕЭС»

Сокращенный консолидированный промежуточный отчет об изменениях в капитале (Неаудированный)
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Капитал, причитающийся акционерам ФСК ЕЭС						Итого	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	-	-	-	-	16 526	16 526	(105)	16 421	
<i>Прочий совокупный доход / (убыток) за вычетом налога на прибыль</i>									
Изменение справедливой стоимости финансовых вложений, имеющих в наличии для продажи	6	-	-	11 441	-	11 441	-	11 441	
Переоценка обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности		-	-	(243)	-	(243)	-	(243)	
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности		-	-	87	-	87	-	87	
Итого прочий совокупный доход		-	-	11 285	-	11 285	-	11 285	
Итого совокупный доход за период		-	-	11 285	16 526	27 811	(105)	27 706	
На 31 марта 2016 года	637 333	10 501	(4 719)	240 863	(236 454)	647 524	(180)	647 344	

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») 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. По состоянию на 31 марта 2017 года 80,13% акций ФСК ЕЭС принадлежали и контролировались ПАО «Россети». Остальные акции обращаются на Московской бирже и как глобальные депозитарные расписки на основном рынке Лондонской фондовой биржи.

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

Отношения с государством. Правительство РФ 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 2016 год, 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, за исключением следующего.

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 11 868 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. Группа проанализировала все факты по данному делу и пришла к выводу, что по состоянию на 31 марта 2017 года возвратила контроль над обществом.

В результате Группа признала активы и обязательства ОАО «Нурэнерго» на 31 марта 2017 года и начислила 12 351 млн. рублей убытка от возврата контроля над дочерним обществом 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 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.

Изменения учетной политики. Ряд новых поправок к стандартам впервые применяются в 2017 году. Однако они не оказывают 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 месяцев, закончившихся 31 марта 2017 года и 2016 года, Группа имела следующие существенные операции с компаниями, связанными с правительством:

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года
Передача электроэнергии	38 452	35 623
Продажа электроэнергии	1 205	4 608
Строительные услуги	539	2 337
Присоединение к сети	76	27
Покупная электроэнергия для производственных нужд	(1 605)	(1 825)

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

	На 31 марта 2017 года	На 31 декабря 2016 года
Денежные средства и эквиваленты	34 482	32 794
Банковские депозиты	5 024	450
Долгосрочная дебиторская задолженность	45 520	44 512
Прочие внеоборотные активы	16	16
Прочие оборотные активы	7	7
Дебиторская задолженность покупателей (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 7 558 млн. рублей на 31 марта 2017 года и 7 555 млн. рублей на 31 декабря 2016 года)	38 553	40 831
Прочая дебиторская задолженность (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 1 094 млн. рублей на 31 марта 2017 года и 1 161 млн. рублей на 31 декабря 2016 года)	2 195	2 221
Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи Авансы строительным компаниям и поставщикам основных средств (в составе незавершенного строительства)	79 517	76 537
Кредиторская задолженность акционерам ФСК ЕЭС	(72)	(73)
Долгосрочные заемные средства	(273)	(300)
Краткосрочные заемные средства	(115)	(465)
Кредиторская задолженность и начисления	(22 027)	(13 214)

На 31 марта 2017 года и 31 декабря 2016 года у Группы имелась неиспользованная возможность привлечения долгосрочного финансирования у банков, связанных с правительством, в сумме 105 000 млн. рублей с процентными ставками, не превышающими 14 % и сроками погашения с 2018 по 2026 год. На 31 марта 2017 года и 31 декабря 2016 года у Группы не было неиспользованной возможности привлечения краткосрочного финансирования у банков, связанных с правительством.

Расчеты по налогам раскрыты в Примечаниях 10, 12 и 14. Налоговые операции раскрыты в сокращенном консолидированном промежуточном отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе.

Вознаграждения руководству. Общая сумма вознаграждений в виде заработной платы, премий и неденежных компенсаций, предоставленных членам Правления за три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года и 2016 года, представлена ниже:

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года
Краткосрочные вознаграждения, включая заработную плату и премии	43	41
Выплаты по окончании трудовой деятельности и прочие выплаты долгосрочного характера	20	4
Итого	63	45

За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года и 2016 года, членам Совета директоров не было предоставлено вознаграждения.

Примечание 5. Основные средства

	Здания	Линии электро-передач	Подстанции	Незавершенное строительство	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	-	-	13	12 023	212	12 248
Перевод/ввод в состав основных средств	(73)	81	366	(438)	64	-
Выбытия	(13)	-	(67)	(12)	(46)	(138)
Сальдо на 31 марта 2017 года	23 781	371 282	289 838	136 470	37 434	858 805
Накопленная амортизация и обесценение						
Сальдо на 1 января 2017 года	-	-	-	-	-	-
Начисление амортизации	(106)	(3 800)	(5 311)	-	(1 762)	(10 979)
Восстановление обесценения	-	-	-	49	-	49
Выбытия	-	-	-	-	3	3
Сальдо на 31 марта 2017 года	(106)	(3 800)	(5 311)	49	(1 759)	(10 927)
Остаточная стоимость на 1 января 2017 года	23 867	371 201	289 526	124 897	37 204	846 695
Остаточная стоимость на 31 марта 2017 года	23 675	367 482	284 527	136 519	35 675	847 878
Переоцененная или первоначальная стоимость						
Сальдо на 1 января 2016 года	20 820	392 762	256 529	155 704	37 177	862 992
Поступления	1	-	18	17 338	(130)	17 227
Перевод/ввод в состав основных средств	2	298	1 131	(1 515)	84	-
Выбытия	(63)	(97)	(1 221)	(1 288)	(28)	(2 697)
Сальдо на 31 марта 2016 года	20 760	392 963	256 457	170 239	37 103	877 522
Накопленная амортизация и обесценение						
Сальдо на 1 марта 2016 года	(356)	(15 350)	(17 335)	(2 850)	(5 987)	(41 878)
Начисление амортизации	(103)	(4 022)	(4 166)	-	(1 494)	(9 785)
Признание обесценения	-	-	-	(718)	-	(718)
Выбытия	1	9	11	-	13	34
Сальдо на 31 марта 2016 года	(458)	(19 363)	(21 490)	(3 568)	(7 468)	(52 347)
Остаточная стоимость на 1 января 2016 года	20 464	377 412	239 194	152 854	31 190	821 114
Остаточная стоимость на 31 марта 2016 года	20 302	373 600	234 967	166 671	29 635	825 175

ПАО «ФСК ЕЭС»

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

Примечание 6. Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи

	На 1 января 2017 года	Изменение справедливой стоимости	На 31 марта 2017 года
ПАО «ИНТЕР ПАО ЕЭС»	74 520	3 267	77 787
ПАО «Российские сети»	1 906	(287)	1 619
Прочие	111	-	111
Итого	76 537	2 980	79 517

	На 1 января 2016 года	Изменение справедливой стоимости	На 31 марта 2016 года
ПАО «ИНТЕР ПАО ЕЭС»	21 480	14 152	35 632
ПАО «Российские сети»	680	149	829
Прочие	111	-	111
Итого	22 271	14 301	36 572

Примечание 7. Денежные средства и эквиваленты и банковские депозиты

	На 31 марта 2017 года	На 31 декабря 2016 года
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	9 390	20 223
Эквиваленты денежных средств	32 394	24 181
Итого денежные средства и эквиваленты	41 784	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 7,23-9,72% по состоянию на 31 марта 2017 года и 7,23-10,35% по состоянию на 31 декабря 2016 года.

Банковские депозиты

	Процентные ставки	На 31 марта 2017 года	На 31 декабря 2016 года
АО «Россельхозбанк»	9,29%	4 000	-
ПАО «Банк «Финансовая Корпорация Открытие»	9,85-10,12%	1 491	-
АО «Газпромбанк»	9,72%	1 024	295
ПАО «ВТБ»	-	-	155
Итого банковские депозиты		6 515	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 546 млн. рублей по состоянию на 31 марта 2017 года и 524 млн. рублей по состоянию на 31 декабря 2016 года.

	На 31 марта 2017 года	На 31 декабря 2016 года
Дебиторская задолженность покупателей (за вычетом резерва по сомнительным долгам в размере 11 369 млн. рублей по состоянию на 31 марта 2017 года и 12 117 млн. рублей по состоянию на 31 декабря 2016 года)	45 812	47 824
Прочая дебиторская задолженность (за вычетом резерва по сомнительным долгам в размере 2 821 млн. рублей по состоянию на 31 марта 2017 года и 3 513 млн. рублей по состоянию на 31 декабря 2016 года)	5 907	6 410
НДС к возмещению	2 365	580
Авансы, выданные поставщикам (за вычетом резерва по сомнительным долгам в размере 1 818 млн. рублей по состоянию на 31 марта 2017 года и 2 054 млн. рублей по состоянию на 31 декабря 2016 года)	6 900	3 127
Предоплаты по налогам	220	246
Итого дебиторская задолженность и авансы выданные	61 204	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 31 марта 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 31 марта 2017 года	На 31 декабря 2016 года	На 31 марта 2017 года	На 31 декабря 2016 года
Обыкновенные акции	1 274 665 323 063	1 274 665 323 063	637 333	637 333

На 31 марта 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 31 марта 2017 года (на 31 декабря 2016 года: 4 719 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.

За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года и 2016 года, прибыль большинства компаний Группы облагалась налогом на прибыль по ставке 20 процентов.

Примечание 11. Долгосрочные заемные средства

	Эффективная процентная ставка	Дата погашения	На 31 марта 2017 года	На 31 декабря 2016 года
Документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя:				
с фиксированными ставками	7,5-9,35%	2019-2051	95 997	96 179
с плавающими ставками	ИПЦ +1-2,5%	2027-2050	151 251	151 727
Облигации участия в займе	8,45%	2019	17 574	17 943
Обязательства по финансовой аренде	9,50%	2018	388	415
Итого заемные средства			265 210	266 264
За вычетом краткосрочной части долгосрочных облигаций			(28 147)	(29 195)
За вычетом краткосрочной части обязательств по финансовой аренде			(115)	(115)
Итого долгосрочные заемные средства			236 948	236 954

Все долговые инструменты номинированы в рублях.

Сверка между балансовой и справедливой стоимостью финансовых обязательств представлена ниже.

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

	Уровень	На 31 марта 2017		На 31 декабря 2016	
		Справедливая стоимость	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	Балансовая стоимость
Долгосрочные заемные средства с фиксированными ставками	1	110 046	113 284	109 355	113 856
Долгосрочные заемные средства с плавающими ставками	1	9 270	10 126	9 761	10 411
Итого заемные средства		119 316	123 410	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

ПАО «ФСК ЕЭС»

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

уникальный инструмент с особым рынком. Следовательно, менеджмент считает, что балансовая стоимость этого инструмента приблизительно равна его справедливой стоимости.

На 31 марта 2017 года у Группы имелась неиспользованная возможность привлечения долгосрочного финансирования в размере 152 500 млн. рублей (на 31 декабря 2016 года: 152 500 млн. рублей), которое могло быть использовано на различные цели.

Примечание 12. Кредиторская задолженность и начисления

	На 31 марта 2017 года	На 31 декабря 2016 года
Кредиторская задолженность поставщикам	19 818	8 670
Кредиторская задолженность строительным компаниям и поставщикам основных средств	20 561	23 759
Авансы полученные	16 956	15 091
Резерв по судебным искам	2 354	3 692
Кредиторская задолженность персоналу	2 583	2 313
Задолженность по прочим налогам	6 114	7 221
Прочая кредиторская задолженность и начисления	2 392	1 313
Итого кредиторская задолженность и начисления	70 778	62 059

Примечание 13. Выручка

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года
Передача электрической энергии	45 859	41 601
Продажа электрической энергии	2 569	5 744
Строительные услуги	752	2 953
Технологическое присоединение к сетям	100	1 670
Прочая выручка от основной деятельности	516	572
Итого выручка от основной деятельности	49 796	52 540

Примечание 14. Операционные расходы

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года
Амортизация основных средств	10 979	9 785
Оплата труда и налоги с фонда оплаты труда	5 925	6 187
Покупная электроэнергия для производственных нужд	4 135	6 629
Налог на имущество	2 774	2 352
Топливо для мобильных и газотурбинных станций	2 026	3 559
Услуги субподрядчиков по строительным контрактам	771	2 582
Начисление / (восстановление) резерва по сомнительной дебиторской задолженности	678	(2 744)
Командировочные и транспортные расходы	419	398
Расходы по аренде	392	309
Расходы на охрану	364	356
Амортизация нематериальных активов	329	331
Услуги по транзиту электроэнергии	241	571
Прочие	1 131	1 186
Итого операционные расходы	30 164	31 501

Примечание 15. Финансовые доходы

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года
Процентные доходы	1 580	1 763
Амортизация дисконта	1 139	-
Положительные курсовые разницы	16	22
Прочие финансовые доходы	17	13
Итого финансовые доходы	2 752	1 798

Примечание 16. Финансовые расходы

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года
Процентные расходы	4 865	8 304
Чистые процентные расходы по обязательствам по планам с установленными выплатами	124	172
Отрицательные курсовые разницы	60	55
Итого финансовые расходы	5 049	8 531
За вычетом капитализированных процентных расходов	(3 670)	(5 875)
Итого финансовые расходы, отраженные в составе прибыли и убытков	1 379	2 656

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

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года
Средневзвешенное количество обыкновенных акций (в млн. акций)	1 260 938	1 260 938
Прибыль, причитающаяся акционерам ФСК ЕЭС (в млн. рублей)	5 829	16 526
Средневзвешенная прибыль на акцию – базовая и разводненная (в российских рублях)	0,005	0,013

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 три месяца, закончившихся 31 марта 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 31 марта 2017 года судебные иски от поставщиков основных средств и третьих сторон к Группе составили 3 859 млн. рублей. Руководство Группы не может прогнозировать исход судебного разбирательства и сумму возможных затрат для урегулирования данных исков, если таковое потребуется.

На 31 марта 2016 года дочернее общество Группы ОАО «Нурэнерго» было вовлечено в ряд судебных разбирательств на общую сумму 15 711 млн. рублей по взысканию задолженности за приобретенную ОАО «Нурэнерго» электрическую энергию. Данные суммы 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.

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.

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

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

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

На 31 марта 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 31 марта 2017 года предстоящие капитальные затраты по уже заключенным договорам составили 201 526 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 20 561 млн. рублей на 31 марта 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, закончившихся 31 марта 2017 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года
Выручка от сторонних покупателей	45 796	43 310
Выручка от компаний Группы, не включенных в сегмент	79	319
Итого выручка	45 875	43 629
	На 31 марта 2017 года	На 31 декабря 2016 года
Совокупные активы сегмента (РСБУ)	1 397 077	1 398 048
Совокупные обязательства сегмента (РСБУ)	419 169	428 746

Примечание 19. Информация по сегментам (продолжение)

Выверка выручки сегмента к данным сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности за три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года и 2016 года, представлена ниже:

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года
Итого выручка сегмента (РСБУ)	45 875	43 629
Реклассификация между выручкой и прочими операционными доходами	405	208
Несегментная выручка	3 702	9 022
Исключение внутригрупповой выручки	(79)	(319)
Прочее	(107)	-
Итого выручка (МСФО)	49 796	52 540

Выверка прибыли сегмента к данным сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности за три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года и 2016 года, представлена ниже:

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года
Прибыль за период (РСБУ)	8 606	10 205
Основные средства		
Корректировка стоимости основных средств	10 152	9 958
Восстановление обесценения основных средств	49	2 674
Финансовые инструменты		
Восстановление обесценения векселей	1 559	-
Дисконтирование векселей	7	-
Консолидация		
Корректировка по восстановлению балансовой стоимости внутригрупповых векселей	(930)	(2 789)
Восстановление обесценения финансовых вложений в дочерние общества	325	-
Прочее		
Корректировка резерва по сомнительным долгам	2 243	(2 378)
Корректировка резерва на судебные иски	1 338	(457)
Корректировка обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности	(60)	27
Корректировка расходов на НИОКР	31	-
Доля в прибыли зависимых обществ	7	4
Корректировка отложенного налога на прибыль	(2 022)	678
Прочие корректировки	2 249	(1 300)
Убыток от восстановления контроля над дочерним обществом	(12 351)	-
Несегментный прочий операционный убыток	(5 415)	(201)
Прибыль за период (МСФО)	5 788	16 421

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 31 марта 2017 Группа признала инвестицию в ОАО “Нурэнерго”, как дочернее общество, в связи с восстановлением контроля над компанией (Примечание 2).

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

	Стоимость на дату выбытия
Дебиторская задолженность	120
Кредиторская задолженность	(15 723)
Отрицательные чистые активы и обязательства дочернего общества	(15 603)