

ПАО «ФСК ЕЭС»

СОКРАЩЕННАЯ КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ПРОМЕЖУТОЧНАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ,

ПОДГОТОВЛЕННАЯ В СООТВЕТСТВИИ С

МСФО (IAS) 34 «ПРОМЕЖУТОЧНАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ»

ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2019 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	13
Примечание 5. Основные средства	15
Примечание 6. Активы в форме права пользования	16
Примечание 7. Финансовые вложения в акции	16
Примечание 8. Дебиторская задолженность и авансы выданные	16
Примечание 9. Денежные средства и эквиваленты и банковские депозиты	17
Примечание 10. Капитал	18
Примечание 11. Налог на прибыль	18
Примечание 12. Долгосрочные заемные средства	18
Примечание 13. Кредиторская задолженность и начисления	19
Примечание 14. Выручка	19
Примечание 15. Операционные расходы	20
Примечание 16. Финансовые доходы	20
Примечание 17. Финансовые расходы	20
Примечание 18. Прибыль на обыкновенную акцию в части прибыли, причитающейся акционерам ФСК ЕЭС	20
Примечание 19. Условные и договорные обязательства и операционные и финансовые риски	21
Примечание 20. Информация по сегментам	22
Примечание 21. Обмен активами с АО «ДВЭУК»	23

ПАО «ФСК ЕЭС»

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

	Прим.	На 31 марта 2019 года	На 31 декабря 2018 года
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	5	973 750	937 277
Активы в форме права пользования	6	11 580	-
Нематериальные активы		6 244	6 638
Финансовые вложения в зависимые и совместные предприятия		1 390	1 442
Финансовые вложения в акции	7	36 587	37 956
Отложенные налоговые активы		260	207
Долгосрочная дебиторская задолженность	8	73 113	72 699
Прочие внеоборотные активы		1 341	1 306
Итого внеоборотные активы		1 104 265	1 057 525
Оборотные активы			
Денежные средства и эквиваленты	9	31 397	37 618
Банковские депозиты	9	6 577	3 811
Дебиторская задолженность и авансы выданные	8	70 845	71 417
Предоплата по налогу на прибыль		2 236	56
Запасы		18 104	17 037
Прочие оборотные активы		103	111
		129 262	130 050
Активы, предназначенные для продажи	21	-	21 467
Итого оборотные активы		129 262	151 517
ИТОГО АКТИВЫ		1 233 527	1 209 042
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Акционерный капитал: Обыкновенные акции	10	637 333	637 333
Собственные акции, выкупленные у акционеров	10	(4 719)	(4 719)
Эмиссионный доход		10 501	10 501
Резервы		23 703	25 167
Нераспределенная прибыль		198 092	170 699
Итого капитал акционеров ФСК ЕЭС		864 910	838 981
Доля неконтролирующих акционеров		151	181
Итого капитал		865 061	839 162
Долгосрочные обязательства			
Отложенные налоговые обязательства		39 066	29 586
Долгосрочные заемные средства	12	225 134	224 585
Долгосрочная кредиторская задолженность	13	18 199	15 001
Государственные субсидии		853	867
Обязательства перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности		6 208	5 950
Итого долгосрочные обязательства		289 460	275 989
Краткосрочные обязательства			
Кредиторская задолженность акционерам ФСК ЕЭС		212	213
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	12	14 831	22 224
Кредиторская задолженность и начисления	13	63 950	67 608
Задолженность по налогу на прибыль		13	3 846
Итого краткосрочные обязательства		79 006	93 891
Итого обязательства		368 466	369 880
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		1 233 527	1 209 042

Одобрено к выпуску и подписано от лица Правления:
20 мая 2019 года

Председатель Правления

Директор по учету и отчетности – Главный бухгалтер

А.Е. Муров

А.П. Носков

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности

ПАО «ФСК ЕЭС»

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

	Прим.	За три месяца, закончившихся 31 марта 2019 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года (пересчитано*)
Выручка от основной деятельности	14	57 517	60 659
Прочие операционные доходы		2 011	1 563
Операционные расходы	15	(34 893)	(37 951)
Прибыль от обмена активами	21	10 444	-
Восстановление/(начисление) резерва под ожидаемые кредитные убытки		275	(242)
Чистое восстановление обесценения основных средств	5	726	36
Операционная прибыль		36 080	24 065
Финансовые доходы	16	3 107	2 639
Финансовые расходы	17	(2 054)	(1 235)
Доля в финансовом результате зависимых обществ		32	8
Прибыль до налогообложения		37 165	25 477
Расход по налогу на прибыль	11	(9 727)	(5 181)
Прибыль за период		27 438	20 296
Прочий совокупный доход/(убыток)			
<i>Статьи, которые не будут впоследствии реклассифицированы в прибыли и убытки</i>			
Изменение справедливой стоимости финансовых вложений в акции	7	(1 369)	8 057
Переоценка обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности		(165)	(293)
Налог на прибыль, относящийся к статьям, которые не будут впоследствии реклассифицированы в прибыли и убытки		155	(1 596)
Итого статьи, которые не будут впоследствии реклассифицированы в прибыли и убытки		(1 379)	6 168
<i>Статьи, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в прибыли и убытки</i>			
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности		(85)	64
Итого статьи, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в прибыли и убытки		(85)	64
Прочий совокупный доход за период за вычетом налога на прибыль		(1 464)	6 232
Итого совокупный доход за период		25 974	26 528
Прибыль, причитающаяся:			
Акционерам ФСК ЕЭС	18	27 430	20 282
Неконтролирующим акционерам		8	14
Итого совокупный доход, причитающийся:			
Акционерам ФСК ЕЭС		25 966	26 514
Неконтролирующим акционерам		8	14
Прибыль на обыкновенную акцию, причитающаяся акционерам ФСК ЕЭС - базовая и разводненная (в российских рублях)	18	0.022	0.016

*Указанные суммы не совпадают с данными сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности за 3 месяца, закончившиеся 31 марта 2018 года (Примечание 3).

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

		За три месяца, закончившихся 31 марта 2019 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года (пересчитано*)
	Прим.		
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Прибыль до налогообложения		37 165	25 477
<i>Поправки для увязки прибыли до налогообложения и чистого движения денежных средств от операционной деятельности</i>			
Амортизация основных средств	5,15	8 492	7 759
Амортизация активов в форме права пользования		237	-
Прибыль от выбытия основных средств		(129)	(82)
Амортизация нематериальных активов		415	301
Чистое обесценение основных средств	5	(726)	(36)
Прибыль от обмена активами	21	(10 444)	-
Доля в финансовом результате зависимых обществ (Восстановление) / начисление резерва под ожидаемые кредитные убытки		(32)	(8)
		(275)	242
Начисление прочих резервов по обязательствам		138	227
Финансовые доходы	16	(3 107)	(2 639)
Финансовые расходы	17	2 054	1 235
Прочие неденежные операционные доходы		(2)	(32)
Движение денежных средств от операционной деятельности до изменений оборотного капитала и уплаченного налога на прибыль		33 786	32 444
<i>Изменения в оборотном капитале:</i>			
Уменьшение дебиторской задолженности и авансов выданных		2 086	1 030
Увеличение запасов		(1 067)	(1 019)
Увеличение прочих оборотных активов (Уменьшение) / увеличение кредиторской задолженности и начислений		(14)	(727)
Уплаченный налог на прибыль		(4 057)	3 915
		(6 166)	(6 718)
Чистая сумма поступлений денежных средств от операционной деятельности		24 568	28 925
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Приобретение основных средств		(9 617)	(14 941)
Поступления от реализации основных средств		373	337
Приобретение нематериальных активов		(31)	(176)
Погашение векселей		2	2
Открытие банковских депозитов		(4 767)	(18 906)
Закрытие банковских депозитов		2 001	240
Займы выданные		(1)	-
Возврат займов		7	6
Поступления от продажи финансовых вложений в акции		2 795	-
Проценты полученные		904	948
Чистая сумма денежных средств, использованных в инвестиционной деятельности		(8 334)	(32 490)
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Привлечение долгосрочных заемных средств		15	41
Погашение долгосрочных и краткосрочных заемных средств		(17 515)	-
Погашение обязательств по договорам лизинга		(300)	(37)
Приобретение неконтролирующей доли акционеров		(74)	-
Проценты уплаченные		(4 581)	(4 977)
Чистая сумма денежных средств, использованных в финансовой деятельности		(22 455)	(4 973)
Чистое уменьшение денежных средств и эквивалентов		(6 221)	(8 538)
Денежные средства и эквиваленты на начало периода	9	37 618	42 535
Денежные средства и эквиваленты на конец периода	9	31 397	33 997

*Указанные суммы не совпадают с данными сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности за 3 месяца, закончившиеся 31 марта 2018 года (Примечание 3).

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						Доля неконтролирующих акционеров	Итого капитал
	Акционерный капитал: Обыкновенные акции	Эмиссионный доход	Собственные акции выкупленные у акционеров	Нераспределенная прибыль	Резервы	Итого		
Прим.								
На 1 января 2019 года	637 333	10 501	(4 719)	25 167	170 698	838 980	181	839 161
Совокупный доход за период								
Прибыль за период	-	-	-	-	27 430	27 430	8	27 438
Прочий совокупный доход / (убыток) за вычетом налога на прибыль								
Изменение справедливой стоимости финансовых вложений в акции, за вычетом отложенного налога	7	-	-	(1 204)	-	(1 204)	-	(1 204)
Переоценка обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности, за вычетом отложенного налога		-	-	(175)	-	(175)	-	(175)
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности		-	-	(85)	-	(85)	-	(85)
Итого прочий совокупный доход		-	-	(1 464)	-	(1 464)	-	(1 464)
Итого совокупный доход за период		-	-	(1 464)	27 430	25 966	8	25 974
Приобретение неконтролирующей доли акционеров		-	-	-	(36)	(36)	(38)	(74)
На 31 марта 2019 года	637 333	10 501	(4 719)	23 703	198 092	864 910	151	865 061

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							Доля неконтролирующих акционеров	Итого капитал
	Прим.	Акционерный капитал: Обыкновенные акции	Эмиссионный доход	Собственные акции выкупленные у акционеров	Резервы	Нераспределенная прибыль	Итого		
На 1 января 2018 года, первоначальное представление		637 333	10 501	(4 719)	40 482	117 188	800 785	(546)	800 239
Эффект от пересчета сравнительных данных	3	-	-	-	-	(43 037)	(43 037)	(57)	(43 094)
На 1 января 2018 (пересчитано*)		637 333	10 501	(4 719)	40 482	74 151	757 748	(603)	757 145
Совокупный доход за период									
Прибыль за период (пересчитано*)		-	-	-	-	20 282	20 282	14	20 296
Прочий совокупный доход / (убыток) за вычетом налога на прибыль									
Изменение справедливой стоимости финансовых вложений в акции, за вычетом отложенного налога	7	-	-	-	6 446	-	6 446	-	6 446
Переоценка обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности, за вычетом отложенного налога		-	-	-	(278)	-	(278)	-	(278)
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности		-	-	-	64	-	64	-	64
Итого прочий совокупный доход		-	-	-	6 232	-	6 232	-	6 232
Итого совокупный доход за период		-	-	-	6 232	20 282	26 514	14	26 528
На 31 марта 2018 года (пересчитано*)		637 333	10 501	(4 719)	46 714	94 433	784 262	(589)	783 673

*Указанные суммы не совпадают с данными сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности за 3 месяца, закончившиеся 31 марта 2018 года (Примечание 3).

Примечание 1. Группа и ее деятельность

Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» (далее – «ФСК ЕЭС» или «Общество») было основано в июне 2002 года с целью управления инфраструктурой сетей по передаче электрической энергии, относящихся к Единой национальной (общероссийской) электрической сети (далее – «ЕНЭС»).

ФСК ЕЭС и ее дочерние общества (далее – «Группа») являются естественным монопольным оператором ЕНЭС. Основная операционная деятельность Группы заключается в предоставлении услуг по передаче электрической энергии и по присоединению к электрической сети, поддержании электрических сетей в надлежащем состоянии, техническом надзоре за состоянием сетевых объектов и инвестиционной деятельности в сфере развития ЕНЭС. В основе большей части выручки Группы лежат тарифы на услуги по передаче электрической энергии, которые устанавливаются Федеральной антимонопольной службой России (далее – «ФАС») - правопреемник Федеральной службы по тарифам, упраздненной 21 июля 2015 года) с использованием метода экономически обоснованной доходности инвестированного капитала (РАВ-регулирование). Основными покупателями услуг ФСК ЕЭС являются распределительные сетевые компании («МРСК»), некоторые крупные частные конечные потребители и розничные поставщики электрической энергии.

14 июня 2013 года Правительство Российской Федерации (далее – «РФ») передало свою долю в ФСК ЕЭС в ПАО «РОССЕТИ» (бывшее ОАО «Холдинг МРСК»), холдинговую компанию группы, занимающейся оказанием услуг по передаче и распределению электроэнергии и контролируемой Правительством РФ. По состоянию на 31 марта 2019 года 80,13% акций ФСК ЕЭС принадлежали и контролировались ПАО «РОССЕТИ». Остальные акции обращаются на Московской бирже и как глобальные депозитарные расписки на основном рынке Лондонской фондовой биржи.

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

Отношения с государством. Правительство 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. В России продолжаются экономические реформы и развитие правовой, налоговой и административной инфраструктуры, которая отвечала бы требованиям рыночной экономики. Стабильность российской экономики в будущем будет во многом зависеть от хода этих реформ, а также от эффективности предпринимаемых правительством мер в сфере экономики, финансовой и денежно-кредитной политики.

Негативное влияние на российскую экономику оказывают санкции, введенные против России некоторыми странами. Процентные ставки в рублях остаются высокими. Совокупность этих факторов привела к снижению доступности капитала и увеличению его стоимости, а также к повышению неопределенности относительно дальнейшего экономического роста, что может негативно повлиять на финансовое положение, результаты деятельности и экономические перспективы Группы. Руководство Группы считает, что оно предпринимает надлежащие меры по поддержанию экономической устойчивости Группы в текущих условиях.

Представленная консолидированная финансовая отчетность отражает точку зрения руководства на то, какое влияние оказывают условия ведения бизнеса в Российской Федерации на деятельность и финансовое положение Группы. Фактическое влияние будущих условий хозяйствования может отличаться от оценок их руководством.

Сезонный характер деятельности. Услуги, оказываемые Группой, не имеют сезонного характера.

Примечание 2. Основные подходы к подготовке финансовой отчетности

Декларация соответствия. Настоящая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Она не содержит всю информацию, требуемую для полного комплекта консолидированной финансовой отчетности, подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее – «МСФО»). Отдельные избранные примечания включены в ее состав с целью объяснить события и сделки, которые являются существенными для понимания изменений в финансовом положении Группы и ее деятельности с даты последней годовой консолидированной финансовой отчетности. Вся информация должна рассматриваться вместе с проаудированной консолидированной финансовой отчетностью за 2018 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 2018 года, и по состоянию на эту дату, за исключением оценок и допущений, применяемых в связи с вступлением в силу МСФО (IFRS) 16 «Аренда» (Примечание 3).

Справедливая стоимость. По оценке руководства справедливая стоимость финансовых активов и обязательств, отражаемых по амортизированной стоимости, несущественно отличается от их балансовой стоимости, за исключением долгосрочного и краткосрочного долга (Примечание 12). Балансовая стоимость торговой кредиторской и дебиторской задолженности за вычетом резерва под ожидаемые кредитные убытки примерно соответствует их справедливой стоимости ввиду их краткосрочной природы. Финансовые инструменты Группы, оцениваемые по справедливой стоимости представлены финансовыми вложениями в акции, оцениваемыми по справедливой стоимости через прочий совокупный доход (Примечание 7). Справедливая стоимость финансовых вложений, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, определяется рыночными котировками (1 Уровень иерархии справедливой стоимости) на активных рынках для идентичных финансовых активов. Для расчета справедливой стоимости финансовых активов и обязательств не используются значительные ненаблюдаемые исходные данные.

Примечание 3. Основные положения учетной политики

При подготовке настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности Группа применяла те же положения учетной политики, что и для подготовки консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2018 года, и по состоянию на эту дату, за исключением изменений, связанных с применением новых стандартов и интерпретаций, применимых для годовых периодов, начинающихся с 1 января 2019 года. Расходы по налогу на прибыль в промежуточных периодах признаются на основании наилучшей расчетной оценки средневзвешенной годовой ставки налога на прибыль, ожидаемой за год.

МСФО (IFRS) 16 «Аренда». МСФО (IFRS) 16 был выпущен в январе 2016 года и заменяет существующее руководство в отношении аренды, в том числе МСФО (IAS) 17 «Аренда», Разъяснение КРМФО (IFRIC) 4 «Определение наличия в соглашении признаков аренды», Разъяснение ПКР (SIC) 15 «Операционная аренда – стимулы» и Разъяснение ПКР (SIC) 27 «Определение сущности операций, имеющих юридическую форму аренды».

Стандарт устанавливает принципы признания, оценки, представления и раскрытия аренды и требует от арендатора учитывать все договоры аренды, используя единую модель, предполагающую их отражение на балансе арендатора.

Учет аренды арендодателем в соответствии с МСФО (IFRS) 16 существенно не изменился по сравнению с МСФО (IAS) 17. Арендодатели продолжают классифицировать аренду как финансовую или операционную, используя учетные принципы, схожие с МСФО (IAS) 17. Таким образом, МСФО (IFRS) 16 не оказал влияния на учет аренды, где Группа является арендодателем.

Группа, в основном, арендует участки земли под линиями электропередач, зданиями и подстанциями. Группа также арендует объекты электросетевого хозяйства, нежилые помещения и транспорт.

Группа применила правила МСФО (IFRS) 16 на 1 января 2019 года, используя модифицированный ретроспективный подход. Согласно данному подходу, стандарт применяется ретроспективно, с суммарным эффектом первоначального применения стандарта на дату первоначального признания.

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Группа использовала упрощение практического характера, позволяющее применять стандарт только в отношении договоров, которые ранее были признаны договорами аренды в соответствии с МСФО (IAS) 17 и разъяснением КРМФО (IFRIC) 4. Группа также применила освобождение от признания в отношении договоров аренды, со сроком действия на дату начала аренды 12 месяцев и менее и не содержащих опционов на продление аренды («краткосрочная аренда»).

Группа также применила следующие упрощения практического характера:

- Использовала единую ставку дисконтирования для портфеля договоров аренды со схожими характеристиками;
- Применила исключения краткосрочной аренды к договорам аренды, заканчивающимся в течение 12 месяцев с даты первоначального применения;
- Исключила первоначальные прямые затраты из оценки активов в форме права пользования на дату первоначального применения.

Основываясь на вышеизложенном, Группа признала на 1 января 2019 в консолидированном отчете о финансовом положении:

- Активы в форме права пользования - отдельной строкой;
- Обязательства по аренде - в составе строк «Долгосрочные заемные средства» и «Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств».

Эффект от признания МСФО (IFRS) 16 (увеличение /(уменьшение)) на консолидированный отчет о финансовом положении:

	На 1 января 2019
Активы	
Основные средства	(480)
Активы в форме права пользования	11 621
Итого активы	11 141
Обязательства	
Долгосрочные заемные средства	10 582
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	559
Итого обязательства	11 141

Краткое изложение новой учетной политики:

Срок аренды. Срок аренды включает в себя период не подлежащий досрочному прекращению, вместе с периодами, в отношении которых предусмотрен опцион на продление аренды, если у Группы имеется достаточная уверенность в том, что она исполнит этот опцион, и периодами, в отношении которых предусмотрен опцион на прекращение аренды, если у Группы имеется достаточная уверенность в том, что она не исполнит этот опцион. Для договоров аренды земли неопределенным сроком действия Группа определяет срок действия договора равным сроку полезного использования внеоборотных базовых активов расположенных на арендованных земельных участках.

Активы в форме права пользования. Активы в форме права пользования признаются на дату начала аренды (т.е.с даты когда базовый актив становится доступным для использования арендатором). Активы в форме права пользования оцениваются по первоначальной стоимости за вычетом накопленной амортизации и убытков от обесценения и корректировки на переоценку обязательств по аренде. Первоначальная стоимость активов в форме права пользования включает сумму признанных арендных обязательств, первоначальные прямые затраты, понесенные арендатором, а также арендные платежи на дату начала аренды или до нее, за вычетом полученных стимулирующих платежей по аренде.

Когда Группа уверена, что получит право собственности на арендованные базовые активы в конце срока аренды, активы в форме права пользования амортизируются до конца срока полезного использования базовых активов. В противном случае признанные активы в форме права пользования амортизируются линейным методом с даты начала аренды до более ранней из следующих дат: дата окончания срока полезного использования актива в форме права пользования или даты окончания срока аренды. Активы в форме права пользования должны тестироваться на обесценение.

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Обязательства по аренде. Обязательства по аренде признаются на дату начала аренды по приведенной стоимости арендных платежей подлежащих уплате в течение срока аренды. Арендные платежи включают фиксированные платежи за вычетом любых стимулирующих платежей по аренде к получению, переменные арендные платежи, зависящие от индекса или ставки, а также суммы, которые, как ожидается, будут уплачены арендатором по гарантиям ликвидационной стоимости. Арендные платежи также включают цену исполнения опциона на покупку, если имеется достаточная уверенность, что Группа исполнит этот опцион, и выплаты штрафов за прекращение аренды, если срок аренды отражает намерение Группы исполнение опциона на прекращение аренды. Переменные платежи по аренде, не зависящие от индекса или ставки, признаются в составе расходов в том периоде, когда возникают события или условия, приводящие к их выплате. Обязательства по аренде впоследствии учитываются по амортизированной стоимости с признанием расходов по процентам в составе финансовых доходов (расходов) в консолидированном отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе.

При расчете приведенной стоимости платежей по аренде Группа использует ставку привлечения дополнительных средств Группой на дату начала аренды, если ставка, заложенная в договоре аренды не может быть легко определена.

После даты начала аренды балансовая стоимость обязательств по аренде увеличивается на сумму процентов по аренде и уменьшается на сумму выполненных арендных платежей. В дополнение, балансовая стоимость обязательств по аренде переоценивается в случае модификации договора, изменения срока аренды, изменения фиксированных по существу арендных платежей или изменения в намерении выкупить базовые активы.

Сверка обязательств по аренде на 1 января 2019 к сумме обязательств по операционной аренде, раскрытых в консолидированной финансовой отчетности Группы на 31 декабря 2018 года:

Обязательства по операционной аренде земельных участков, раскрытых в консолидированной финансовой отчетности Группы на 31 декабря 2018 года	12 029
Изменения оценки по операционной аренде земельных участков	11 202
Прочие обязательства по операционной аренде	21 631
Освобождение для краткосрочной аренды	(128)
Валовые обязательства по операционной аренде на 1 января 2019 года	44 735
Эффект дисконтирования	(33 594)
Обязательства по операционной аренде на 1 января 2019 года	11 141
Обязательства по финансовой аренде на 31 декабря 2018 года	209
Итого обязательства по аренде на 1 января 2019 года	11 350

Средневзвешенная ставка привлечения дополнительных заемных средств, примененная в отношении обязательств по аренде, признанных в отчете о финансовом положении на 1 января 2019 года составила 9,91% годовых.

Пересчет сравнительных данных и прочие реклассификации. С целью приведения показателей отчетности предыдущего отчетного периода в соответствие с формой представления данных, принятых в текущем отчетном периоде, были сделаны определенные реклассификации.

По состоянию на 31 декабря 2018 года Группа ретроспективно исправила ошибку, связанную с корректировкой денежных потоков от технологического присоединения в моделях будущих денежных потоков Группы при проведении теста на обесценение.

По состоянию на 31 марта 2019 года Группа ретроспективно исправила ошибку дисконтирования дебиторской задолженности за три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года.

Соответственно, Группа пересчитала сравнительные данные сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности по состоянию на 31 марта 2018 года и за три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года:

ПАО «ФСК ЕЭС»

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

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Изменения в сокращенном консолидированном промежуточном отчете о финансовом положении:

<i>На 31 марта 2018 года:</i>	<i>Первоначальное представление</i>	<i>Эффект изменений в учетной политике</i>	<i>Пересчитано</i>
Основные средства	937 831	(53 550)	884 281
Итого внеоборотные активы	1 091 980	(53 550)	1 038 430
Дебиторская задолженность	46 680	(1 066)	45 614
Итого оборотные активы	118 960	(1 066)	117 894
Итого активы	1 210 940	(54 616)	1 156 324
Нераспределенная прибыль	138 138	(43 705)	94 433
Итого капитал акционеров ФСК ЕЭС	827 967	(43 705)	784 262
Доля неконтролирующих акционеров	(534)	(55)	(589)
Итого капитал	827 433	(43 760)	783 673
Отложенные налоговые обязательства	42 404	(10 856)	31 548
Итого долгосрочные обязательства	288 867	(10 856)	278 011
Итого обязательства	383 507	(10 856)	372 651
Итого капитал и обязательства	1 210 940	(54 616)	1 156 324

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

<i>За три месяца закончившихся, 31 марта 2018 года:</i>	<i>Первоначальное представление</i>	<i>Эффект изменений в учетной политике</i>	<i>Пересчитано</i>
Операционные расходы	(38 427)	476	(37 951)
Начисление резерва под ожидаемые кредитные убытки	-	(242)	(242)
Операционная прибыль	23 831	234	24 065
Финансовые доходы	3 705	(1 066)	2 639
Прибыль до налогообложения	26 309	(832)	25 477
Расходы по налогу на прибыль	(5 347)	166	(5 181)
Прибыль за год	20 962	(666)	20 296
Итого прочий совокупный доход	27 194	(666)	26 528
Прибыль / (убыток) причитающаяся:			
Акционерам ФСК ЕЭС	20 950	(668)	20 282
Неконтролирующим акционерам	12	2	14
Итого совокупный доход/(убыток), причитающийся:			
Акционерам ФСК ЕЭС	27 182	(668)	26 514
Неконтролирующим акционерам	12	2	14
Прибыль на обыкновенную акцию, причитающаяся акционерам ФСК ЕЭС - базовая и разводненная (в российских рублях)	0,017	(0,001)	0,016

Примечание 4. Связанные стороны

Компании, связанные с государством. В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2019 года и 2018 года, Группа имела следующие существенные операции с компаниями, связанными с государством:

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2019 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года
Передача электроэнергии	44 147	42 271
Продажа электроэнергии	214	1 619
Строительные услуги	-	2 086
Присоединение к сети	127	33
Процентные доходы	634	835
Чистое восстановление/(начисление) резерва под ожидаемые кредитные убытки	306	(152)
Покупная электроэнергия для производственных нужд	(1 777)	(1 657)

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

	На 31 марта 2019 года	На 31 декабря 2018 года
Денежные средства и эквиваленты	25 297	33 598
Банковские депозиты	6 345	2 615
Долгосрочная дебиторская задолженность (за вычетом резерва под ожидаемые кредитные убытки в сумме 35 млн. рублей на 31 марта 2019 года и 49 млн. рублей на 31 декабря 2018 года)	72 042	71 522
Прочие внеоборотные активы	6	6
Прочие оборотные активы	7	7
Дебиторская задолженность покупателей (за вычетом резерва под ожидаемые кредитные убытки в сумме 5 088 млн. рублей на 31 марта 2019 года и 5 426 млн. рублей на 31 декабря 2018 года)	30 407	31 096
Прочая дебиторская задолженность (за вычетом резерва под ожидаемые кредитные убытки в сумме 1 390 млн. рублей на 31 марта 2019 года и 1 384 млн. рублей на 31 декабря 2018 года)	19 549	20 863
Авансы, выданные поставщикам (за вычетом резерва под ожидаемые кредитные убытки в сумме 74 млн. рублей на 31 марта 2019 года и 66 млн. рублей на 31 декабря 2018 года)	254	190
Финансовые вложения в акции	36 587	37 956
Авансы строительным компаниям и поставщикам основных средств (в составе незавершенного строительства)	417	433
Кредиторская задолженность акционерам ФСК ЕЭС	(212)	(213)
Долгосрочные заемные средства	(6 649)	(123)
Краткосрочные заемные средства	(449)	(86)
Долгосрочная кредиторская задолженность	(2 623)	(2 304)
Кредиторская задолженность и начисления	(18 988)	(13 210)

На 31 марта 2019 года у Группы имелась неиспользованная возможность привлечения долгосрочного финансирования у банков, связанных с государством, в сумме 60 000 млн. рублей (31 декабря 2018 года: 65 000 млн. рублей) с процентными ставками, не превышающими 14,95% и сроками погашения с 2019 по 2020 год.

На 31 марта 2019 года у Группы имелась возможность привлечения краткосрочного финансирования у банков, связанных с государством, в сумме 95 050 млн. рублей (31 декабря 2018 года: 90 050 млн. рублей) с процентными ставками, не превышающими 10,5%.

Расчеты по налогам раскрыты в Примечаниях 11, 13 и 15. Налоговые операции раскрыты в сокращенном консолидированном промежуточном отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе.

Сделка по обмену активами с АО «ДВЭУК» (компанией, контролируемой государством) раскрыта в Примечании 21.

Примечание 4. Связанные стороны (продолжение)

Материнская компания. В течение 3 месяцев, закончившихся 31 марта 2019 года и 31 марта 2018 года, Группа имела следующие существенные операции с материнской компанией ФСК ЕЭС – ПАО «РОССЕТИ»:

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2019 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года
Выручка	82	82
Операционные расходы	-	(117)

Значительные остатки по операциям с материнской компанией, представлены ниже:

	На 31 марта 2019 года	На 31 декабря 2018 года
Дебиторская задолженность покупателей	232	173
Финансовые вложения в акции	432	426

Вознаграждения руководству. Общая сумма вознаграждений в виде заработной платы, премий и неденежных компенсаций, предоставленных членам Правления за три месяца, закончившихся 31 марта 2019 года и 2018 года, представлена ниже:

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2019 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года
Краткосрочные вознаграждения, включая заработную плату и премии	35	60
Выходные пособия	9	-
Выплаты по окончании трудовой деятельности и прочие выплаты долгосрочного характера	2	4
Итого	46	64

Сумма краткосрочного вознаграждения членам Правления представляет собой вознаграждение, начисленное в течение соответствующего периода. За три месяца, закончившихся 31 марта 2019 года и 2018 года, членам Совета директоров не было предоставлено вознаграждения.

Примечание 5. Основные средства

	Здания	Линии электро-передач	Подстан-ции	Незавер-шенное стро-ительство	Прочее	Итого
Первоначальная стоимость						
Сальдо на 31 декабря 2018 года	31 809	604 748	725 527	248 566	82 786	1 693 436
Перевод в активы в форме права пользования	-	-	-	-	(914)	(914)
Сальдо на 1 января 2019 года	31 809	604 748	725 527	248 566	81 872	1 692 522
Поступления	-	27 280	3 711	10 126	3 846	44 963
Перевод/ввод в состав основных средств	3	45	177	(586)	361	-
Выбытия	(44)	(519)	(65)	(131)	(56)	(815)
Сальдо на 31 марта 2019 года	31 768	631 554	729 350	257 975	86 023	1 736 670
Накопленная амортизация и обесценение						
Сальдо на 31 декабря 2018 года	(7 617)	(285 998)	(355 758)	(56 434)	(50 353)	(756 160)
Перевод в активы в форме права пользования	-	-	-	-	435	435
Сальдо на 1 января 2019 года	(7 617)	(285 998)	(355 758)	(56 434)	(49 918)	(755 725)
Начисление амортизации	(111)	(2 532)	(4 847)	-	(1 002)	(8 492)
Восстановление обесценения	-	-	-	726	-	726
Перевод/ввод в состав основных средств	(1)	(2)	(5)	26	(18)	-
Выбытия	3	408	72	17	71	571
Сальдо на 31 марта 2019 года	(7 726)	(288 124)	(360 538)	(55 665)	(50 867)	(762 920)
Остаточная стоимость на 1 января 2019 года	24 192	318 750	369 769	192 132	32 433	937 276
Остаточная стоимость на 31 марта 2019 года	24 042	343 430	368 812	202 310	35 156	973 750
	Здания	Линии электро-передач	Подстан-ции	Незавер-шенное стро-ительство	Прочее	Итого
Первоначальная стоимость						
Сальдо на 1 января 2018 года	30 887	565 705	663 753	283 267	78 345	1 621 957
Поступления	-	-	5	12 597	374	12 976
Перевод/ввод в состав основных средств	6	175	8 134	(8 369)	54	-
Выбытия (пересчитано)	(130)	(17)	(254)	(19)	(77)	(497)
Сальдо на 31 марта 2018 года (пересчитано)	30 763	565 863	671 638	287 476	78 696	1 634 436
Накопленная амортизация и обесценение						
Сальдо на 1 января 2018 года	(7 150)	(280 150)	(339 214)	(67 957)	(48 193)	(742 664)
Начисление амортизации (пересчитано)	(107)	(2 279)	(4 435)	-	(938)	(7 759)
Восстановление обесценения	-	-	-	36	-	36
Перевод/ввод в состав основных средств	(1)	(3)	(583)	588	(1)	-
Выбытия (пересчитано)	18	19	226	-	(31)	232
Сальдо на 31 марта 2018 года (пересчитано)	(7 240)	(282 413)	(344 006)	(67 333)	(49 163)	(750 155)
Остаточная стоимость на 1 января 2018 года	23 737	285 555	324 539	215 310	30 152	879 293
Остаточная стоимость на 31 марта 2018 года (пересчитано)	23 523	283 450	327 632	220 143	29 533	884 281

Примечание 6. Активы в форме права пользования

	Здания	Линии электро-передач	Подстанции	Прочее	Итого	Обязательства по аренде
Сальдо на 1 января 2019 года	3 855	4 218	2 722	826	11 621	11 350
Поступления	-	220	4	-	224	224
Начисление амортизации	(128)	(62)	(66)	(9)	(265)	-
Процентные расходы	-	-	-	-	-	278
Платежи	-	-	-	-	-	(300)
Сальдо на 31 марта 2019	3 727	4 376	2 660	817	11 580	11 552

Активы в форме права пользования, относящиеся к аренде земельных участков отнесены в те же категории, что и объекты основных средств Группы, расположенные на них.

Примечание 7. Финансовые вложения в акции

	На 1 января 2019 года	Изменение справедливой стоимости	На 31 марта 2019 года
ПАО «ИНТЕР ПАО ЕЭС»	37 419	(1 375)	36 044
ПАО «РОССЕТИ»	426	6	432
Прочие	111	-	111
Итого	37 956	(1 369)	36 587

	На 1 января 2018 года	Изменение справедливой стоимости	На 31 марта 2018 года
ПАО «ИНТЕР ПАО ЕЭС»	65 912	8 143	74 055
ПАО «РОССЕТИ»	1 380	(85)	1 295
Прочие	111	-	111
Итого	67 403	8 058	75 461

Примечание 8. Дебиторская задолженность и авансы выданные

Долгосрочная дебиторская задолженность:

	На 31 марта 2019 года	На 31 декабря 2018 года
Долгосрочная дебиторская задолженность покупателей (за вычетом резерва под ожидаемые кредитные убытки в размере 19 млн. рублей на 31 марта 2019 года и 24 млн. рублей на 31 декабря 2018 года)	72 970	72 507
Долгосрочная прочая дебиторская задолженность (за вычетом резерва под ожидаемые кредитные убытки в размере 62 млн. рублей на 31 марта 2019 года и 64 млн. рублей на 31 декабря 2018 года)	143	192
Итого долгосрочная дебиторская задолженность	73 113	72 699

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

Долгосрочная дебиторская задолженность в общей сумме 69 153 млн. рублей на 31 марта 2019 года (на 31 декабря 2018 года: 67 994 млн. рублей), относящаяся к договорам по технологическому присоединению, предполагает процентную рассрочку равными платежами каждые шесть месяцев. Проценты начисляются по ставке 6% годовых.

Справедливая стоимость возмещения по данным контрактам была определена с применением метода дисконтированных оценочных будущих денежных потоков с применением ставок дисконтирования 8,2%-9,63% годовых.

Примечание 8. Дебиторская задолженность и авансы выданные (продолжение)

Долгосрочная дебиторская задолженность, относящаяся контрактам на передачу электроэнергии в основном относится к реструктурированным соглашениям со связанными сторонами заключенными в 2016-2018 годах в общей сумме 2 815 млн. рублей на 31 марта 2019 года (на 31 декабря 2018 года: 3 452 млн. рублей). Условия соглашений предполагают погашение дебиторской задолженности в 2020-2022 годах и применение процентной в диапазоне от ставки рефинансирования ЦБ РФ до 14% годовых.

Краткосрочная дебиторская задолженность и начисления:

	На 31 марта 2019 года	На 31 декабря 2018 года
Дебиторская задолженность покупателей (за вычетом резерва под ожидаемые кредитные убытки в размере 19 464 млн. рублей на 31 марта 2019 года и 10 725 млн. рублей на 31 декабря 2018 года)	36 029	35 855
Прочая дебиторская задолженность (за вычетом резерва под ожидаемые кредитные убытки в размере 4 242 млн. рублей на 31 марта 2019 года и 4 250 млн. рублей на 31 декабря 2018 года)	30 079	32 059
НДС к возмещению	810	702
Авансы, выданные поставщикам (за вычетом резерва по сомнительным долгам в размере 257 млн. рублей на 31 марта 2019 года и 245 млн. рублей на 31 декабря 2018 года)	3 820	2 638
Предоплаты по налогам	107	163
Итого дебиторская задолженность и авансы выданные	70 845	71 417

Дебиторская задолженность покупателей и прочая дебиторская задолженность является беспроцентной и подлежит погашению в основном в период от 30 до 90 дней по состоянию на 31 марта 2019 года и 31 декабря 2018 года. В связи с непродолжительным сроком погашения дебиторской задолженности покупателей и прочей дебиторской задолженности ее справедливая стоимость приблизительно соответствует балансовой стоимости.

Примечание 9. Денежные средства и эквиваленты и банковские депозиты

	На 31 марта 2019 года	На 31 декабря 2018 года
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	10 769	22 285
Эквиваленты денежных средств	20 628	15 333
Итого денежные средства и эквиваленты	31 397	37 618

Эквиваленты денежных средств включают в себя вложения в краткосрочные депозиты с первоначальными сроками погашения не более трех месяцев и процентными ставками, указанными в договорах, в размере 4,50-7,90% по состоянию на 31 марта 2019 года и 4,50-8,05% по состоянию на 31 декабря 2018 года.

Банковские депозиты

	Процентные ставки	На 31 марта 2019 года	На 31 декабря 2018 года
АО «Россельхозбанк»	6,55-8,21%	4 960	1 694
АО «Газпромбанк»	7,46-8,20%	1 385	921
АО «Альфа-Банк»	7,50-8,15%	232	1 196
Итого банковские депозиты		6 577	3 811

Справедливая стоимость банковских депозитов приблизительно соответствует их балансовой стоимости.

Примечание 10. Капитал

Акционерный капитал

	Количество выпущенных и полностью оплаченных акций		Акционерный капитал	
	На 31 марта 2019 года	На 31 декабря 2018 года	На 31 марта 2019 года	На 31 декабря 2018 года
	Обыкновенные акции	1 274 665 323 063	1 274 665 323 063	637 333

На 31 марта 2019 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 2019 года (на 31 декабря 2018 года: 4 719 млн. рублей).

Примечание 11. Налог на прибыль

Расходы по налогу на прибыль отражены на основании наилучшей расчетной оценки менеджментом средневзвешенной годовой ставки налога на прибыль, ожидаемой за полный финансовый год. За три месяца, закончившихся 31 марта 2019 года и 2018 года, прибыль большинства компаний Группы облагалась налогом на прибыль по ставке 20 процентов.

Примечание 12. Долгосрочные заемные средства

	Эффективная процентная ставка	Дата погашения	На 31 марта 2019 года	На 31 декабря 2018 года
Документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя:				
с фиксированными ставками	0,1-9,35%	2019-2052	77 103	77 410
с плавающими ставками	ИПЦ+1-2,5%	2027-2050	151 088	151 027
Облигации участия в займе	8,45%	-	-	17 943
Небанковские займы	0,1-3%	2019-2026	222	220
Обязательства по аренде	7,62-10,38%	2020-2069	11 552	209
Итого заемные средства			239 965	246 809
За вычетом краткосрочной части долгосрочных облигаций			(13 944)	(22 132)
За вычетом краткосрочной части небанковских займов			(5)	(5)
За вычетом краткосрочной части обязательств по аренде			(882)	(87)
Итого долгосрочные заемные средства			225 134	224 585

Все долговые инструменты номинированы в рублях.

Сверка между балансовой и справедливой стоимостью финансовых обязательств представлена ниже. Справедливая стоимость облигаций (Уровень 1) определялась на базе рыночных котировок Московской биржи и Ирландской фондовой биржи.

	Уровень	На 31 марта 2019		На 31 декабря 2018	
		Справедливая стоимость	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	Балансовая стоимость
Долгосрочные заемные средства с фиксированными ставками	1	75 971	77 103	104 761	106 241
Долгосрочные заемные средства с плавающими ставками	1	9 514	10 112	9 296	10 285
Итого заемные средства		85 485	87 215	114 057	116 526

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 31 марта 2019 года у Группы имелась неиспользованная возможность привлечения долгосрочного финансирования в размере 61 500 млн. рублей (на 31 декабря 2018 года: 66 500 млн. рублей), которое могло быть использовано на различные цели.

Примечание 13. Кредиторская задолженность и начисления

Долгосрочная кредиторская задолженность:

	На 31 марта 2019 года	На 31 декабря 2018 года
Долгосрочная кредиторская задолженность строительным компаниям и поставщикам основных средств	14 805	12 055
Долгосрочные авансы полученные	2 768	2 441
Долгосрочный НДС к уплате	626	505
Итого долгосрочная кредиторская задолженность	18 199	15 001

На 31 марта 2019 года долгосрочная кредиторская задолженность строительным компаниям и поставщикам основных средств включает гарантийные депозиты поставщиков и подрядчиков основных средств подлежащие возврату в 2020-2037 гг. в сумме 4 581 млн. рублей на 31 марта 2019 года (на 31 декабря 2018 года: 1 821 млн. рублей). Справедливая стоимость возмещения данной кредиторской задолженности была определена с применением метода дисконтированных оценочных будущих денежных потоков с применением ставок дисконтирования 5,38% -5,68% годовых.

На 31 марта 2019 года долгосрочная кредиторская задолженность строительным компаниям и поставщикам основных средств включает задолженность, относящуюся к покупке основных средств в рассрочку, на период 2020-2025 гг. в сумме 10 224 млн. рублей на 31 марта 2019 года (на 31 декабря 2018 года: 10 234 млн. рублей). Справедливая стоимость возмещения данной кредиторской задолженности была определена с применением метода дисконтированных оценочных будущих денежных потоков с применением ставки 8,75% годовых.

Краткосрочная кредиторская задолженность и начисления:

	На 31 марта 2019 года	На 31 декабря 2018 года
Кредиторская задолженность строительным компаниям и поставщикам основных средств	24 469	29 967
Кредиторская задолженность поставщикам	9 715	12 920
Начисленные обязательства	1 578	60
Прочая кредиторская задолженность	2 225	1 207
Авансы полученные	13 136	13 227
Кредиторская задолженность персоналу	3 260	2 681
Задолженность по прочим налогам	8 751	6 863
Резерв по судебным искам	816	683
Итого кредиторская задолженность и начисления	63 950	67 608

Примечание 14. Выручка

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2019 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года
Передача электрической энергии	56 121	52 896
Продажа электрической энергии	465	3 767
Технологическое присоединение к сетям	134	33
Строительные услуги	-	2 923
Прочая выручка от основной деятельности	797	1 040
Итого выручка от основной деятельности	57 517	60 659

Примечание 15. Операционные расходы

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2019 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года (пересчитано)
Покупная электроэнергия для производственных нужд	10 753	9 919
Амортизация основных средств	8 492	7 759
Оплата труда и налоги с фонда оплаты труда	7 088	6 599
Налог на имущество	3 255	3 711
Расходы по аренде	944	361
Командировочные и транспортные расходы	483	489
Амортизация нематериальных активов	415	301
Услуги по транзиту электроэнергии	310	104
Амортизация активов в форме права пользования	237	-
Топливо для мобильных и газотурбинных станций	26	2 903
Услуги субподрядчиков по строительным контрактам	-	1 649
Материальные расходы по строительным контрактам	-	893
Прочие расходы	2 890	3 263
Итого операционные расходы	34 893	37 951

Примечание 16. Финансовые доходы

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2019 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года
Процентные доходы	894	1 034
Амортизация дисконта дебиторской задолженности	2 166	1 453
Положительные курсовые разницы	11	1
Прочие финансовые доходы	36	151
Итого финансовые доходы	3 107	2 639

Примечание 17. Финансовые расходы

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2019 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года
Процентные расходы (за исключением обязательств по аренде)	3 898	3 691
Процентные расходы по обязательствам по аренде	278	7
Чистые процентные расходы по обязательствам по планам с установленными выплатами	129	144
Отрицательные курсовые разницы	24	6
Прочие финансовые расходы	115	64
Итого финансовые расходы	4 444	3 912
За вычетом капитализированных процентных расходов	(2 390)	(2 677)
Итого финансовые расходы, отраженные в составе прибылей и убытков	2 054	1 235

Примечание 18. Прибыль на обыкновенную акцию в части прибыли, причитающейся акционерам ФСК ЕЭС

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2019 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года (пересчитано)
Средневзвешенное количество обыкновенных акций (в млн. акций)	1 260 938	1 260 938
Прибыль, причитающаяся акционерам ФСК ЕЭС (в млн. рублей)	27 430	20 282
Средневзвешенная прибыль на акцию – базовая и разводненная (в российских рублях)	0.022	0.016

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

Примечание 19. Условные и договорные обязательства и операционные и финансовые риски

За три месяца, закончившихся 31 марта 2019 года, не было каких-либо изменений в политической обстановке, правилах страхования и вопросах окружающей среды по сравнению с теми, которые были описаны в консолидированной финансовой отчетности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2018 года. Изменений в политиках управления операционными и финансовыми рисками по сравнению с концом года также не было.

Судебные разбирательства. В рамках обычной деятельности компании, входящие в Группу, могут принимать участие в судебных разбирательствах. На 31 марта 2019 года судебные иски от поставщиков основных средств и третьих сторон к Группе составили 3 503 млн. рублей. По мнению руководства, вероятность неблагоприятного исхода для Группы и соответствующего оттока финансовых ресурсов для урегулирования данных исков, если таковые будут, не является высокой, поэтому соответствующий резерв не был создан в данной консолидированной финансовой отчетности. По мнению руководства, созданный резерв предстоящих расходов и платежей (Примечание 13), является достаточным для покрытия возможных убытков, связанных с судебными разбирательствами. Прочие иски к Группе или вынесенные судебные решения, которые могли бы оказать существенное негативное влияние на финансовое положение Группы, отсутствуют.

Условные обязательства по налогам. Российское налоговое и таможенное законодательство допускает различные толкования в отношении операций и деятельности Группы. Соответственно, трактовка руководством налогового законодательства и ее формальная документация могут быть успешно оспорены соответствующими региональными или федеральными органами власти. Налоговое администрирование в России постепенно усиливается. В частности, усиливается риск проверки налогового аспекта сделок без очевидного экономического смысла или с контрагентами, нарушающими налоговое законодательство. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года, предшествовавших году принятия решения о налоговой проверке. При определенных условиях проверке могут быть подвергнуты и более ранние периоды.

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

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

По мере дальнейшего развития практики применения правил налогообложения налогом на имущество, налоговыми органами и судами могут быть оспорены критерия отнесения имущества к движимым или недвижимым вещам, применяемые Группой. Руководство Группы не может прогнозировать исход и суммы возможных затрат для урегулирования потенциальных налоговых рисков.

На 31 марта 2019 года руководство считает, что соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и позиция Группы с точки зрения соблюдения налогового, валютного и таможенного законодательства может быть обоснована и защищена.

Обязательства по капитальному строительству. На 31 марта 2019 года предстоящие капитальные затраты по уже заключенным договорам составили 166 803 млн. рублей (на 31 декабря 2018 года: 180 617 млн. рублей), включая НДС. Данные суммы включают кредиторскую задолженность строительным компаниям и поставщикам основных средств в сумме 39 274 млн. рублей на 31 марта 2019 года (на 31 декабря 2018 года: 42 257 млн. рублей).

Примечание 20. Информация по сегментам

Группа ведет свою деятельность в рамках одного операционного сегмента. Единственный основной вид деятельности Группы заключается в оказании услуг по передаче электрической энергии в пределах Российской Федерации и представлен в виде Сегмента по передаче электроэнергии.

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 российскими стандартами бухгалтерского учета («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 2019 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года
Выручка от сторонних покупателей	56 805	53 155
Выручка от компаний Группы, не включенных в сегмент	100	74
Итого выручка	56 905	53 229
Чистая прибыль за период	10 522	18 440
	На 31 марта 2019 года	На 31 декабря 2018 года
Совокупные активы сегмента (РСБУ)	1 489 823	1 489 823
Совокупные обязательства сегмента (РСБУ)	405 584	405 584

Выверка выручки сегмента к данным сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности за три месяца, закончившихся 31 марта 2019 года и 2018 года представлена ниже:

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2019 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года
Итого выручка сегмента (РСБУ)	56 905	53 229
Реклассификация между выручкой и прочими операционными доходами	(99)	333
Несегментная выручка	928	7 360
Исключение внутригрупповой выручки	(100)	(74)
Непризнанная выручка	(117)	(183)
Прочие корректировки	-	(6)
Итого выручка (МСФО)	57 517	60 659

Выверка прибыли сегмента к данным сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности за три месяца, закончившихся 31 марта 2019 года и 2018 года представлена ниже:

Примечание 20. Информация по сегментам (продолжение)

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2019 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года (пересчитано)
Чистая прибыль за год (РСБУ)	10 522	18 440
Основные средства		
Корректировка стоимости основных средств	11 098	12 171
Прибыль от обмена активами	10 444	-
Восстановление обесценения основных средств	726	36
Финансовые инструменты		
Сторнирование пересчета стоимости финансовых вложений в акции	1 406	(8 747)
Дисконтирование долгосрочной дебиторской задолженности	828	1 262
Дисконтирование долгосрочной кредиторской задолженности	(93)	73
Дисконтирование векселей	8	7
Консолидация		
Обесценение финансовых вложений в дочерние общества	(2)	(524)
Прочее		
Корректировка резерва под ожидаемые кредитные убытки	(485)	275
Корректировка расходов по аренде	(226)	-
Корректировка обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности	(171)	(196)
Непризнанная выручка и прочие доходы	(136)	(261)
Корректировка расходов на НИОКР	32	52
Доля в убытке зависимых и совместных предприятий	32	8
Начисление резерва по судебным искам	-	(250)
Корректировка отложенного налога на прибыль	(5 248)	(1 711)
Прочие корректировки	(912)	(749)
Несегментный прочий операционный (убыток)/доход	(385)	410
Прибыль за год (МСФО)	27 438	20 296

Информация по выручке от оказания отдельных услуг и продажи товаров Группы представлена в Примечании 14. 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 21. Обмен активами с АО «ДВЭУК»

26 декабря 2018 года в рамках мероприятий, направленных на консолидацию активов, соответствующих критериям отнесения к ЕНЭС Группа заключила договор мены с АО «ДВЭУК», компанией, контролируемой государством, по которому Группа передает основные средства с балансовой стоимостью 16 081 млн. рублей на 31 декабря 2018 года, дебиторскую задолженность с балансовой стоимостью 5 386 млн. рублей на 31 декабря 2018 года и денежные средства с рассрочкой платежа до 2024 года в сумме 6 648 млн. рублей в обмен на активы, относящиеся к ЕНЭС, стоимостью, оцененной независимым оценщиком в сумме 34 564 млн. руб. Обмен активами состоялся 1 января 2019 года.

В результате обмена Группа признала основные средства в сумме 34 564 млн. рублей, долгосрочную кредиторскую задолженность в сумме 2 713 млн. рублей и краткосрочную кредиторскую задолженность в сумме 2 384 млн. рублей. Справедливая стоимость долгосрочной кредиторской задолженности была оценена, используя метод приведенных денежных потоков с применением дисконта по ставке 9% годовых. Прибыль от обмена активами в сумме 10 444 млн. рублей была признана в прибылях и убытках.

На 31 марта 2019 года Группа оценила, существуют ли какие-либо признаки того, что сделка по обмену активами приводит к обесценению основных средств. По результатам проведенного анализа Группа пришла к выводу, что признаки обесценения отсутствуют.