

ПАО «ФСК ЕЭС»

СОКРАЩЕННАЯ КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ПРОМЕЖУТОЧНАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ,

ПОДГОТОВЛЕННАЯ В СООТВЕТСТВИИ С

МСФО (IAS) 34 «ПРОМЕЖУТОЧНАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ»

ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2015 ГОДА

(НЕАУДИРОВАННАЯ)

СОДЕРЖАНИЕ

Заключение по обзорной проверке сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности

Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о финансовом положении (Неаудированный)	5
Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о совокупном доходе (Неаудированный).....	6
Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о движении денежных средств (Неаудированный)	7
Сокращенный консолидированный промежуточный отчет об изменениях в капитале (Неаудированный)	9

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности (Неаудированные)

Примечание 1. Группа и ее деятельность.....	11
Примечание 2. Основные подходы к подготовке финансовой отчетности.....	12
Примечание 3. Основные положения учетной политики	12
Примечание 4. Связанные стороны	13
Примечание 5. Основные средства	14
Примечание 6. Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи.....	15
Примечание 7. Прочие внеоборотные и прочие оборотные активы.....	15
Примечание 8. Денежные средства и эквиваленты и банковские депозиты	16
Примечание 9. Дебиторская задолженность и авансы выданные	16
Примечание 10. Капитал.....	17
Примечание 11. Налог на прибыль	17
Примечание 12. Долгосрочные заемные средства	17
Примечание 13. Кредиторская задолженность и начисления	18
Примечание 14. Выручка.....	18
Примечание 15. Операционные расходы	19
Примечание 16. Финансовые доходы	19
Примечание 17. Финансовые расходы	19
Примечание 18. Прибыль на обыкновенную акцию в части прибыли, причитающейся акционерам ФСК ЕЭС.....	19
Примечание 19. Условные и договорные обязательства и операционные и финансовые риски	20
Примечание 20. Информация по сегментам	21
Примечание 21. События после отчетной даты.....	22

26.08.2015
~ РСМ-2103

ООО «РСМ РУСЬ»

119285 Москва, ул. Пудовкина, д. 4

Тел.: +7 (495) 363-28-48 Факс: +7 (495) 981-41-21

E-mail: mail@rsmrus.ru

www.rsmrus.ru

ЗАКЛЮЧЕНИЕ ПО ОБЗОРНОЙ ПРОВЕРКЕ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ

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

Аудлируемое лицо:

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

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

Основной государственный регистрационный номер 1024701893336.

Аудитор:

Общество с ограниченной ответственностью "РСМ РУСЬ".

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

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

Основной государственный регистрационный номер – 1027700257540;

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

Введение

В соответствии с решением Конкурсной комиссии (Протокол № 5/552р от 20 апреля 2015 г.), решением годового общего собрания акционеров ПАО «ФСК ЕЭС» от 26.06.2015г. (Протокол № 16 от 26.06.2015г.) об утверждении аудитором Общества ООО «РСМ РУСЬ» и на основании договора об оказании услуг аудита отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2015 год № 15а084, мы провели обзорную проверку прилагаемой сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности Публичного акционерного общества «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» и его дочерних компаний (далее «Группа»). Данная финансовая отчетность включает сокращенный консолидированный промежуточный отчет о финансовом положении по состоянию на 30 июня 2015 года и сокращенные консолидированные промежуточные отчеты о совокупном доходе, о движении денежных средств, об изменении капитала за шесть месяцев, закончившихся на эту дату, а также основные положения учетной политики и другие примечания к финансовой отчетности.

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

Объём работ по обзорной проверке

Мы провели обзорную проверку в соответствии с:

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

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

Вывод

При проведении обзорной проверки наше внимание не привлекли никакие факты, которые бы дали нам основания полагать, что прилагаемая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчётность не дает справедливого представления, во всех существенных аспектах, о финансовом положении Группы по состоянию на 30 июня 2015 года, а также о финансовых результатах ее деятельности и движении денежных средств за шесть месяцев, закончившихся на эту дату, в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности 34 «Промежуточная финансовая отчётность».

Председатель Правления

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

ОРНЗ в Реестре аудиторов и аудиторских организаций – 29605011647

Н.А. Данцер



ПАО «ФСК ЕЭС»

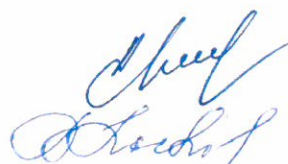
Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о финансовом положении (Неаудированный)
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	На 30 июня 2015 года	На 31 декабря 2014 года
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	5	800 682	795 029
Нематериальные активы		7 813	8 285
Финансовые вложения в зависимые общества		1 774	2 109
Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи	6	24 224	14 384
Отложенные налоговые активы		540	437
Прочие внеоборотные активы	7	2 965	4 110
Итого внеоборотные активы		837 998	824 354
Оборотные активы			
Денежные средства и эквиваленты	8	43 935	42 068
Банковские депозиты		28 046	185
Дебиторская задолженность и авансы выданные	9	49 129	55 912
Предоплата по налогу на прибыль		563	1 516
Запасы		12 801	10 446
Прочие оборотные активы	7	279	694
		134 753	133 628
Активы, удерживаемые для продажи	21	727	-
Итого оборотные активы		135 480	110 821
ИТОГО АКТИВЫ		973 478	935 175
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		232 971	226 382
Накопленный убыток		(280 392)	(297 237)
Итого капитал акционеров ФСК ЕЭС		595 694	572 260
Доля неконтролирующих акционеров		620	971
Итого капитал		596 314	573 231
Долгосрочные обязательства			
Отложенные налоговые обязательства		8 248	1 954
Долгосрочные заемные средства	12	263 240	233 291
Отложенный доход		1 114	1 130
Обязательства перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности		7 512	6 456
Итого долгосрочные обязательства		280 114	242 831
Краткосрочные обязательства			
Кредиторская задолженность акционерам ФСК ЕЭС		858	8
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	12	31 762	29 686
Кредиторская задолженность и начисления	13	64 267	89 316
Задолженность по налогу на прибыль		4	103
		96 891	119 113
Обязательства, связанные с активами, удерживаемыми для продажи	21	159	-
Итого краткосрочные обязательства		97 050	119 113
Итого обязательства		377 164	361 944
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		973 478	935 175

Одобрено к выпуску и подписано от лица Правления:
26 августа 2015 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 совокупном доходе (Неаудированный)
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года
Выручка от основной деятельности	14	82 519	85 360
Прочие операционные доходы		2 715	2 130
Операционные расходы	15	(62 303)	(61 997)
Убыток от обесценения активов, удерживаемых для продажи	21	(542)	-
Чистое обесценение основных средств		(472)	(67)
Операционная прибыль		21 917	25 426
Финансовые доходы	16	3 876	2 526
Финансовые расходы	17	(4 037)	(2 790)
Убыток от обесценения финансовых вложений, имеющихс я в наличии для продажи	6	(26)	(929)
Доля в финансовом результате зависимых обществ		(14)	1
Прибыль до налогообложения		21 716	24 234
Расход по налогу на прибыль	11	(4 374)	(5 624)
Прибыль за период		17 342	18 610
Прочий совокупный (убыток) / доход			
<i>Статьи, которые не будут впоследствии реклассифицированы в прибыли и убытки</i>			
Переоценка обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности		(1 027)	239
Налог на прибыль, относящийся к статьям, которые не будут впоследствии реклассифицированы в прибыли и убытки		45	18
Итого статьи, которые не будут впоследствии реклассифицированы в прибыли и убытки		(982)	257
<i>Статьи, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в прибыли и убытки</i>			
Изменение справедливой стоимости финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи	6	9 840	(1 269)
Убыток от обесценения финансовых вложений, имеющихс я в наличии для продажи, перенесенный в прибыли и убытки	6	26	929
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности		(322)	9
Налог на прибыль, относящийся к статьям, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в прибыли и убытки		(1 973)	6
Итого статьи, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в прибыли и убытки		7 571	(325)
Прочий совокупный доход / (убыток) за период за вычетом налога на прибыль		6 589	(68)
Итого совокупный доход за период		23 931	18 542
Прибыль, причитающаяся:			
Акционерам ФСК ЕЭС	18	17 692	18 862
Неконтролирующим акционерам		(350)	(252)
Итого совокупный доход, причитающийся:			
Акционерам ФСК ЕЭС		24 281	18 794
Неконтролирующим акционерам		(350)	(252)
Прибыль на обыкновенную акцию, причитающаяся акционерам ФСК ЕЭС - базовая и разводненная (в российских рублях)	18	0,014	0,015

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 шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Прибыль до налогообложения		21 716	24 234
<i>Поправки для увязки прибыли до налогообложения и чистого движения денежных средств от операционной деятельности</i>			
Амортизация основных средств	5,15	19 645	21 443
Прибыль от выбытия основных средств		(562)	(626)
Амортизация нематериальных активов		747	464
Чистое обесценение основных средств	5	472	67
Убыток от обесценения финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи	6	26	929
Убыток от обесценения активов, удерживаемых для продажи	21	542	-
Доля в финансовом результате зависимых обществ		14	(1)
Начисление резерва по сомнительным долгам	15	6 719	2 361
Вознаграждение долевыми инструментами		-	6
Финансовые доходы	16	(3 876)	(2 526)
Финансовые расходы	17	4 037	2 790
Прочие неденежные операционные расходы / (доходы)		19	(4)
Движение денежных средств от операционной деятельности до изменений оборотного капитала и уплаченного налога на прибыль		49 499	49 137
<i>Изменения в оборотном капитале:</i>			
(Увеличение) / уменьшение дебиторской задолженности и авансов выданных		(1 134)	3 235
Увеличение запасов		(2 391)	(1 118)
Уменьшение прочих внеоборотных и оборотных активов		303	1 222
Увеличение кредиторской задолженности и начислений		2 277	2 157
Уменьшение обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности		(353)	(307)
Уплаченный налог на прибыль		855	-
Чистая сумма поступлений денежных средств от операционной деятельности		51 324	54 326
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Приобретение основных средств		(44 784)	(32 509)
Поступления от реализации основных средств		1 590	899
Приобретение нематериальных активов		(275)	(88)
Погашение векселей		550	2 609
Открытие банковских депозитов		(28 138)	(383)
Заккрытие банковских депозитов		277	20 662
Дивиденды полученные		21	1
Проценты полученные		3 495	2 733
Чистая сумма денежных средств, использованных в инвестиционной деятельности		(67 264)	(6 076)

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

		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года
	Прим.		
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Привлечение долгосрочных заемных средств		40 000	-
Погашение долгосрочных заемных средств		(9 797)	(14 890)
Погашение обязательств по договорам лизинга		(75)	(75)
Дивиденды уплаченные		-	-
Проценты уплаченные		(12 321)	(10 766)
Чистая сумма денежных средств полученных / (использованных) от финансовой деятельности		17 807	(25 731)
Чистое увеличение денежных средств и эквивалентов		1 867	22 519
Денежные средства и эквиваленты на начало периода	8	42 068	21 627
Денежные средства и эквиваленты на конец периода	8	43 935	44 146

ПАО «ФСК ЕЭС»

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

	Прим.	Капитал, причитающийся акционерам ФСК ЕЭС					Доля неконтролирующих акционеров	Итого капитал	
		Акционерный капитал: Обыкновенные акции	Эмиссионный доход	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Резервы	Накопленный убыток			Итого
На 1 января 2015 года		637 333	10 501	(4 719)	226 382	(297 237)	572 260	971	573 231
Совокупный доход за период									
Прибыль за период		-	-	-	-	17 692	17 692	(350)	17 342
Прочий совокупный доход / (убыток) за вычетом налога на прибыль									
Изменение справедливой стоимости финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи	6	-	-	-	7 872	-	7 872	-	7 872
Убыток от обесценения финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи, перенесенный в прибыли и убытки	6	-	-	-	21	-	21	-	21
Переоценка обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности		-	-	-	(982)	-	(982)		(982)
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности		-	-	-	(322)	-	(322)	-	(322)
Итого прочий совокупный доход		-	-	-	6 589	-	6 589	-	6 589
Итого совокупный доход за период		-	-	-	6 589	17 692	24 421	(350)	23 931
Операции с акционерами ФСК ЕЭС, отраженные непосредственно в капитале									
Дивиденды объявленные	10	-	-	-	-	(847)	(847)	(1)	(848)
Итого операции с акционерами ФСК ЕЭС		-	-	-	-	(847)	(847)	(1)	(848)
На 30 июня 2015 года		637 333	10 501	(4 719)	232 971	(280 392)	595 694	620	596 314

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности

ПАО «ФСК ЕЭС»

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

	Прим.	Капитал, причитающийся акционерам ФСК ЕЭС						Доля неконтролирующих акционеров	Итого капитал
		Акции	Эмиссионный доход	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Резервы	Накопленный убыток	Итого		
На 1 января 2014 года		633 571	10 501	(4 725)	184 916	(275 024)	549 239	(942)	548 297
Совокупный доход за период									
Прибыль за период		-	-	-	-	18 862	18 862	(252)	18 610
Прочий совокупный доход / (убыток) за вычетом налога на прибыль									
Изменение резерва переоценки основных средств		-	-	-	(375)	375	-	-	-
Изменение справедливой стоимости финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи	6	-	-	-	(1 077)	-	(1 077)	-	(1 077)
Убыток от обесценения финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи, перенесенный в прибыли и убытки	6	-	-	-	743	-	743	-	743
Переоценка обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности		-	-	-	257	-	257		257
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности		-	-	-	9	-	9	-	9
Итого прочий совокупный убыток		-	-	-	(443)	375	(68)	-	(68)
Итого совокупный доход за период		-	-	-	(443)	19 237	18 794	(252)	18 542
Операции с акционерами ФСК ЕЭС, отраженные непосредственно в капитале									
Эмиссия акций		3 762	-	-	-	-	3 762	-	3 762
Вознаграждение долевыми инструментами		-	-	6	-	-	6	-	6
Дивиденды объявленные		-	-	-	-	(437)	(437)	(3)	(440)
Итого операции с акционерами ФСК ЕЭС		3 762	-	6	-	(437)	3 331	(3)	3 328
На 30 июня 2014 года		637 333	10 501	(4 719)	184 473	(256 224)	571 364	(1 197)	570 167

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности

Примечание 1. Группа и ее деятельность

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

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

14 июня 2013 года Правительство Российской Федерации (далее – «РФ» или «Россия») передало свою долю в ФСК ЕЭС в ОАО «Российские сети» (бывшее ОАО «Холдинг МРСК»), холдинговую компанию группы, занимающейся оказанием услуг по передаче и распределению электроэнергии и контролируемой Правительством РФ. В результате этой передачи акций по состоянию на 31 декабря 2013 года 80,6% акций ФСК ЕЭС принадлежали и контролировались ОАО «Россети». Остальные акции обращаются на Московской межбанковской валютной бирже и как глобальные депозитарные расписки на основном рынке Лондонской фондовой биржи.

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

Отношения с государством. Правительство России является стороной, обладающей конечным контролем над ФСК ЕЭС. Правительство оказывает непосредственное влияние на деятельность Группы посредством регулирования тарифов решениями ФАС, а ее инвестиционная программа подлежит утверждению ФАС и Министерством энергетики. В конечном итоге Правительство оказывает поддержку Группе в связи с ее стратегическим значением для Российской Федерации. Политика Правительства РФ в экономической, социальной и других сферах может оказывать существенное влияние на деятельность Группы.

Экономическая среда. Деятельность Группы ведется на территории РФ. Следовательно, Группа подвержена рискам экономических и финансовых рынков России, которые проявляют характерные особенности, свойственные развивающимся рынкам. Юридическая, налоговая и нормативная базы продолжают развиваться, однако допускают возможность различных толкований и подвержены частым изменениям, что создает трудности для компаний, ведущих деятельность в России.

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.

Настоящая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность (далее – «сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность») отражает оценку руководством Группы влияния экономической среды на деятельность и финансовое положение Группы. Будущая экономическая среда может отличаться от оценки руководства.

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 шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, и по состоянию на эту дату, подготовленной в соответствии с МСФО.

Ключевые бухгалтерские оценки и допущения. Ключевые суждения в отношении положений учетной политики Группы и существенных источников неопределенности в оценках, примененные руководством при подготовке настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности, соответствуют тем, что применялись при составлении консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, и по состоянию на эту дату.

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 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 спорные 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 2014 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 2015 года. Расходы по налогу на прибыль в промежуточных периодах признаются на основании наилучшей расчетной оценки средневзвешенной годовой ставки налога на прибыль, ожидаемой за год.

Изменения учетной политики. Ряд новых стандартов и поправок впервые применяются в 2015 году. Однако они не окажут влияния на годовую консолидированную финансовую отчетность или на сокращенную консолидированную промежуточную финансовую отчетность Группы.

Примечание 4. Связанные стороны

Компании, связанные с правительством. В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года и 2014 года, Группа имела следующие существенные операции с компаниями, связанными с правительством:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года
Передача электроэнергии	72 453	67 510
Продажа электроэнергии	2 139	1 240
Присоединение к сети	124	1 470
Покупная электроэнергия для производственных нужд	(3 526)	(3 676)

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

	На 30 июня 2015 года	На 31 декабря 2014 года
Денежные средства и эквиваленты	36 745	41 474
Банковские депозиты	25 059	130
Прочие внеоборотные активы	1 665	2 665
Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи	39	47
Дебиторская задолженность покупателей (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 6 931 млн. рублей на 30 июня 2015 года и 3 236 млн. рублей на 31 декабря 2014 года)	32 913	31 778
Прочие оборотные активы	24 224	14 384
Авансы строительным компаниям и поставщикам основных средств (в составе незавершенного строительства)	848	1 119
Кредиторская задолженность акционерам ФСК ЕЭС	(858)	(8)
Долгосрочные заемные средства	(469)	(519)
Краткосрочные заемные средства	(99)	(141)
Кредиторская задолженность и начисления	(20 699)	(21 220)

На 30 июня 2015 года у Группы имелась неиспользованная возможность привлечения долгосрочного финансирования у банков, связанных с государством, в размере 105 000 млн. рублей (на 31 декабря 2014 года: 105 000 млн. рублей) (Примечание 12). На 30 июня 2015 года и на 31 декабря 2014 года у Группы не было неиспользованной возможности привлечения краткосрочного финансирования у банков, связанных с государством.

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

Вознаграждения руководству. Общая сумма вознаграждений в виде заработной платы, премий и неденежных компенсаций, предоставленных членам Правления за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года и 2014 года, представлена ниже:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года
Краткосрочные вознаграждения, включая заработную плату и премии	206	76
Выплаты по окончании трудовой деятельности и прочие выплаты долгосрочного характера	8	3
Вознаграждение долевыми инструментами	-	1
Итого	214	80

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года и 2014 года, членам Совета директоров не было предоставлено вознаграждения.

Примечание 5. Основные средства

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

	Здания	Линии электро- передач	Подстан- ции	Незавер- шенное стро- ительство	Прочее	Итого
Переоцененная или первоначальная стоимость						
Сальдо на 1 января 2014 года	20 912	495 652	341 136	306 514	43 829	1 208 043
Поступления	397	428	98	41 966	963	43 852
Перевод/ввод в состав основных средств	(147)	5 526	7 109	(15 372)	2 884	-
Выбытия	(1)	(12)	(374)	(78)	(136)	(601)
Сальдо на 30 июня 2014 года	21 161	501 594	347 969	333 030	47 540	1 251 294
Накопленная амортизация и обесценение						
Сальдо на 1 января 2014 года	(3 423)	(157 012)	(158 450)	(117 237)	(22 211)	(458 333)
Начисление амортизации	(102)	(10 168)	(8 748)	-	(2 425)	(21 443)
Перевод/ввод в состав основных средств	(95)	(605)	(2 289)	3 729	(740)	-
Признание обесценения	-	-	-	(65)	(2)	(67)
Выбытия	-	4	209	-	115	328
Сальдо на 30 июня 2014 года	(3 620)	(167 781)	(169 278)	(113 573)	(25 263)	(479 515)
Остаточная стоимость на 1 января 2014 года	17 489	338 640	182 686	189 277	21 618	749 710
Остаточная стоимость на 30 июня 2014 года	17 541	333 813	178 691	219 457	22 277	771 779

Примечание 5. Основные средства (продолжение)

Основные средства были переоценены по состоянию на 31 декабря 2014 года. Переоценка проводилась независимыми оценщиками по методу амортизированной стоимости замещения, за исключением большинства административных зданий, которые оценены по последним рыночным сделкам с аналогичными активами между независимыми сторонами. Стоимость замещения большей части линий электропередачи, подстанций и незавершенного строительства определена на основе технических характеристик, затрат на строительство объекта и оценок стоимости строительства. Оценка стоимости замещения большей части оборудования основана на данных текущих закупочных контрактов и прайс-листов производителей и торговых компаний. Амортизированная стоимость замещения была протестирована на обесценение с использованием доходного метода по каждой единице, генерирующей денежные потоки. Передающий сегмент (Примечание 20) Группы был признан единственной единицей, генерирующей денежные потоки.

В ходе переоценки основных средств Группа пересмотрела сроки полезного использования некоторых активов, входящих в группу линий электропередач, что привело к увеличению срока амортизации таких активов и снижению начисления амортизации по сравнению с предыдущими периодами.

Примечание 6. Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи

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

	На 1 января 2014 года	Изменение справедливой стоимости	Обесце- нение	На 30 июня 2014 года
ПАО «ИНТЕР ПАО ЕЭС»	19 379	-	(929)	18 450
ПАО «Российские сети»*	1 063	(340)	-	723
Итого	20 442	(340)	(929)	19 173

После отчетной даты, наблюдается снижение рыночных котировок акций ПАО «ИНТЕР ПАО ЕЭС».

Примечание 7. Прочие внеоборотные и прочие оборотные активы

	На 30 июня 2015 года	На 31 декабря 2014 года
Долгосрочная дебиторская задолженность покупателей (за вычетом резерва по сомнительным долгам в размере 382 млн. рублей на 30 июня 2015 года и 505 млн. рублей на 31 декабря 2014 года)	2 176	2 933
Долгосрочные векселя	290	354
НДС к возмещению	2	23
Прочие внеоборотные активы	497	800
Итого прочие внеоборотные активы	2 965	4 110

В состав долгосрочных небанковских векселей включены векселя ООО «ЭНЕРГО-финанс», полностью обесцененные. Сумма резерва под обесценение составила 12 022 млн. рублей на 30 июня 2015 года и 31 декабря 2014 года.

Прочие оборотные активы включают краткосрочные векселя в сумме 199 млн. рублей по состоянию на 30 июня 2015 года (31 декабря 2014 года: 625 млн. рублей).

Все векселя номинированы в российских рублях. Справедливая стоимость векселей приблизительно соответствует их балансовой стоимости.

Примечание 8. Денежные средства и эквиваленты и банковские депозиты

	На 30 июня 2015 года	На 31 декабря 2014 года
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	28 374	11 336
Эквиваленты денежных средств	15 561	30 732
Итого денежные средства и эквиваленты	43 935	42 068

Эквиваленты денежных средств включают в себя вложения в краткосрочные депозитные сертификаты с первоначальными сроками погашения не более трех месяцев и процентными ставками, указанными в договорах, в размере 11,00-12,80% по состоянию на 30 июня 2015 года и 10,47-30,00% по состоянию на 31 декабря 2014 года. На 30 июня 2015 года и 31 декабря 2014 года в составе эквивалентов денежных средств не было депозитных сертификатов, выраженных в иностранной валюте.

Банковские депозиты

	Процентные ставки	На 30 июня 2015 года	На 31 декабря 2014 года
ПАО «Сбербанк России»	11,01-12,75%	24 938	130
ОАО «Газпромбанк»	11,35-14,00%	2 987	30
ОАО «Альфа-Банк»	12,00%	121	-
ОАО «Банк «РОССИЯ»	17,25%	-	25
Итого банковские депозиты		28,046	185

Справедливая стоимость банковских депозитов приблизительно соответствует их балансовой стоимости.

Примечание 9. Дебиторская задолженность и авансы выданные

	На 30 июня 2015 года	На 31 декабря 2014 года
Дебиторская задолженность покупателей (за вычетом резерва по сомнительным долгам в размере 14 198 млн. рублей по состоянию на 30 июня 2015 года и 8 397 млн. рублей по состоянию на 31 декабря 2014 года)	38 311	38 240
Прочая дебиторская задолженность (за вычетом резерва по сомнительным долгам в размере 2 148 млн. рублей по состоянию на 30 июня 2015 года и 1 466 млн. рублей по состоянию на 31 декабря 2014 года)	5 846	8 046
НДС к возмещению	1 745	7 578
Авансы, выданные поставщикам (за вычетом резерва по сомнительным долгам в размере 2 007 млн. рублей по состоянию на 30 июня 2015 года и 1 981 млн. рублей по состоянию на 31 декабря 2014 года)	3 162	1 946
Предоплаты по налогам	65	102
Итого дебиторская задолженность и авансы выданные	49 129	55 912

Дебиторская задолженность покупателей и прочая дебиторская задолженность является беспроцентной и подлежит погашению в основном в период от 30 до 90 дней по состоянию на 30 июня 2015 года и 31 декабря 2014 года. В связи с непродолжительным сроком погашения дебиторской задолженности покупателей и прочей дебиторской задолженности ее справедливая стоимость приблизительно соответствует балансовой стоимости.

По состоянию на 30 июня 2015 года Группа, основываясь на последней судебной практике, признала резерв по сомнительным долгам на 2 640 млн. рублей (113 млн. рублей на 31 декабря 2014) по ряду расчетов с потребителями, где Группа оспаривает отдельные условия передачи электроэнергии.

ПАО «ФСК ЕЭС»

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

Примечание 10. Капитал

Акционерный капитал

	Количество выпущенных и полностью оплаченных акций		Акционерный капитал	
	На 30 июня 2015 года	На 31 декабря 2014 года	На 30 июня 2015 года	На 31 декабря 2014 года
Обыкновенные акции	1 274 665 323 063	1 274 665 323 063	637 333	637 333

Собственные акции, выкупленные у акционеров. Группа через свое дочернее общество владеет 13 727 165 тысячами штук собственных обыкновенных акций общей стоимостью 4 719 млн. рублей на 30 июня 2015 года (на 31 декабря 2014 года: 4 719 млн. рублей).

Дивиденды. На годовом Общем собрании акционеров в июне 2015 года было решено объявить дивиденды за 2014 год в сумме 847 млн. рублей.

Примечание 11. Налог на прибыль

(Расходы) / доходы по налогу на прибыль отражены на основании наилучшей расчетной оценки менеджментом средневзвешенной годовой ставки налога на прибыль, ожидаемой за полный финансовый год.

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года и 2014 года, прибыль большинства компаний Группы облагалась налогом на прибыль по ставке 20 процентов.

Примечание 12. Долгосрочные заемные средства

	Эффективная процентная ставка	Дата погашения	На 30 июня 2015 года	На 31 декабря 2014 года
Документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя:				
с фиксированными ставками	7,5-8,75%	2019-2028	122 808	122 836
с плавающими ставками	ИПЦ +1-2,5%	2027-2048	153 477	111 383
Биржевые документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя	8,10%	2015	206	10 155
Облигации участия в займе	8,45%	2019	17 943	17 943
Обязательства по финансовой аренде	9,50%	2018	568	614
Итого заемные средства			295 002	262 931
За вычетом краткосрочной части долгосрочных облигаций			(31 663)	(29 545)
За вычетом краткосрочной части обязательств по финансовой аренде			(99)	(95)
Итого долгосрочные заемные средства			263 240	233 291

Все долговые инструменты номинированы в рублях.

Примечание 20. Долгосрчные заемные средства (продолжение)

Сверка между балансовой и справедливой стоимостью финансовых обязательств представлена ниже.

	Уровень	На 30 июня 2015		На 31 декабря 2014	
		Справедливая стоимость	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	Балансовая стоимость
Долгосрчные заемные средства с фиксированными ставками	1	126 717	140 957	129 377	150 933
Долгосрчные заемные средства с плавающими ставками	1	10 164	10 556	9 746	10 415
Прочие долгосрчные заемные средства с плавающими ставками и обязательства по финансовой аренде	3	103 588	143 489	70 385	101 583
Итого заемные средства		240 469	295 002	209 508	262 931

Справедливая стоимость прочих долгосрчных заемных средств с плавающими ставками включенных в уровень 3 иерархии справедливой стоимости была определена по состоянию на 30 июня 2015 года с применением ставки дисконта 12% (13% - на 31 декабря 2014).

На 30 июня 2015 года у Группы имелась неиспользованная возможность привлечения долгосрчного финансирования в размере 152 500 млн. рублей (на 31 декабря 2014 года: 157 500 млн. рублей), которое могло быть использовано на различные цели.

Примечание 13. Кредиторская задолженность и начисления

	На 30 июня 2015 года	На 31 декабря 2014 года
Кредиторская задолженность поставщикам	17 903	17 942
Кредиторская задолженность строительным компаниям и поставщикам основных средств	30 539	58 002
Авансы полученные	8 937	7 060
Резерв по судебным искам	390	500
Кредиторская задолженность персоналу	2 420	2 154
Задолженность по прочим налогам	2 865	1 825
Прочая кредиторская задолженность и начисления	1 213	1 833
Итого кредиторская задолженность и начисления	64 267	89 316

Примечание 14. Выручка

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года
Передача электрической энергии	77 166	79 465
Продажа электрической энергии	4 659	2 117
Технологическое присоединение к сетям	431	3 443
Техническое обслуживание и ремонт электрических сетей	263	335
Итого выручка от основной деятельности	82 519	85 360

Примечание 15. Операционные расходы

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года
Амортизация основных средств	19 645	21 443
Оплата труда и налоги с фонда оплаты труда	13 902	13 651
Начисление резерва по сомнительной дебиторской задолженности	6 719	2 361
Покупная электроэнергия для производственных нужд	6 713	7 125
Налоги и сборы, кроме налога на прибыль	4 143	3 417
Услуги по транзиту электроэнергии	3 568	1 383
Командировочные и транспортные расходы	876	967
Расходы на охрану	805	930
Прочие материальные расходы	782	828
Ремонт и техническое обслуживание (подрядный способ)	748	1 071
Материальные расходы для целей ремонтов	712	902
Расходы по аренде	575	939
Изменения в резерве по судебным искам	(110)	3 688
Прочие	3 225	3 292
Итого операционные расходы	62 303	61 997

Примечание 16. Финансовые доходы

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года
Процентные доходы	3 734	2 501
Положительные курсовые разницы	118	25
Прочие финансовые доходы	24	-
Итого финансовые доходы	3 876	2 526

Примечание 17. Финансовые расходы

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года
Процентные расходы	14 265	11 188
Чистые процентные расходы по обязательствам по планам с установленными выплатами	381	304
Отрицательные курсовые разницы	127	21
Прочие финансовые расходы	-	1
Итого финансовые расходы	14 773	11 514
За вычетом капитализированных процентных расходов	(10 736)	(8 724)
Итого финансовые расходы, отраженные в составе прибылей и убытков	4 037	2 790

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

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014
Средневзвешенное количество обыкновенных акций (в млн. акций)	1 260 938	1 260 938
Прибыль, причитающаяся акционерам ФСК ЕЭС (в млн. рублей)	17 692	18 862
Средневзвешенная прибыль на акцию – базовая и разводненная (в российских рублях)	0,014	0,015

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

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

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 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 2014 года. Изменений в политиках управления операционными и финансовыми рисками по сравнению с концом года также не было.

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

На 30 июня 2015 года дочернее общество Группы ОАО «Нурэнерго» было вовлечено в ряд судебных разбирательств на общую сумму 13 689 млн. рублей (на 31 декабря 2014 года: 12 363 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.

В течение 2012-2015 гг. ОАО «Нурэнерго» было вовлечено в несколько судебных процессов с целью инициации процедуры банкротства компании. 27 июля 2015 года Арбитражный суд Республики Чечня ввел в компании процедуру наблюдения. 14 августа 2015 года ОАО «Нурэнерго» подало апелляцию в 14й Арбитражный суд Республики Чечня на данное решение.

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

На 30 июня 2015 года руководство считает, что соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и позиция Группы с точки зрения соблюдения налогового, валютного и таможенного законодательства может быть обоснована и защищена.

Обязательства по капитальному строительству. На 30 июня 2015 года предстоящие капитальные затраты по уже заключенным договорам составили 199 215 млн. рублей (на 31 декабря 2014 года: 233 101 млн. рублей), включая НДС. Данные суммы включают кредиторскую задолженность строительным компаниям и поставщикам основных средств в сумме 30 539 млн. рублей на 30 июня 2015 года (на 31 декабря 2014 года: 58 002 млн. рублей) (Примечание 13).

Примечание 20. Информация по сегментам

Группа ведет свою деятельность в рамках одного операционного сегмента. Единственный основной вид деятельности Группы заключается в оказании услуг по передаче электрической энергии в пределах Российской Федерации и представлен в виде Сегмента по передаче электроэнергии. Принципы выделения сегментов соответствуют тем, что были указаны в последней годовой консолидированной финансовой отчетности.

Совет директоров Общества как высший орган Группы, принимающий операционные решения, анализирует информацию, относящуюся к Сегменту по передаче электроэнергии. Совет директоров не оценивает финансовую информацию по прочим компонентам, входящим в Группу, для распределения ресурсов или активов и не выделяет эти компоненты как отдельные сегменты. Тот же подход использовался в течение предыдущих отчетных периодов. Ключевым показателем деятельности Сегмента по передаче электроэнергии является коэффициент рентабельности собственного капитала. Он рассчитывается по данным бухгалтерской отчетности, подготовленной в соответствии с РСБУ, как отношение чистой прибыли к чистым активам. Соответственно, оценкой прибыли или убытка Сегмента по передаче электроэнергии, анализируемой Советом директоров, является чистая прибыль сегмента по данным бухгалтерской отчетности, подготовленной в соответствии с РСБУ. Другая информация, предоставляемая для анализа Совету директоров, также основывается на данных бухгалтерской отчетности, подготовленной в соответствии с РСБУ.

Сегмент по передаче электроэнергии – на основе данных бухгалтерской отчетности, подготовленной в соответствии с РСБУ		
	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года
Выручка от сторонних покупателей	78 915	83 616
Выручка от компаний Группы, не включенных в сегмент	140	108
Итого выручка	79 055	83 724
Чистая прибыль за период	858	1 027
	На 30 июня 2015 года	На 31 декабря 2014 года
Совокупные активы сегмента (РСБУ)	1 265 549	1 248 887
Совокупные обязательства сегмента (РСБУ)	443 861	427 207

Выверка выручки сегмента к данным сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года и 2014 года, представлена ниже:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года
Итого выручка сегмента (РСБУ)	79 055	83 724
Реклассификация между выручкой и прочими операционными доходами	(1 205)	(531)
Несегментная выручка	4 809	2 275
Исключение внутригрупповой выручки	(140)	(108)
Итого выручка (МСФО)	82 519	85 360

Примечание 20. Информация по сегментам (продолжение)

Выверка прибыли сегмента к данным сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года и 2014 года, представлена ниже:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года
Прибыль за период (РСБУ)	858	1 027
Основные средства		
Корректировка стоимости основных средств	20 954	20 846
Начисление обесценения основных средств	(1 173)	(19)
Финансовые инструменты		
Обесценение финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи	(26)	(929)
Дисконтирование векселей	60	(756)
Восстановление обесценения векселей	-	797
Консолидация		
Корректировка по восстановлению балансовой стоимости внутригрупповых векселей	(2 748)	1 030
Прочее		
Корректировка резерва на судебные иски	-	(3 688)
Корректировка резерва по сомнительным долгам	(297)	2 707
Корректировка обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности	(351)	(198)
Корректировка расходов на НИОКР	66	155
Вознаграждение долевыми инструментами	(14)	1
Доля в прибыли зависимых обществ	-	(6)
Корректировка отложенного налога на прибыль	1 067	(29)
Прочие корректировки	(893)	310
Несегментный прочий операционный убыток	(161)	(2 638)
Прибыль за период (МСФО)	17 342	18 610

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. События после отчетной даты

В июле 2015 года ФСК ЕЭС продало 50,0031% долю в капитале в ОАО «ГВЦ Энергетики». Полученное вознаграждение за проданные акции составило 568 млн. рублей.

По состоянию на 30 июня 2015 года активы и обязательства ОАО «ГВЦ Энергетики» представлены в отчетности как группа выбытия, предназначенная для продажи. На 30 июня 2015 активы группы выбытия составили 727 млн. рублей, в основном представленные основными средствами, а обязательства составили 159 млн. рублей. Убыток от обесценения составил 542 млн. рублей, снизив балансовую стоимость группы выбытия до ее справедливой стоимости за вычетом расходов на продажу, был признан и раскрыт в сокращенном консолидационном промежуточном отчете о финансовом положении и отчете о совокупном доходе.

В июле 2015 года Группа приобрела дополнительную 20% долю в зависимой компании ОАО «АйТи-Энерджи» за 81 млн. рублей. В результате сделки Группа получила контроль над компанией, увеличив долю владения с 40% до 60%.