



ГРУППА «РУСГИДРО»

**Сокращенная консолидированная промежуточная
финансовая информация (не прошедшая аудиторскую проверку),
подготовленная в соответствии с МСФО 34**

**За три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года,
и по состоянию на эту дату**

СОДЕРЖАНИЕ

Сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшая аудиторскую проверку)

Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о финансовом положении	3
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о прибылях и убытках	4
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о совокупном доходе	5
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о движении денежных средств	6
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет об изменении капитала	8

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

Примечание 1. Группа и ее деятельность	10
Примечание 2. Основные принципы составления финансовой информации	11
Примечание 3. Основные положения учетной политики и новые стандарты финансовой отчетности	12
Примечание 4. Основные дочерние общества	12
Примечание 5. Информация по сегментам	14
Примечание 6. Операции со связанными сторонами	20
Примечание 7. Основные средства	22
Примечание 8. Прочие внеоборотные активы	23
Примечание 9. Денежные средства и их эквиваленты	23
Примечание 10. Дебиторская задолженность и авансы выданные	24
Примечание 11. Товарно-материальные запасы	24
Примечание 12. Прочие оборотные активы	24
Примечание 13. Капитал	24
Примечание 14. Налог на прибыль	25
Примечание 15. Краткосрочные и долгосрочные заемные средства	26
Примечание 16. Кредиторская задолженность и начисления	27
Примечание 17. Кредиторская задолженность по прочим налогам	27
Примечание 18. Выручка	28
Примечание 19. Государственные субсидии	28
Примечание 20. Операционные расходы (без учета убытков от обесценения)	29
Примечание 21. Финансовые доходы, расходы	30
Примечание 22. Прибыль на акцию	30
Примечание 23. Обязательства по капитальным затратам	30
Примечание 24. Условные обязательства	30
Примечание 25. Финансовые инструменты и управление финансовыми рисками	32
Примечание 26. Справедливая стоимость активов и обязательств	34
Примечание 27. События после отчетной даты	35

Группа «РусГидро»
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о финансовом положении
(не прошедший аудиторскую проверку)
 (в млн российских рублей, если не указано иное)



	Примечание	30 сентября 2015 года	31 декабря 2014 года
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	7	735 271	686 190
Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия		15 343	14 032
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи		6 046	4 132
Отложенные налоговые активы		4 596	5 355
Прочие внеоборотные активы	8	25 327	25 021
Итого внеоборотные активы		786 583	734 730
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	9	46 526	34 394
Авансовые платежи и переплата по налогу на прибыль		2 071	1 965
Дебиторская задолженность и авансы выданные	10	53 968	48 012
Товарно-материальные запасы	11	26 009	22 133
Прочие оборотные активы	12	40 174	41 872
		168 748	148 376
Внеоборотные активы и активы группы выбытия, классифицируемые как предназначенные для продажи	3	2 078	664
Итого оборотные активы		170 826	149 040
ИТОГО АКТИВЫ		957 409	883 770
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Акционерный капитал	13	386 255	386 255
Собственные выкупленные акции		(26 092)	(26 092)
Эмиссионный доход		39 202	39 202
Нераспределенная прибыль и прочие резервы		205 213	179 556
Капитал акционеров ПАО «РусГидро»		604 578	578 921
Неконтролирующая доля участия		9 831	16 230
ИТОГО КАПИТАЛ		614 409	595 151
Долгосрочные обязательства			
Отложенные налоговые обязательства		37 262	35 891
Долгосрочные заемные средства	15	133 296	119 187
Прочие долгосрочные обязательства		15 800	11 195
Итого долгосрочные обязательства		186 358	166 273
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	15	91 885	57 843
Кредиторская задолженность и начисления	16	51 725	51 558
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль		444	536
Кредиторская задолженность по прочим налогам	17	11 201	11 913
		155 255	121 850
Обязательства группы выбытия, классифицируемой как предназначенная для продажи	3	1 387	496
Итого краткосрочные обязательства		156 642	122 346
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		343 000	288 619
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		957 409	883 770

Председатель Правления – Генеральный директор

Главный бухгалтер



Н. Г. Шульгинов

Д. В. Финкель

15 декабря 2015 года

Примечания составляют неотъемлемую часть данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

Группа «РусГидро»
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о прибылях и убытках
(не прошедший аудиторскую проверку)

(в млн российских рублей, если не указано иное)



	Прим.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября		За три месяца, закончившихся 30 сентября	
		2015 года	2014 года	2015 года	2014 года
Выручка	18	245 083	233 308	74 295	67 999
Государственные субсидии	19	8 188	7 833	2 668	2 226
Прочие операционные доходы	7	6 792	697	5 033	-
Операционные расходы (без учета убытков от обесценения)	20	(226 069)	(205 089)	(71 500)	(65 121)
Прибыль от операционной деятельности без учета убытков от обесценения		33 994	36 749	10 496	5 104
Убыток от экономического обесценения основных средств, нетто		(2 240)	(2 304)	(904)	(608)
(Начисление) / восстановление убытка от обесценения дебиторской задолженности, нетто		(148)	(1 821)	637	(375)
Убыток от обесценения финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи		-	(1 509)	-	(362)
Прибыль от операционной деятельности		31 606	31 115	10 229	3 759
Финансовые доходы	21	9 837	6 121	2 561	2 051
Финансовые расходы	21	(10 284)	(6 082)	(5 103)	(1 975)
Прибыль / (убыток) в отношении ассоциированных и совместных предприятий		1 896	(344)	447	(374)
Прибыль до налогообложения		33 055	30 810	8 134	3 461
Расходы по налогу на прибыль	14	(8 957)	(8 412)	(2 618)	(2 399)
Прибыль за период		24 098	22 398	5 516	1 062
Причитающаяся:					
Акционерам ПАО «РусГидро»		30 153	23 916	8 491	2 926
Неконтролирующей доле участия		(6 055)	(1 518)	(2 975)	(1 864)
Прибыль на обыкновенную акцию, причитающаяся акционерам ПАО «РусГидро», – базовая и разводненная (в российских рублях на акцию)	22	0,0827	0,0640	0,0233	0,0080
Средневзвешенное количество акций в обращении – базовое и разводненное (млн штук)	22	364 469	373 862	364 469	366 482

Примечания составляют неотъемлемую часть данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

Группа «РусГидро»
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о совокупном доходе
(не прошедший аудиторскую проверку)

(в млн российских рублей, если не указано иное)



	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября		За три месяца, закончившихся 30 сентября	
	2015 года	2014 года	2015 года	2014 года
Прибыль за период	24 098	22 398	5 516	1 062
Прочий совокупный (убыток) / доход после налога на прибыль:				
<i>Статьи, которые не будут переведены в состав прибылей или убытков</i>				
Переоценка пенсионных обязательств	(1 038)	320	-	-
Прочий совокупный (убыток) / доход	(2)	8	(44)	4
Итого статьи, которые не будут переведены в состав прибылей или убытков	(1 040)	328	(44)	4
<i>Статьи, которые могут быть переведены в состав прибылей или убытков</i>				
Прибыль / (убыток) от изменения стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	1 914	(4)	(782)	-
Убыток от изменения стоимости обесцененных финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	-	(114)	-	-
Перенос накопленного убытка от переоценки финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, на прибыли и убытки	-	103	-	-
Итого статьи, которые могут быть переведены в состав прибылей или убытков	1 914	(15)	(782)	-
Итого прочий совокупный доход / (убыток) за период	874	313	(826)	4
Итого совокупный доход за период	24 972	22 711	4 690	1 066
Причитающийся:				
Акционерам ПАО «РусГидро»	31 367	24 150	7 665	2 930
Неконтролирующей доле участия	(6 395)	(1 439)	(2 975)	(1 864)

Примечания составляют неотъемлемую часть данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации



	Прим.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
		2015 года	2014 года
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Прибыль до налогообложения		33 055	30 810
Амортизация основных средств и нематериальных активов	7, 20	16 983	15 484
Убыток / (доход) от выбытия основных средств, нетто	20	2 463	(65)
(Прибыль) / убыток в отношении ассоциированных и совместных предприятий		(1 896)	344
Прочие операционные доходы	7	(6 792)	(697)
Финансовые доходы	21	(9 837)	(6 121)
Финансовые расходы	21	10 284	6 082
Убыток от экономического обесценения основных средств, нетто		2 240	2 304
Убыток от обесценения финансовых активов, имеющих в наличии для продажи		-	1 509
Убыток от обесценения дебиторской задолженности, нетто		148	1 821
Расходы по пенсионному обеспечению		227	382
Прочие расходы		5	126
Денежные потоки от операционной деятельности до изменений оборотного капитала, уплаты налога на прибыль и изменения прочих активов и обязательств		46 880	51 979
Изменения в оборотном капитале:			
Уменьшение / (увеличение) дебиторской задолженности и авансов выданных		1 264	(5 220)
Увеличение товарно-материальных запасов		(4 629)	(3 877)
Уменьшение кредиторской задолженности и начислений		(630)	(3 882)
Уменьшение задолженности по прочим налогам		(578)	(1 551)
(Увеличение) / уменьшение прочих внеоборотных активов		(546)	1 003
Увеличение / (уменьшение) прочих долгосрочных обязательств		2 788	(265)
Уплаченный налог на прибыль		(6 767)	(6 076)
Итого поступление денежных средств от операционной деятельности		37 782	32 111
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Приобретение основных средств		(58 586)	(47 878)
Поступления от продажи основных средств		722	87
Открытие депозитов и приобретение прочих финансовых вложений		(48 985)	(123 708)
Закрытие депозитов и продажа прочих финансовых вложений		50 036	134 660
Взнос в уставный капитал зависимых обществ и совместных предприятий		-	(70)
Приобретение дочерних компаний за вычетом приобретенных в их составе денежных средств		(651)	(86)
Поступления от продажи инвестиций в ассоциированные предприятия		81	-
Поступления от продажи дочерних обществ		60	-
Проценты полученные		6 674	5 601
Итого использование денежных средств на инвестиционную деятельность		(50 649)	(31 394)

Примечания составляют неотъемлемую часть данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации



	Прим.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
		2015 года	2014 года
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Поступления краткосрочных заемных средств	15	58 874	64 472
Поступления долгосрочных заемных средств	15	34 269	18 304
Погашение заемных средств	15	(48 705)	(60 925)
Проценты уплаченные		(13 567)	(9 721)
Платежи по финансовому лизингу		(505)	(715)
Дивиденды, выплаченные акционерам ПАО «РусГидро»		(5 685)	(5 102)
Дивиденды, выплаченные дочерними обществами акционерам с неконтролирующей долей участия		(30)	(80)
Итого поступление денежных средств от финансовой деятельности		24 651	6 233
Влияние курсовых разниц на остатки денежных средств и их эквивалентов		348	53
Увеличение денежных средств и их эквивалентов		12 132	7 003
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода		34 394	34 472
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	9	46 526	41 475

Группа «РусГидро»
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет об изменении капитала
(не прошедший аудиторскую проверку)
(в млн российских рублей, если не указано иное)



	Прим.	Акционер- ный капитал	Собствен- ные выкуплен- ные акции	Эмиссион- ный доход	Резерв, связанный с присоеди- нением	Резерв, связанный с пересчетом в валюту отчетности	Резерв по переоценке	Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	Переоценка пенсионных обязательств	Нераспре- деленная прибыль	Капитал акционеров ПАО «РусГидро»	Неконтроли- рующая доля участия	Итого капитал
На 1 января 2014 года		386 255	(10 662)	39 202	(135 075)	(3)	198 015	(12)	875	100 935	579 530	17 177	596 707
Прибыль за период		-	-	-	-	-	-	-	-	23 916	23 916	(1 518)	22 398
Убыток от изменения стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи		-	-	-	-	-	-	(4)	-	-	(4)	-	(4)
Убыток от изменения стоимости обесцененных финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи		-	-	-	-	-	-	(114)	-	-	(114)	-	(114)
Перенос накопленного убытка от переоценки финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, на прибыли и убытки		-	-	-	-	-	-	103	-	-	103	-	103
Переоценка пенсионных обязательств		-	-	-	-	-	-	-	241	-	241	79	320
Прочий совокупный доход		-	-	-	-	(114)	-	-	-	122	8	-	8
Итого совокупный доход		-	-	-	-	(114)	-	(15)	241	24 038	24 150	(1 439)	22 711
Обмен акций ПАО «Красноярская ГЭС» на собственные акции	13	-	(15 430)	-	-	-	-	-	-	-	(15 430)	-	(15 430)
Дивиденды	13	-	-	-	-	-	-	-	-	(5 130)	(5 130)	(80)	(5 210)
Перевод резерва по переоценке в состав нераспределенной прибыли		-	-	-	-	-	(781)	-	-	781	-	-	-
Прочие движения		-	-	-	-	-	-	-	-	(156)	(156)	41	(115)
На 30 сентября 2014 года		386 255	(26 092)	39 202	(135 075)	(117)	197 234	(27)	1 116	120 468	582 964	15 699	598 663

Примечания составляют неотъемлемую часть данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

Группа «РусГидро»
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет об изменении капитала
(не прошедший аудиторскую проверку)
(в млн российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	Акционер- ный капитал	Собствен- ные выкуплен- ные акции	Эмиссион- ный доход	Резерв, связанный с присоеди- нением	Резерв, связанный с пересчетом в валюту отчетности	Резерв по переоценке	Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	Переоценка пенсионных обязательств	Нераспре- деленная прибыль	Капитал акционеров ПАО «РусГидро»	Неконтроли- рующая доля участия	Итого капитал
На 1 января 2015 года		386 255	(26 092)	39 202	(135 075)	(362)	190 476	-	1 721	122 796	578 921	16 230	595 151
Прибыль за период		-	-	-	-	-	-	-	-	30 153	30 153	(6 055)	24 098
Прибыль от изменения стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи		-	-	-	-	-	-	1 912	-	-	1 912	2	1 914
Переоценка пенсионных обязательств		-	-	-	-	-	-	(696)	-	-	(696)	(342)	(1 038)
Прочий совокупный убыток		-	-	-	-	1	(1)	-	-	(2)	(2)	-	(2)
Итого совокупный доход		-	-	-	-	1	(1)	1 912	(696)	30 151	31 367	(6 395)	24 972
Дивиденды	13	-	-	-	-	-	-	-	-	(5 710)	(5 710)	(134)	(5 844)
Выбытие дочерних обществ	13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	138	138
Выбытие инвестиции в ассоциированные предприятия		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(8)	(8)
Перевод резерва по переоценке в состав нераспределенной прибыли		-	-	-	-	-	(488)	-	-	488	-	-	-
На 30 сентября 2015 года		386 255	(26 092)	39 202	(135 075)	(361)	189 987	1 912	1 025	147 725	604 578	9 831	614 409

Примечания составляют неотъемлемую часть данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации



Примечание 1. Группа и ее деятельность

ПАО «РусГидро» (далее по тексту – «Общество») было зарегистрировано и ведет свою деятельность на территории Российской Федерации, является акционерным обществом с ответственностью акционеров в пределах стоимости принадлежащих им акций и было учреждено в соответствии с законодательством Российской Федерации (в июле 2015 года ОАО «РусГидро» переименовано в ПАО «РусГидро»).

Основной деятельностью Общества и его дочерних компаний (далее по тексту совместно именуемых «Группа») является производство и реализация электроэнергии и мощности на оптовом и розничном рынках Российской Федерации, а также производство и реализация теплоэнергии.

Экономическая среда, в которой Группа осуществляет свою деятельность. Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам, в том числе отмечается сравнительно высокая инфляция и высокие процентные ставки. Экономика страны особенно чувствительна к ценам на нефть и газ.

Налоговое, валютное и таможенное законодательство Российской Федерации продолжает развиваться, подвержено частым изменениям и допускает возможность разных толкований. Снижение цен на нефть, сохраняющаяся политическая напряженность в регионе, а также международные санкции в отношении некоторых российских компаний и граждан оказали и могут в дальнейшем оказывать негативное влияние на экономику Российской Федерации, в том числе приводить к ослаблению рубля и сложностям в привлечении внешних заимствований.

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года:

- обменный курс ЦБ РФ колебался в диапазоне от 49,1777 рублей до 70,7465 рублей за доллар США и в диапазоне от 52,9087 рублей до 81,1533 рублей за евро;
- ключевая ставка ЦБ РФ снизилась с 17,0 процента годовых до 11,0 процента годовых.

В настоящее время финансовые рынки по-прежнему характеризуются отсутствием стабильности, частыми и существенными изменениями цен и увеличением спредов по торговым операциям.

После 30 сентября 2015 года обменный курс ЦБ РФ колебался в диапазоне от 61,1535 рублей до 69,3026 рублей за доллар США и в диапазоне от 68,7903 рублей до 76,0674 рублей за евро.

Эти и другие события могут оказать существенное влияние на деятельность Группы, ее финансовое положение, операционные результаты и перспективы бизнеса. Последствия этого влияния на данный момент руководство не в состоянии предсказать, но руководство полагает, что им предпринимаются все необходимые меры для поддержания устойчивости и развития бизнеса Группы.

Оптовый рынок электроэнергетики и мощности. Постановлением Правительства Российской Федерации № 893 от 27 августа 2015 года утверждены новые правила проведения конкурентного отбора мощности (далее по тексту – КОМ) и усовершенствованы принципы торговли мощностью на оптовом рынке.

В 2015 году проведены КОМ на 2016-2019 годы. Начиная с 2016 года, в рамках КОМ мощность будет ежегодно отбираться на год, наступающий через три календарных года после года проведения КОМ. КОМ проводятся по ценовым зонам без разделения на зоны свободного перетока. Индексация производится в случае, если КОМ проводился более чем на 1 год вперед. При этом цена КОМ индексируется за период с 1 января года, следующего за годом проведения КОМ, до 1 января года поставки, в соответствии с ИПЦ, уменьшенным на 1 процент.

Цена КОМ соответствует максимуму из цен в отобранных заявках и цены, при которой функция спроса принимает значение, равное совокупному объему отобранной мощности (включая мощность, подлежащую оплате вне зависимости от результатов КОМ). Цена КОМ для каждой ценовой зоны одинакова для всех отобранных генерирующих объектов. Мощность, не прошедшая конкурентный отбор, не оплачивается.

По мере приближения к году поставки в случае превышения уточненного спроса на мощность над объемом подлежащей оплате генерирующей мощности возможно проведение корректирующего КОМ. Обязательной оплате, не зависящей от результатов КОМ, подлежит мощность, введенная по ДПМ и аналогичным ДПМ договорам с новыми АЭС и ГЭС, а также генерирующих объектов, работа которых необходима для поддержания технологических режимов работы энергосистемы или поставок тепловой энергии (вынужденные генераторы).



Оплата мощности, поставленной вынужденными генераторами, осуществляется по цене, установленной уполномоченным федеральным органом (или Правительством Российской Федерации) не выше цены мощности в предшествующем году при продаже по результатам КОМ или в вынужденном режиме. Мощность генераторов, работающих в вынужденном режиме, и мощность, введенная по ДПМ и аналогичным договорам с новыми АЭС и ГЭС, при проведении КОМ включается в ценопринимающую часть предложения.

Оплата мощности распределяется следующим образом: финансовая нагрузка по оплате мощности генерирующих объектов, отобранных на КОМ, а также мощность объектов, получающих оплату по ДПМ, распределяется по всем потребителям ценовой зоны. Мощность объектов, отнесенных к вынужденным генераторам в связи с угрозой наступления дефицита энергоснабжения, оплачивается потребителями соответствующей зоны свободного перетока. Мощность объектов, отнесенных к вынужденным генераторам в связи с угрозой наступления дефицита теплоснабжения, оплачивается потребителями соответствующего субъекта Российской Федерации.

По итогам КОМ на 2016 год, проведенного Системным оператором в соответствии с требованиями Постановления Правительства Российской Федерации № 893 от 27 августа 2015 года, цены мощности, учитываемые при определении обязательств по покупке мощности, по ценовым зонам на 2016 год составили: 112 624,42 руб/МВт для первой ценовой зоны и 189 191,17 руб/МВт для второй ценовой зоны.

В остальном, в течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, существенных изменений в правила российского оптового и розничного рынков электроэнергии и мощности, их функционирование и механизм установления цен не вносилось.

Отношения с государством и действующее законодательство. По состоянию на 30 сентября 2015 года Российской Федерации принадлежало 66,84 процента обыкновенных акций Общества (31 декабря 2014 года: 66,84 процента).

В число основных потребителей электрической и тепловой энергии Группы входит большое количество предприятий, контролируемых государством или связанных с ним. Помимо того, государство контролирует деятельность поставщиков и подрядчиков, оказывающих Группе услуги по диспетчеризации, передаче и распределению электроэнергии, а также ряда поставщиков топлива и других поставщиков Группы (Примечание 6).

Кроме того, государство оказывает влияние на деятельность Группы посредством:

- своего представительства в Совете директоров Общества;
- регулирования тарифов на электроэнергию, мощность и теплоэнергию;
- согласования инвестиционной программы Группы, объема и источников ее финансирования и контроля над ее реализацией.

Политика Правительства РФ в экономической, социальной и других сферах способна оказать существенное влияние на деятельность Группы.

Сезонный характер деятельности. Спрос на тепловую и электрическую энергию, производимую и реализуемую Группой, подвержен влиянию погодных условий и зависит от времени года. Производство электроэнергии гидроэлектростанциями помимо погодных условий зависит также от водности рек. В весенне-летний период (период паводка) производство электроэнергии гидроэлектростанциями существенно выше, чем в осенне-зимний период. Производство тепловой и электрической энергии объектами тепловой генерации, напротив, существенно выше в осенне-зимний период, чем в весенне-летний период. Сезонный характер производства тепловой и электрической энергии оказывает существенное влияние на потребление топлива объектами тепловой генерации и на объемы электроэнергии, приобретаемой Группой.

Примечание 2. Основные принципы составления финансовой информации

Настоящая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация была подготовлена в соответствии с МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность» и должна рассматриваться вместе с консолидированной финансовой отчетностью за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, и по состоянию на эту дату, подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

Настоящая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация является неаудированной. Отдельные раскрытия, дублирующие информацию, содержащуюся в годовой консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, и по состоянию на эту дату, были пропущены или сокращены.



Примечание 3. Основные положения учетной политики и новые стандарты финансовой отчетности

Учетная политика, применяемая при подготовке настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации, соответствует политике, применявшейся при составлении консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, и по состоянию на эту дату, за исключением расходов по налогу на прибыль, которые признаются в промежуточных периодах на основании наилучшей расчетной оценки средневзвешенной годовой ставки налога на прибыль, ожидаемой за полный финансовый год, и новых стандартов и интерпретаций, вступивших в силу с 1 января 2015 года.

С целью приведения показателей отчетности предыдущего отчетного периода в соответствие с формой представления данных, принятых в текущем отчетном периоде, были сделаны определенные переклассификации. Все проведенные переклассификации являются несущественными.

Ключевые бухгалтерские оценки и профессиональные суждения

Группа в процессе подготовки сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации использует оценки, суждения и делает допущения, которые оказывают влияние на применение учетной политики и отражаемые в отчетности суммы активов и обязательств, доходов и расходов. Фактические результаты могут отличаться от указанных оценок. Суждения в отношении положений учетной политики и методов оценки, применяемые руководством при подготовке настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации, соответствуют тем, что применялись при составлении консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, и по состоянию на эту дату, за исключением изменений оценочных значений в отношении ожидаемой средневзвешенной годовой ставки по налогу на прибыль (Примечание 14) и ставки дисконтирования, используемой для расчета обязательств по пенсионному обеспечению, как описано ниже.

Ставка дисконтирования. Основные актуарные допущения для расчета обязательств по пенсионному обеспечению на 30 сентября 2015 года остались без изменения по сравнению с 31 декабря 2014 года за исключением ставки дисконтирования, которая уменьшилась с 13,0 процента на 31 декабря 2014 года до 11,0 процента на 30 сентября 2015 года.

Группа выбытия. В конце первого полугодия 2015 года руководство Группы приняло решение реализовать акции дочерних обществ ОАО «ХРСК» и ОАО «СК Агроэнерго» на открытом аукционе. Так как по состоянию на 30 сентября 2015 года вероятность осуществления сделки купли-продажи данных акций была высокой, Группа классифицировала ОАО «ХРСК» и ОАО «СК Агроэнерго» как группу выбытия, предназначенную для продажи.

Новые стандарты и интерпретации

Группа применила все новые стандарты и интерпретации, которые вступили в силу с 1 января 2015 года. Последствия принятия новых стандартов и интерпретаций не были значительными по отношению к настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации.

Некоторые новые стандарты, интерпретации и изменения к стандартам и интерпретациям, раскрытые в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, и по состоянию на эту дату не применимы для финансового года, заканчивающегося 31 декабря 2015 года, и не были применены Группой досрочно.

Примечание 4. Основные дочерние общества

Все основные дочерние общества созданы и действуют на территории Российской Федерации. Разница между долей в уставном капитале и долей голосующих акций по некоторым компаниям связана с владением привилегированными акциями и / или долей косвенного владения, или долей в обществах с ограниченной ответственностью (ООО).

Группа осуществляет деятельность в трех основных отчетных сегментах, один из которых представлен материнской компанией Группы – ПАО «РусГидро» (Примечание 5). Ниже представлены основные дочерние общества, отнесенные к соответствующим отчетным сегментам по состоянию на 30 сентября 2015 года и 31 декабря 2014 года.

**Сегмент «Субгруппа «ЭСК РусГидро»**

Сегмент «Субгруппа «ЭСК РусГидро» состоит из дочерних обществ Группы, осуществляющих сбыт электрической энергии конечным потребителям. Все компании данного сегмента, за исключением АО «ЭСК РусГидро», имеют статус гарантирующих поставщиков, то есть поставщиков, которые обязаны подписывать контракты на поставку электроэнергии со всеми конечными потребителями в рамках своего региона на основании их заявки.

	30 сентября 2015 года		31 декабря 2014 года	
	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %
АО «ЭСК РусГидро»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ПАО «Красноярскэнергосбыт»	65,81%	69,40%	65,81%	65,81%
ПАО «РЭСК»	90,52%	90,52%	90,52%	90,52%
АО «Чувашская энергосбытовая компания»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ООО «ЭСКБ»	100,00%	-	100,00%	-

Сегмент «Субгруппа «РАО ЭС Востока»

Сегмент «Субгруппа «РАО ЭС Востока» состоит из ПАО «РАО ЭС Востока» и его дочерних обществ, осуществляющих генерацию, распределение и сбыт электроэнергии и теплотехники в основном на территории Дальнего Востока, а также транспортных, строительных, ремонтных и прочих компаний, исполняющих обслуживающие функции.

Основные дочерние общества данного сегмента приведены в следующей таблице:

	30 сентября 2015 года		31 декабря 2014 года	
	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %
ПАО «РАО ЭС Востока»*	85,92%	86,20%	85,92%	86,20%
ПАО «ДЭК»	44,92%	52,17%	44,92%	52,17%
АО «ДГК»	44,92%	100,00%	44,92%	100,00%
АО «ДРСК»	44,92%	100,00%	44,92%	100,00%
ПАО «Камчатскэнерго»	84,83%	98,74%	84,83%	98,74%
ПАО «Магаданэнерго»**	42,10%	49,00%	42,10%	49,00%
ОАО «Сахалинэнерго»	47,72%	55,55%	47,72%	55,55%
ПАО «Якутскэнерго»	72,21%	79,16%	72,21%	79,16%

* Доля в уставном капитале и доля голосующих акций в ПАО «РАО ЭС Востока» включает 1,80 процента, принадлежащих дочернему обществу Группы ООО «Восток-Финанс».

** Контроль над деятельностью ПАО «Магаданэнерго» осуществляется посредством обеспечения большинства голосов при принятии решений на собраниях акционеров, так как не принадлежащая Группе часть акций распределена между большим количеством акционеров, индивидуальная доля каждого из которых незначительна.

Прочие сегменты

Прочие сегменты включают в себя:

- дочерние общества Группы, осуществляющие производство и продажу электроэнергии и мощности;
- дочерние общества Группы, осуществляющие научно-исследовательскую деятельность в области электроэнергетики и строительства гидротехнических сооружений;
- дочерние общества Группы, предоставляющие в основном услуги по ремонту, модернизации и реконструкции оборудования и гидротехнических сооружений;
- дочерние общества Группы, осуществляющие строительство гидроэлектростанций;
- прочие несущественные сегменты, которые не имеют схожих экономических характеристик.



Основные дочерние общества, входящие в прочие сегменты, представлены в таблице ниже:

	30 сентября 2015 года		31 декабря 2014 года	
	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %
АО «Благовещенская ТЭЦ»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО «ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО «Геотерм»	99,65%	99,65%	99,65%	99,65%
АО «Гидроремонт-ВКК»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО «Загорская ГАЭС-2»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО «Зарамагские ГЭС»	99,75%	99,75%	99,75%	99,75%
АО «Институт Гидропроект»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ПАО «Колымаэнерго»	98,76%	98,76%	98,76%	98,76%
АО «Ленгидропроект»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО «НИИЭС»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО «Нижне-Бурейская ГЭС»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО «Сахалинская ГРЭС-2»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО «Сулакский ГидроКаскад»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО «ТЭЦ в г. Советская Гавань»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО «Усть-СреднеканГЭСстрой»	98,76%	100,00%	98,76%	100,00%
АО «Усть-Среднеканская ГЭС»	99,63%	100,00%	99,63%	100,00%
АО «ЧиркейГЭСстрой»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО «ЭСКО ЕЭС»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО «Якутская ГРЭС-2»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%

Примечание 5. Информация по сегментам

Операционные сегменты представляют собой компоненты Группы, осуществляющие хозяйственную деятельность, от которой они могут получать доходы и нести расходы, включая доходы и расходы, связанные с операциями с другими компонентами Группы. В отношении операционных сегментов имеется отдельная финансовая информация, регулярно рассматриваемая руководством Группы, ответственным за принятие операционных решений, при распределении ресурсов по сегментам и оценке результатов их деятельности.

Информация о Группе рассматривается по направлениям деятельности в разрезе следующих отчетных сегментов: «ПАО «РусГидро» (материнская компания Группы), «Субгруппа «ЭСК РусГидро», «Субгруппа «ПАО ЭС Востока» и прочие сегменты (Примечание 4). Операции прочих сегментов не подлежат отдельному раскрытию в качестве отчетных сегментов на основании количественных показателей за представленные периоды.

Управление деятельностью сегментов осуществляется при непосредственном участии отдельных сегментных менеджеров, подотчетных руководству Группы, ответственному за принятие операционных решений. Сегментные менеджеры на регулярной основе представляют на рассмотрение руководства Группы, ответственного за принятие операционных решений, результаты операционной деятельности и финансовые показатели сегментов. Руководство Группы, ответственное за принятие операционных решений, одобряет годовой бизнес-план на уровне отчетных сегментов, а также анализирует фактические финансовые данные в отношении сегментов. Руководители на уровне сегментов несут ответственность за исполнение одобренного плана и оперативное руководство деятельностью.

Результаты деятельности операционных сегментов оцениваются на основе показателя EBITDA, который рассчитывается как прибыль / убыток от операционной деятельности без учета страхового возмещения, амортизации основных средств и нематериальных активов, убытка от экономического обесценения основных средств, убытков от обесценения финансовых активов, имеющих в наличии для продажи, и дебиторской задолженности, убытка от выбытия основных средств и прочих неденежных статей операционных доходов и расходов. Данный порядок определения показателя EBITDA может отличаться от порядка, применяемого другими компаниями. Руководство полагает, что показатель EBITDA является наиболее удобным инструментом для оценки эффективности деятельности операционных сегментов Группы, поскольку отражает динамику прибыли без учета влияния указанных начислений.



Информация по сегментам также содержит показатели капитальных расходов и величины заемных средств, так как указанные показатели анализируются руководством Группы, ответственным за принятие операционных решений. Межсегментные остатки заемных средств из распределения по сегментам исключены.

Вся информация, предоставляемая руководству Группы, ответственному за принятие операционных решений, соответствует информации, представленной в консолидированной отчетности Группы.

Операции по реализации между сегментами осуществляются по рыночным ценам.

Далее представлена информация по отчетным сегментам за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года и 30 сентября 2014 года, и по состоянию на 30 сентября 2015 года и 31 декабря 2014 года.

Группа «РусГидро»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)

(в млн российских рублей, если не указано иное)



За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года	ПАО «РусГидро»	Субгруппа «ЭСК РусГидро»	Субгруппа «ПАО ЭС Востока»	Прочие сегменты	Итого по сегментам	Нераспреде- ленные статьи и внутригруппо- вые операции	ВСЕГО
Выручка	73 721	61 120	112 466	17 496	264 803	(19 720)	245 083
<i>включая:</i>							
<i>от сторонних компаний</i>	66 536	61 092	112 289	5 166	245 083	-	245 083
<i>продажа электроэнергии</i>	47 208	60 334	72 474	331	180 347	-	180 347
<i>продажа теплотенергии и горячей воды</i>	94	-	22 887	-	22 981	-	22 981
<i>продажа мощности</i>	18 481	-	5 450	292	24 223	-	24 223
<i>прочая выручка</i>	753	758	11 478	4 543	17 532	-	17 532
<i>от внутригрупповых операций</i>	7 185	28	177	12 330	19 720	(19 720)	-
Государственные субсидии	-	-	8 159	29	8 188	-	8 188
Прочие операционные доходы (без учета страхового возмещения и неденежных статей)	-	-	486	251	737	(4)	733
Операционные расходы (без учета амортизации и прочих неденежных статей)	(29 355)	(59 154)	(117 998)	(18 145)	(224 652)	18 225	(206 427)
ЕБИТДА	44 366	1 966	3 113	(369)	49 076	(1 499)	47 577
Страховое возмещение	-	-	-	5 591	5 591	-	5 591
Амортизация основных средств и нематериальных активов	(9 622)	(113)	(5 862)	(1 116)	(16 713)	(270)	(16 983)
Прочие неденежные статьи операционных доходов и расходов	(34)	(345)	(1 285)	(2 741)	(4 405)	(174)	(4 579)
<i>в том числе:</i>							
<i>убыток от экономического обесценения основных средств</i>	(1 276)	-	(964)	-	(2 240)	-	(2 240)
<i>восстановление / (начисление) убытка от обесценения дебиторской задолженности, нетто</i>	1 452	(335)	(965)	(300)	(148)	-	(148)
<i>(убыток) / доход от выбытия основных средств, нетто</i>	(110)	(10)	8	(2 441)	(2 553)	90	(2 463)
<i>(убыток) / прибыль от выбытия дочерних компаний, ассоциированных и совместных предприятий, нетто</i>	(100)	-	636	-	536	(264)	272
Прибыль / (убыток) от операционной деятельности	34 710	1 508	(4 034)	1 365	33 549	(1 943)	31 606
Финансовые доходы							9 837
Финансовые расходы							(10 284)
Прибыль в отношении ассоциированных и совместных предприятий							1 896
Прибыль до налогообложения							33 055
Расходы по налогу на прибыль							(8 957)
Прибыль за период							24 098
Капитальные расходы	21 458	103	12 508	36 776	70 845	2 689	73 534
На 30 сентября 2015 года							
Долгосрочные и краткосрочные заемные средства	141 279	3 628	73 361	6 913	225 181	-	225 181

Группа «РусГидро»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)

(в млн российских рублей, если не указано иное)



За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года	ПАО «РусГидро»	Субгруппа «ЭСК РусГидро»	Субгруппа «ПАО ЭС Востока»	Прочие сегменты	Итого по сегментам	Нераспреде- ленные статьи и внутригруппо- вые операции	ВСЕГО
Выручка	75 578	58 117	101 950	18 406	254 051	(20 743)	233 308
<i>включая:</i>							
<i>от сторонних компаний</i>	68 041	58 103	101 785	5 379	233 308	-	233 308
<i> продажа электроэнергии</i>	49 897	57 474	64 721	234	172 326	-	172 326
<i> продажа теплотенергии и горячей воды</i>	90	-	22 132	2	22 224	-	22 224
<i> продажа мощности</i>	16 745	-	3 184	205	20 134	-	20 134
<i> прочая выручка</i>	1 309	629	11 748	4 938	18 624	-	18 624
<i>от внутригрупповых операций</i>	7 537	14	165	13 027	20 743	(20 743)	-
Государственные субсидии	-	-	7 824	9	7 833	-	7 833
Операционные расходы (без учета амортизации и прочих неденежных статей)	(29 170)	(57 151)	(103 509)	(18 302)	(208 132)	18 498	(189 634)
ЕВИТДА	46 408	966	6 265	113	53 752	(2 245)	51 507
Амортизация основных средств и нематериальных активов	(8 499)	(517)	(5 473)	(1 158)	(15 647)	163	(15 484)
Прочие неденежные статьи операционных доходов и расходов	(4 508)	(34)	(600)	(43)	(5 185)	277	(4 908)
<i>в том числе:</i>							
<i> прочие операционные доходы</i>	697	-	-	-	697	-	697
<i> убыток от экономического обесценения основных средств</i>	(2 304)	-	-	-	(2 304)	-	(2 304)
<i> убыток от обесценения дебиторской задолженности, нетто</i>	(1 252)	(40)	(484)	(45)	(1 821)	-	(1 821)
<i> убыток от обесценения финансовых активов, имеющих в наличии для продажи</i>	(1 445)	-	(64)	-	(1 509)	-	(1 509)
<i> (убыток) / доход от выбытия основных средств, нетто</i>	(204)	6	(52)	2	(248)	313	65
<i> убыток от выбытия дочерних компаний</i>	-	-	-	-	-	(36)	(36)
Прибыль / (убыток) от операционной деятельности	33 401	415	192	(1 088)	32 920	(1 805)	31 115
Финансовые доходы							6 121
Финансовые расходы							(6 082)
Убыток в отношении ассоциированных и совместных предприятий							(344)
Прибыль до налогообложения							30 810
Расходы по налогу на прибыль							(8 412)
Прибыль за период							22 398
Капитальные расходы	27 219	72	11 328	23 611	62 230	(3 540)	58 690
На 31 декабря 2014 года							
Долгосрочные и краткосрочные заемные средства	113 060	3 403	54 496	6 071	177 030	-	177 030

Группа «РусГидро»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)

(в млн российских рублей, если не указано иное)



За три месяца, закончившихся 30 сентября 2015 года	ПАО «РусГидро»	Субгруппа «ЭСК РусГидро»	Субгруппа «РАО ЭС Востока»	Прочие сегменты	Итого по сегментам	Нераспреде- ленные статьи и внутригруппо- вые операции	ВСЕГО
Выручка	25 429	18 155	31 299	6 328	81 211	(6 916)	74 295
<i>включая:</i>							
<i>от сторонних компаний</i>	22 866	18 132	31 256	2 041	74 295	-	74 295
<i>продажа электроэнергии</i>	16 704	17 881	21 467	113	56 165	-	56 165
<i>продажа теплотенергии и горячей воды</i>	13	-	2 826	-	2 839	-	2 839
<i>продажа мощности</i>	5 899	-	2 409	110	8 418	-	8 418
<i>прочая выручка</i>	250	251	4 554	1 818	6 873	-	6 873
<i>от внутригрупповых операций</i>	2 563	23	43	4 287	6 916	(6 916)	-
Государственные субсидии	-	-	2 654	14	2 668	-	2 668
Прочие операционные доходы (без учета страхового возмещения и неденежных статей)	-	-	202	5	207	(4)	203
Операционные расходы (без учета амортизации и прочих неденежных статей)	(10 751)	(17 743)	(35 220)	(5 660)	(69 374)	6 118	(63 256)
ЕБИТДА	14 678	412	(1 065)	687	14 712	(802)	13 910
Страховое возмещение	-	-	-	4 830	4 830	-	4 830
Амортизация основных средств и нематериальных активов	(3 324)	235	(2 025)	(339)	(5 453)	(373)	(5 826)
Прочие неденежные статьи операционных доходов и расходов	257	3	(412)	(2 374)	(2 526)	(159)	(2 685)
<i>в том числе:</i>							
<i>убыток от экономического обесценения основных средств</i>	(315)	-	(589)	-	(904)	-	(904)
<i>восстановление / (начисление) убытка от обесценения дебиторской задолженности, нетто</i>	528	9	181	(81)	637	-	637
<i>(убыток) / доход от выбытия основных средств, нетто</i>	65	(6)	(12)	(2 294)	(2 247)	(6)	(2 253)
<i>(убыток) / прибыль от выбытия дочерних компаний, ассоциированных и совместных предприятий, нетто</i>	(21)	-	8	1	(12)	(153)	(165)
Прибыль / (убыток) от операционной деятельности	11 611	650	(3 502)	2 804	11 563	(1 334)	10 229
Финансовые доходы							2 561
Финансовые расходы							(5 103)
Прибыль в отношении ассоциированных и совместных предприятий							447
Прибыль до налогообложения							8 134
Расходы по налогу на прибыль							(2 618)
Прибыль за период							5 516
Капитальные расходы	5 378	63	5 699	10 485	21 625	3 127	24 752

Группа «РусГидро»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)

(в млн российских рублей, если не указано иное)



За три месяца, закончившихся 30 сентября 2014 года	ПАО «РусГидро»	Субгруппа «ЭСК РусГидро»	Субгруппа «РАО ЭС Востока»	Прочие сегменты	Итого по сегментам	Нераспреде- ленные статьи и внутригруппо- вые операции	ВСЕГО
Выручка	24 134	17 325	26 896	8 126	76 481	(8 482)	67 999
<i>включая:</i>							
<i>от сторонних компаний</i>	21 602	17 321	26 864	2 212	67 999	-	67 999
<i>продажа электроэнергии</i>	15 683	17 103	19 568	70	52 424	-	52 424
<i>продажа теплотенергии и горячей воды</i>	14	-	2 590	-	2 604	-	2 604
<i>продажа мощности</i>	5 656	-	1 178	77	6 911	-	6 911
<i>прочая выручка</i>	249	218	3 528	2 065	6 060	-	6 060
<i>от внутригрупповых операций</i>	2 532	4	32	5 914	8 482	(8 482)	-
Государственные субсидии	-	-	2 217	9	2 226	-	2 226
Операционные расходы (без учета амортизации и прочих неденежных статей)	(11 377)	(17 050)	(31 536)	(7 488)	(67 451)	7 351	(60 100)
ЕВИТДА	12 757	275	(2 423)	647	11 256	(1 131)	10 125
Амортизация основных средств и нематериальных активов	(2 784)	(172)	(1 708)	(477)	(5 141)	64	(5 077)
Прочие неденежные статьи операционных доходов и расходов	(2 136)	650	158	(35)	(1 363)	74	(1 289)
<i>в том числе:</i>							
<i>убыток от экономического обесценения основных средств (начисление) / восстановление убытка от обесценения дебиторской задолженности, нетто</i>	(608)	-	-	-	(608)	-	(608)
<i>убыток от обесценения финансовых активов, имеющих в наличии для продажи</i>	(1 091)	648	134	(66)	(375)	-	(375)
<i>(убыток) / доход от выбытия основных средств, нетто</i>	(360)	-	(2)	-	(362)	-	(362)
<i>убыток от выбытия дочерних компаний</i>	(77)	2	26	31	(18)	110	92
	-	-	-	-	-	(36)	(36)
Прибыль / (убыток) от операционной деятельности	7 837	753	(3 973)	135	4 752	(993)	3 759
Финансовые доходы							2 051
Финансовые расходы							(1 975)
Убыток в отношении ассоциированных и совместных предприятий							(374)
Прибыль до налогообложения							3 461
Расходы по налогу на прибыль							(2 399)
Прибыль за период							1 062
Капитальные расходы	10 983	47	5 622	10 619	27 271	(2 191)	25 080



Примечание 6. Операции со связанными сторонами

Стороны обычно считаются связанными, если они находятся под общим контролем или одна из сторон имеет возможность контролировать другую сторону, или может оказывать значительное влияние на принимаемые ею решения по вопросам финансово-хозяйственной деятельности или осуществлять над ней совместный контроль. При рассмотрении взаимоотношений с каждой из возможных связанных сторон принимается во внимание экономическое содержание таких взаимоотношений, а не только их юридическая форма.

Основными связанными сторонами Группы за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года и 30 сентября 2014 года, а также по состоянию на 30 сентября 2015 года и 31 декабря 2014 года, являлись совместные и ассоциированные предприятия Группы, а также предприятия, контролируемые государством, и ключевой управленческий персонал Группы.

Раскрытие информации по операциям Группы со связанными сторонами представляется агрегированно, при этом в каждом отчетном периоде возможно дополнительное раскрытие отдельных существенных операций (остатков и оборотов) с отдельными связанными сторонами.

Совместные предприятия

Остатки по операциям Группы с совместными предприятиями представлены ниже:

	30 сентября 2015 года	31 декабря 2014 года
Долгосрочные векселя к получению	5 578	5 203
Займы выданные	2 123	1 492

Операции Группы с совместными предприятиями представлены ниже:

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября		За три месяца, закончившихся 30 сентября	
	2015 года	2014 года	2015 года	2014 года
Продажа электроэнергии и мощности	167	96	81	14
Прочая выручка	535	344	272	97
Покупная электроэнергия и мощность	(1 502)	(731)	(422)	(231)

Ассоциированные предприятия

Остатки по операциям Группы с ассоциированными предприятиями представлены ниже:

	30 сентября 2015 года	31 декабря 2014 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность	241	293
Торговая кредиторская задолженность и авансы полученные	662	352

Операции Группы с ассоциированными предприятиями представлены ниже:

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября		За три месяца, закончившихся 30 сентября	
	2015 года	2014 года	2015 года	2014 года
Продажа электроэнергии и мощности	1 550	1 930	250	224
Прочая выручка	102	199	24	122
Покупная электроэнергия и мощность	(13)	(156)	(1)	(13)
Расходы на аренду	(336)	(199)	(111)	(60)



Предприятия, контролируемые государством

В рамках текущей деятельности Группа осуществляет операции, в том числе с предприятиями, контролируемыми государством, включая продажу электроэнергии и мощности, продажу теплоэнергии и горячей воды, покупку электроэнергии и мощности, покупку топлива и других товаров, услуг по распределению электроэнергии и других услуг, кредитование, размещение средств на депозитах в банках и другие операции.

Операции с предприятиями, контролируемыми государством, осуществляются на условиях, сопоставимых с условиями проведения аналогичных операций с компаниями без государственного участия.

Продажа теплоэнергии и горячей воды осуществляется на основе регулируемых тарифов. Продажа электроэнергии и мощности осуществляется на основе регулируемых тарифов в применимых ситуациях, в других случаях – на основе нерегулируемых цен, в том числе сформированных в ходе конкурентного ценообразования на оптовом рынке электроэнергии и мощности. Покупка топлива и других товаров и услуг проводится на рыночных условиях. Расходы по распределению электроэнергии находятся под влиянием тарифного регулирования. Предоставление кредитов и размещение депозитов осуществляется по рыночным процентным ставкам.

Продажи Группой электроэнергии, мощности и теплоэнергии предприятиям, контролируемым государством, за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, составили около 30 процентов от общих продаж электроэнергии, мощности и теплоэнергии (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года: около 30 процентов).

Расходы Группы на покупку электроэнергии, мощности и топлива у предприятий, контролируемых государством, за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, составили около 20 процентов от общей суммы расходов на покупку электроэнергии, мощности и топлива (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года: около 20 процентов).

Расходы Группы на услуги по распределению электроэнергии, предоставленные предприятиями, контролируемыми государством, за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, составили около 40 процентов от общей суммы расходов на услуги по распределению электроэнергии (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года: около 60 процентов).

Ключевой управленческий персонал Группы. К ключевому управленческому персоналу Группы относятся члены Совета директоров Общества, члены Правления Общества, руководители структурных подразделений Общества и их заместители, ключевое руководство дочерних обществ сегмента «Субгруппа «РАО ЭС Востока».

Вознаграждение членам Совета директоров Общества выплачивается по результатам работы за период за выполнение ими своих обязанностей и за участие в заседаниях Совета директоров Общества и рассчитывается на основании положения о выплате вознаграждений членам Совета директоров Общества, утверждаемого на годовом Общем собрании акционеров Общества.

Вознаграждение членам Правления Общества и другому ключевому управленческому персоналу Группы выплачивается за выполнение ими своих обязанностей на занимаемых должностях и складывается из предусмотренной трудовым соглашением заработной платы и премий, определяемых по результатам работы за период на основании ключевых показателей деятельности, утверждаемых Советом директоров Общества.

Вознаграждение ключевому управленческому персоналу носит в основном краткосрочный характер, за исключением будущих пенсионных выплат в рамках пенсионных планов с установленными выплатами. Для ключевого управленческого персонала выплаты в рамках указанных пенсионных планов рассчитываются на общих основаниях.

Общая сумма краткосрочного вознаграждения ключевому управленческому персоналу за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, составила 1 766 млн рублей (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года: 1 844 млн рублей). Общая сумма краткосрочного вознаграждения ключевому управленческому персоналу за три месяца, закончившихся 30 сентября 2015 года, составила 323 млн рублей (за три месяца, закончившихся 30 сентября 2014 года: 487 млн рублей).



Примечание 7. Основные средства

Переоцененная / первоначальная стоимость	Производственные здания	Сооружения	Машины и оборудование	Незавершенное строительство	Прочее	Итого
Сальдо на 31 декабря 2014 года	81 110	378 702	226 137	256 121	14 925	956 995
Переклассификация	(120)	253	(1 939)	2 598	(792)	-
Поступления	944	238	1 911	69 876	565	73 534
Реклассификация в активы группы выбытия, предназначенной для продажи	(469)	(278)	(405)	(55)	(1 177)	(2 384)
Передача	797	9 503	32 004	(42 460)	156	-
Выбытия и списания	(73)	(40)	(847)	(2 519)	(743)	(4 222)
Сальдо на 30 сентября 2015 года	82 189	388 378	256 861	283 561	12 934	1 023 923
Накопленный износ (в т. ч. обесценение)						
Начальное сальдо на 31 декабря 2014 года	(29 504)	(116 411)	(89 161)	(29 062)	(6 667)	(270 805)
Начисление убытка от обесценения	(10)	(11)	(229)	(1 980)	(10)	(2 240)
Начислено за период	(1 343)	(6 353)	(9 702)	-	(989)	(18 387)
Реклассификация в активы группы выбытия, предназначенной для продажи	292	180	364	37	149	1 022
Передача	(82)	(2 271)	(3 283)	5 070	566	-
Выбытия и списания	73	34	847	124	680	1 758
Сальдо на 30 сентября 2015 года	(30 574)	(124 832)	(101 164)	(25 811)	(6 271)	(288 652)
Остаточная стоимость на 30 сентября 2015 года	51 615	263 546	155 697	257 750	6 663	735 271
Остаточная стоимость на 31 декабря 2014 года	51 606	262 291	136 976	227 059	8 258	686 190
Переоцененная / первоначальная стоимость						
Сальдо на 31 декабря 2013 года	78 712	377 429	191 377	214 999	14 620	877 137
Переклассификация	(310)	(2 731)	(1 636)	4 690	(13)	-
Поступления	123	97	304	57 119	1 047	58 690
Передача	957	2 528	23 379	(26 993)	129	-
Выбытия и списания	(164)	(117)	(1 265)	(239)	(318)	(2 103)
Сальдо на 30 сентября 2014 года	79 318	377 206	212 159	249 576	15 465	933 724
Накопленный износ (в т. ч. обесценение)						
Сальдо на 31 декабря 2013 года	(27 139)	(108 005)	(75 665)	(26 904)	(5 578)	(243 291)
Начисление убытка от обесценения	(7)	(1)	(84)	(2 210)	(2)	(2 304)
Начислено за период	(1 277)	(5 532)	(7 252)	-	(1 329)	(15 390)
Передача	(255)	(124)	(1 436)	1 816	(1)	-
Выбытия и списания	102	48	861	4	269	1 284
Сальдо на 30 сентября 2014 года	(28 576)	(113 614)	(83 576)	(27 294)	(6 641)	(259 701)
Остаточная стоимость на 30 сентября 2014 года	50 742	263 592	128 583	222 282	8 824	674 023
Остаточная стоимость на 31 декабря 2013 года	51 573	269 424	115 712	188 095	9 042	633 846

На 30 сентября 2015 года в остаточную стоимость основных средств включена стоимость офисных зданий и земельных участков, принадлежащих Группе, в сумме 7 799 млн рублей (на 31 декабря 2014 года: 7 869 млн рублей), отраженных на балансе по исторической стоимости.

Обесценение. Руководство Группы проанализировало текущую экономическую ситуацию, в которой работает Группа, в целях обнаружения индикаторов обесценения основных средств или того, что убыток от обесценения, признанный в предыдущие периоды, более не существует или сократился. В результате данного анализа не было обнаружено каких-либо индикаторов того, что на отчетную дату допущения руководства Группы, использованные для определения возмещаемой стоимости единиц, генерирующих денежные потоки, по состоянию на 31 декабря 2014 года, существенно изменились.



На основе данных допущений Группа признала убыток от обесценения в размере 2 240 млн рублей за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, в отношении поступления основных средств по единицам, генерирующим денежные средства, обесцененным в предыдущие периоды (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года: 2 304 млн рублей).

События на Загорской ГАЭС-2. 17 сентября 2013 года на строящейся Загорской ГАЭС-2 в Московской области произошло частичное подтопление здания ГАЭС из нижнего бассейна через деформационные швы станционного узла и образовавшуюся полость в правом примыкании основания здания ГАЭС. Строительно-монтажные работы и имущество, в том числе оборудование, были застрахованы СПАО «Ингосстрах», ОАО «АльфаСтрахование» и АО «СОГАЗ». По состоянию на 30 сентября 2015 года все страховые компании признали технический инцидент на строящейся Загорской ГАЭС-2 страховым случаем.

В составе Прочих операционных доходов за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, отражено полученное страховое возмещение от ОАО «АльфаСтрахование» в размере 0,2 млрд рублей (максимальная страховая сумма по договору с ОАО «АльфаСтрахование» – 1,2 млрд рублей) и от АО «СОГАЗ» в размере 0,7 млрд рублей (максимальная страховая сумма по договору с АО «СОГАЗ» составляет 2,6 млрд рублей), а также страховое возмещение от СПАО «Ингосстрах» в размере 4,7 млрд рублей, получение которого, по мнению руководства практически бесспорно.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, в составе Операционных расходов признан убыток от списания поврежденного оборудования и объектов незавершенного строительства, не подлежащих восстановлению, в сумме 2,4 млрд рублей. Также в течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, Группа понесла расходы на проведение восстановительных работ в общей сумме 1,6 млрд рублей, которые отражены по следующим статьям Операционных расходов: услуги субподрядчиков, прочие услуги сторонних организаций, прочие материалы, вознаграждения работникам.

На настоящий момент времени руководство Группы не может дать точную оценку величины будущих расходов, связанных с ликвидацией последствий технического инцидента. Однако величина таких расходов может быть существенна для Группы.

Руководство Группы полагает, что по состоянию на 30 сентября 2015 года обесценение основных средств отсутствует, поскольку в отношении объектов генерации Загорской ГАЭС-2 заключены договоры купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций, гарантирующие оплату мощности в течение 20 лет с учетом окупаемости общей величины капитальных затрат в течение указанного периода.

Примечание 8. Прочие внеоборотные активы

	30 сентября 2015 года	31 декабря 2014 года
Долгосрочные векселя	38 139	37 047
Дисконт по долгосрочным векселям	(17 090)	(16 864)
Резерв под обесценение долгосрочных векселей	(14 025)	(14 025)
Долгосрочные векселя, нетто	7 024	6 158
Плотины Братской, Усть-Илимской и Иркутской ГЭС	5 408	5 478
НДС к возмещению	2 735	3 226
Гудвил	929	929
Клиентская база ООО «ЭСКБ»	692	1 109
Прочие внеоборотные активы	8 539	8 121
Итого прочие внеоборотные активы	25 327	25 021

Примечание 9. Денежные средства и их эквиваленты

	30 сентября 2015 года	31 декабря 2014 года
Денежные средства на банковских счетах	14 941	14 960
Эквиваленты денежных средств	31 562	19 417
Денежные средства в кассе	23	17
Итого денежные средства и их эквиваленты	46 526	34 394

Эквиваленты денежных средств по состоянию на 30 сентября 2015 года и 31 декабря 2014 года включали средства на краткосрочных банковских депозитах с первоначальным сроком погашения в соответствии с договором не более трех месяцев.

**Примечание 10. Дебиторская задолженность и авансы выданные**

	30 сентября 2015 года	31 декабря 2014 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	50 622	50 931
Резерв под обесценение дебиторской задолженности покупателей и заказчиков	(17 267)	(18 643)
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, нетто	33 355	32 288
НДС к возмещению	8 591	8 683
Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам	3 509	3 957
Резерв под обесценение авансов, выданных поставщикам и подрядчикам	(387)	(670)
Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам, нетто	3 122	3 287
Прочая дебиторская задолженность	12 118	6 637
Резерв под обесценение прочей дебиторской задолженности	(3 218)	(2 883)
Прочая дебиторская задолженность, нетто	8 900	3 754
Итого дебиторская задолженность и авансы выданные	53 968	48 012

Группа не имеет дебиторской задолженности, переданной в залог или в качестве иного обеспечения.

Примечание 11. Товарно-материальные запасы

	30 сентября 2015 года	31 декабря 2014 года
Топливо	15 743	13 229
Сырье и материалы	7 066	6 383
Запасные части	2 434	2 085
Прочие материалы	1 000	645
Итого товарно-материальные запасы до обесценения	26 243	22 342
Обесценение товарно-материальных запасов	(234)	(209)
Итого товарно-материальные запасы	26 009	22 133

Примечание 12. Прочие оборотные активы

	30 сентября 2015 года	31 декабря 2014 года
Депозиты и векселя	37 648	40 122
Займы выданные	2 280	1 484
Прочие краткосрочные инвестиции	246	266
Итого прочие оборотные активы	40 174	41 872

Примечание 13. Капитал

	Количество выпущенных обыкновенных акций (номинальная стоимость 1,00 рубль)
30 сентября 2015 года	386 255 464 890
31 декабря 2014 года	386 255 464 890
30 сентября 2014 года	386 255 464 890
31 декабря 2013 года	386 255 464 890

Собственные выкупленные акции. Собственные выкупленные акции по состоянию на 30 сентября 2014 года составили 21 786 611 933 штуки в размере 26 092 миллионов рублей (31 декабря 2013 года: 8 703 807 839 штук в размере 10 662 миллионов рублей).

В июле 2014 года 3,39 процента собственных акций Общества были получены дочерним обществом Группы АО «Гидроинвест» от АО «ЕвроСибЭнерго» в обмен на 25 процентов минус 1 акция ПАО «Красноярская ГЭС».

Собственные выкупленные акции обладают таким же правом голоса, как и прочие обыкновенные акции. Права голоса по собственным выкупленным акциям Общества, находящимся у его дочерних обществ, контролируются руководством Группы.



Влияние изменения неконтролирующей доли участия в дочерних обществах. В марте 2015 года Группой были проданы акции дочерней компании ОАО «Дальтехэнерго» и ОАО «Губеровский ремонтно-механический завод». В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года ООО «Энергокомфорт» Единая Амурская сбытовая компания» и АО «ОЛ Амурская жемчужина» были признаны банкротами, также в июне 2015 года было ликвидировано ОАО «Камчатскэнергоремсервис». В результате данных операций неконтролирующая доля участия увеличилась на 138 млн рублей по причине уменьшения доли в убытках данных компаний, накопленных ранее акционерами Группы.

Дивиденды. 26 июня 2015 года Общество объявило дивиденды за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, в размере 0,0156 рублей на акцию в общей сумме 6 033 млн рублей (в сумме 5 710 млн рублей за вычетом дивидендов компаниям Группы).

27 июня 2014 года Общество объявило дивиденды за год, закончившийся 31 декабря 2013 года, в размере 0,0136 рублей на акцию в общей сумме 5 248 млн рублей (в сумме 5 130 млн рублей за вычетом дивидендов компаниям Группы).

Объявленные дивиденды дочерних обществ Группы в отношении акционеров с неконтролирующей долей участия составили 134 млн рублей за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года: 80 млн рублей).

Примечание 14. Налог на прибыль

Расходы по налогу на прибыль признаны на основании наилучшей на отчетную дату оценки руководством средневзвешенной ожидаемой налоговой ставки за полный финансовый год. Налоговый эффект однократных, неповторяющихся эффектов не принимался во внимание при расчете средневзвешенной ожидаемой годовой налоговой ставки. Оценочная среднегодовая эффективная ставка налога на прибыль, примененная за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, составила 27 процентов (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года: 27 процентов).

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября		За три месяца, закончившихся 30 сентября	
	2015 года	2014 года	2015 года	2014 года
Текущий налог на прибыль	6 569	6 312	1 556	1 463
Расход по отложенному налогу на прибыль	2 388	2 100	1 062	936
Итого расходы по налогу на прибыль	8 957	8 412	2 618	2 399

**Примечание 15. Краткосрочные и долгосрочные заемные средства***Долгосрочные заемные средства*

	Срок погашения	30 сентября 2015 года	31 декабря 2014 года
ПАО «Сбербанк»	2015–2027	49 867	48 473
Еврооблигации (RusHydro Finance Ltd)	2015	20 672	20 281
Российские облигации (ПАО «РусГидро»), выпущенные в феврале 2013 года	2018*	20 207	20 628
ЕБРР	2016–2027	20 205	18 560
Российские облигации (ПАО «РусГидро»), выпущенные в апреле 2011 года	2016*	15 535	15 233
Российские облигации (ПАО «РусГидро»), выпущенные в июле 2015 года	2018*	15 390	-
Российские облигации (ПАО «РусГидро»), выпущенные в апреле 2015 года	2017*	10 528	-
ОАО «Банк Москвы»	2015	7 521	7 536
UniCredit Bank Austria AG	2017–2026	6 138	5 580
Crédit Agricole Corporate and Investment Bank Deutschland	2029	5 805	5 211
ПАО «РОСБАНК»	2015–2017	5 762	4 481
ПАО «Банк ВТБ»	2015–2018	4 521	4 522
Органы муниципальной власти Камчатского края	2034	3 164	2 526
ASIAN Development bank	2017–2026	1 653	1 437
Bayerische Landesbank	2016–2025	1 068	965
Банк «ГПБ» (АО)	2015–2016	461	1 179
Прочие долгосрочные заемные средства	-	1 742	1 112
Обязательства по финансовой аренде	-	1 969	2 313
Итого		192 208	160 037
За вычетом краткосрочной части долгосрочных заемных средств		(58 127)	(39 937)
За вычетом краткосрочной части обязательств по финансовой аренде		(785)	(913)
Итого долгосрочные заемные средства		133 296	119 187

* Срок размещения облигаций – 10 лет с правом держателей облигаций предъявить ценные бумаги к досрочному погашению в 2016, 2017 и 2018 гг. соответственно.

Размещение облигаций (апрель 2015 года). В апреле 2015 года Группа разместила неконвертируемые процентные десятилетние облигации серии 09 номинальной стоимостью 10 000 млн рублей. Установленный Группой срок оферты (период выкупа бумаг по требованию их владельцев) – 2,5 года, процентная ставка купонного дохода определена на первые 2,5 года обращения и составляет 12,75 процента годовых.

Размещение облигаций (июль 2015 года). В июле 2015 года Группа разместила биржевые облигации номинальной стоимостью 15 000 млн рублей с целью рефинансирования еврооблигаций, выпущенных в октябре 2010 года, и финансирования инвестиционной программы Общества. Срок обращения – 3 года, процентная ставка купонного дохода составила 11,85 процента годовых.

*Краткосрочные заемные средства*

	30 сентября 2015 года	31 декабря 2014 года
ПАО «Сбербанк»	15 205	3 331
ПАО «РОСБАНК»	8 147	4 096
Банк «ГПБ» (АО)	4 169	2 076
ПАО «Банк ВТБ»	2 785	4 921
Банк «ВБРР» (АО)	1 285	727
АО «Альфа-банк»	1 171	851
АО «Райффайзенбанк»	-	598
Краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	58 127	39 937
Краткосрочная часть обязательств по финансовой аренде	785	913
Прочие краткосрочные заемные средства	211	393
Итого краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	91 885	57 843
<i>Справочно:</i>		
Проценты к уплате	3 404	2 190

Управление риском ликвидности. Руководство Группы планирует погашать краткосрочные привлеченные заемные средства как за счет собственных средств Группы, так и путем привлечения нового финансирования. Группа имеет положительную кредитную историю, работает с крупными кредитными организациями, в том числе контролируруемыми государством, а также имеет доступ к публичным заимствованиям на рынке капитала. В марте 2015 года Совет директоров Общества утвердил проспект биржевых облигаций общей номинальной стоимостью до 200 000 млн рублей со сроком обращения не более 20 лет.

Соблюдение ограничительных условий кредитных договоров. Группа находится под влиянием ряда ограничительных условий по кредитным договорам. По состоянию на 30 сентября 2015 года и 31 декабря 2014 года Группой были соблюдены все ограничительные условия кредитных договоров.

Примечание 16. Кредиторская задолженность и начисления

	30 сентября 2015 года	31 декабря 2014 года
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	32 626	31 914
Задолженность перед персоналом	6 664	7 714
Авансы полученные	6 205	7 824
Задолженность по договорам факторинга	3 273	1 376
Дивиденды к уплате	217	88
Прочая кредиторская задолженность	2 740	2 642
Итого кредиторская задолженность и начисления	51 725	51 558

Все суммы кредиторской задолженности и начислений выражены в российских рублях.

Примечание 17. Кредиторская задолженность по прочим налогам

	30 сентября 2015 года	31 декабря 2014 года
НДС	5 342	5 855
Налог на имущество	2 738	2 717
Страховые взносы	2 248	2 404
Прочие налоги	873	937
Итого кредиторская задолженность по прочим налогам	11 201	11 913

**Примечание 18. Выручка**

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября		За три месяца, закончившихся 30 сентября	
	2015 года	2014 года	2015 года	2014 года
Продажа электроэнергии	180 347	172 326	56 165	52 424
Продажа теплоэнергии и горячей воды	22 981	22 224	2 839	2 604
Продажа мощности	24 223	20 134	8 418	6 911
Прочая выручка	17 532	18 624	6 873	6 060
Итого выручка	245 083	233 308	74 295	67 999

Прочая выручка включает выручку от транспортировки электроэнергии и теплоэнергии, технологического присоединения к сети, оказания услуг по строительству, ремонту и прочим услуг.

Примечание 19. Государственные субсидии

В соответствии с рядом законодательных актов Российской Федерации некоторым компаниям Группы были предоставлены субсидии на компенсацию разницы между утвержденными экономически обоснованными тарифами на электрическую и тепловую энергию и сниженными тарифами, предъявленными потребителям, а также на компенсацию убытков по топливу. В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, Группа получила государственные субсидии в размере 8 188 млн рублей (в течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года: 7 833 млн рублей). В течение трех месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, Группа получила государственные субсидии в размере 2 668 млн рублей (в течение трех месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года: 2 226 млн рублей). Субсидии были получены в следующих регионах: Камчатском крае, Республике Саха (Якутия), Магаданской области и прочих регионах Дальнего Востока.

**Примечание 20. Операционные расходы (без учета убытков от обесценения)**

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября		За три месяца, закончившихся 30 сентября	
	2015 года	2014 года	2015 года	2014 года
Вознаграждения работникам (в том числе налоги и расходы по пенсионному обеспечению)	52 571	47 828	16 672	15 784
Покупная электроэнергия и мощность	42 720	39 164	12 235	12 348
Расходы на топливо	37 811	31 228	9 051	7 128
Расходы на распределение электроэнергии	30 238	29 827	9 514	8 682
Амортизация основных средств и нематериальных активов	16 983	15 484	5 826	5 077
Налоги, кроме налога на прибыль	7 306	6 671	2 452	2 235
Прочие материалы	5 966	7 389	2 256	3 522
Услуги сторонних организаций, включая:				
Услуги субподрядчиков	3 295	2 747	1 487	1 177
Ремонт и техническое обслуживание	3 049	2 187	1 563	1 008
Расходы по обеспечению функционирования рынка электроэнергии и мощности	2 761	2 694	952	890
Расходы на охрану	2 414	2 347	784	858
Расходы на приобретение и транспортировку теплоэнергии	2 172	2 055	582	545
Расходы на аренду	1 603	1 374	537	434
Расходы на консультационные, юридические и информационные услуги	1 413	1 564	521	655
Расходы на страхование	1 171	964	370	343
Транспортные расходы	764	1 246	368	656
Прочие услуги сторонних организаций	4 291	3 784	1 260	1 123
Убыток / (доход) от выбытия основных средств, нетто	2 463	(65)	2 253	(92)
Расходы на водопользование	2 042	2 062	633	694
Командировочные расходы	1 498	1 188	560	454
Расходы на социальную сферу	1 066	1 710	339	981
Расходы на закупку нефтепродуктов для перепродажи	549	280	408	37
Убыток от выбытия дочерних обществ, ассоциированных и совместных предприятий, нетто	196	36	165	36
Прочие расходы	1 727	1 325	712	546
Итого операционные расходы	226 069	205 089	71 500	65 121

**Примечание 21. Финансовые доходы, расходы**

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября		За три месяца, закончившихся 30 сентября	
	2015 года	2014 года	2015 года	2014 года
<i>Финансовые доходы</i>				
Процентные доходы	7 629	5 386	2 399	1 988
Положительные курсовые разницы	1 874	466	-	-
Доходы по дисконтированию	143	78	-	-
Прочие доходы	191	191	162	63
Итого финансовые доходы	9 837	6 121	2 561	2 051
<i>Финансовые расходы</i>				
Процентные расходы	(5 498)	(3 806)	(2 174)	(1 343)
Отрицательные курсовые разницы	(2 349)	(719)	(1 924)	(197)
Расходы по дисконтированию	(1 407)	(566)	(660)	(187)
Расходы по финансовой аренде	(173)	(160)	(58)	(70)
Прочие расходы	(857)	(831)	(287)	(178)
Итого финансовые расходы	(10 284)	(6 082)	(5 103)	(1 975)

Примечание 22. Прибыль на акцию

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября		За три месяца, закончившихся 30 сентября	
	2015 года	2014 года	2015 года	2014 года
Средневзвешенное количество обыкновенных выпущенных акций (млн штук)	364 469	373 862	364 469	366 482
Чистая прибыль за период, причитающаяся акционерам ПАО «РусГидро»	30 153	23 916	8 491	2 926
Средневзвешенная прибыль на акцию, причитающаяся акционерам ПАО «РусГидро» – базовая и разводненная (в российских рублях на акцию)	0,0827	0,0640	0,0233	0,0080

Примечание 23. Обязательства по капитальным затратам

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, в инвестиционную программу Общества, а также в отдельные инвестиционные программы дочерних обществ сегмента «Субгруппа «РАО ЭС Востока», были внесены изменения. В соответствии с измененной инвестиционной программой Общества, а также в соответствии с отдельными инвестиционными программами дочерних обществ сегмента «Субгруппа «РАО ЭС Востока», Группа инвестирует 354 445 млн рублей в течение 2015–2017 гг. в реконструкцию существующих и строительство новых электростанций (324 878 млн рублей – в течение 2014–2016 гг.).

Обязательства по капитальным затратам Группы по состоянию на 30 сентября 2015 года следующие: 2015 год – 63 132 млн рублей, 2016 год – 123 718 млн рублей, 2017 год – 100 291 млн рублей.

Предстоящие капитальные затраты в основном связаны с реконструкцией оборудования гидроэлектростанций: Волжской ГЭС в размере 15 137 млн рублей, Саратовской ГЭС в размере 14 322 млн рублей, Жигулевской ГЭС в размере 11 625 млн рублей; а также со строительством электростанций: Сахалинской ГРЭС-2 в размере 24 970 млн рублей, Зарамагских ГЭС в размере 24 880 млн рублей, Якутской ГРЭС-2 в размере 15 347 млн рублей, ТЭЦ в г. Советская Гавань в размере 11 325 млн рублей, Нижне-Бурейской ГЭС в размере 9 390 млн рублей.

Примечание 24. Условные обязательства

Обязательства в социальной сфере. Группа вносит свой вклад в техническое обслуживание и поддержание местной инфраструктуры и улучшение благосостояния работников, в частности, участвует в развитии и содержании жилищного фонда, лечебно-оздоровительных учреждений, транспортных служб и удовлетворении других социальных нужд в тех регионах, в которых она осуществляет свою хозяйственную деятельность.



Страхование. Группа страхует некоторые активы, операции, гражданскую ответственность и прочие страхуемые риски. Соответственно, Группа может быть подвержена тем рискам, в отношении которых страхование не осуществляется.

Судебные разбирательства. Компании Группы выступают одной из сторон в ряде судебных разбирательств, возникающих в ходе хозяйственной деятельности. По мнению руководства, среди существующих в настоящее время претензий или исков нет таких, которые после вынесения по ним окончательных решений могли бы оказать существенное негативное влияние на финансовое состояние Группы.

Условные обязательства по уплате налогов. Налоговое законодательство Российской Федерации, действующее или по существу вступившее в силу на конец отчетного периода, допускает возможность разных трактовок применительно к сделкам и операциям Группы. В связи с этим позиция руководства Группы в отношении налогов и документы, обосновывающие эту позицию, могут быть оспорены налоговыми органами, в частности, в отношении порядка учета для целей налогообложения отдельных доходов и расходов Группы и правомерности принятия к вычету НДС, предъявленного поставщиками и подрядчиками. Налоговый контроль в Российской Федерации постепенно усиливается, в том числе повышается риск проверок влияния на налогооблагаемую базу операций, не имеющих четкой финансово-хозяйственной цели или операций с контрагентами, не соблюдающими требования налогового законодательства. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года, предшествующих году, в котором вынесены решения о проведении проверки. При определенных обстоятельствах могут быть проверены и более ранние периоды.

Российское законодательство о трансфертном ценообразовании в значительной степени соответствует международным принципам трансфертного ценообразования, разработанным Организацией экономического сотрудничества и развития (ОЭСР). Законодательство о трансфертном ценообразовании предусматривает возможность доначисления налоговых обязательств по контролируемым сделкам (сделкам с взаимозависимыми лицами и определенным видам сделок с независимыми лицами), если цена сделки не соответствует рыночной.

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, компании Группы осуществляли контролируемые сделки и сделки, которые с высокой долей вероятности могут быть признаны таковыми по итогам периода. В связи с этим в настоящее время руководство Группы внедряет процедуры внутреннего контроля для выполнения требований законодательства по трансфертному ценообразованию.

Налоговые обязательства, возникающие в результате операций между предприятиями Группы, определяются на основе фактической цены сделки. Существует вероятность того, что по мере дальнейшего развития практики применения правил трансфертного ценообразования эти цены могут быть оспорены. Влияние такого развития событий не может быть оценено с достаточной степенью надежности, однако может быть значительным с точки зрения финансового положения и / или хозяйственной деятельности Группы в целом.

По мнению руководства, по состоянию на 30 сентября 2015 года соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и состояние Группы с точки зрения налогового законодательства является стабильным.

С 1 января 2015 года вступили в силу новые положения налогового законодательства Российской Федерации, направленные на деофшоризацию экономики. В частности, введены правила контролируемых иностранных компаний, концепция бенефициарного собственника дохода в целях применения льготных положений договоров Российской Федерации по вопросам налогообложения, концепция российского налогового резидентства для иностранных лиц, налогообложение косвенной продажи российской недвижимости.

Руководство Группы осуществляет анализ влияния новых налоговых правил на деятельность Группы и предпринимает необходимые меры для соответствия новым требованиям российского налогового законодательства. Тем не менее, в связи с недавним введением вышеуказанных положений и недостаточной административной и судебной практикой, в настоящий момент вероятность возникновения претензий со стороны российских налоговых органов, а также вероятность благоприятного разрешения налоговых споров (в случае их возникновения) не может быть достоверно оценена. В случае возникновения налоговых споров возможно влияние на финансовое положение и результаты деятельности Группы.



Охрана окружающей среды. Компании Группы и предприятия, правопреемниками которых они являются, в течение многих лет осуществляли деятельность в области электроэнергетики в Российской Федерации. Законодательство об охране окружающей среды в Российской Федерации находится на стадии развития, государственные органы постоянно пересматривают свои позиции по вопросам правоприменения. Предприятия Группы проводят периодическую оценку своих обязательств по охране окружающей среды. Группа начислила резерв под рекультивацию золоотвалов, который включен в состав прочих долгосрочных обязательств и прочей кредиторской задолженности Группы и составил 750 млн рублей по состоянию на 30 сентября 2015 года (31 декабря 2014 года: 653 млн рублей).

Потенциальные обязательства могут возникнуть в результате изменения требований действующего законодательства и нормативных актов, а также в результате гражданско-правовых исков. Влияние таких изменений невозможно оценить, но оно может оказаться существенным. В условиях действующей правоприменительной практики руководство полагает, что у Группы нет значительных обязательств, связанных с загрязнением окружающей среды.

Гарантии. Группа предоставила гарантии в отношении обязательств ЗАО «Богучанский алюминиевый завод» поставщикам оборудования и за исполнение обязательств ОАО «Богучанская ГЭС» в пользу ГК «Внешэкономбанк» по кредитному соглашению:

Название контрагента	30 сентября 2015 года	31 декабря 2014 года
<i>в отношении обязательств ОАО «Богучанская ГЭС»:</i>		
ГК «Внешэкономбанк»	27 567	28 106
<i>в отношении обязательств ЗАО «Богучанский алюминиевый завод»:</i>		
ALSTOM Grid SAS	72	134
Итого гарантии выданные	27 639	28 240

Примечание 25. Финансовые инструменты и управление финансовыми рисками

Финансовые риски. В связи с осуществлением финансово-хозяйственной деятельности Группа подвержена различным финансовым рискам, в том числе рыночному (включает в себя валютный риск, риск изменения процентных ставок), кредитному риску и риску ликвидности.

Настоящая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация не содержит всю информацию об управлении финансовыми рисками Группы и все раскрытия, обязательные для годовой финансовой отчетности, и должна рассматриваться вместе с консолидированной финансовой отчетностью Группы за год, закончившийся 31 декабря 2014 года.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, политика Группы в сфере управления рисками не менялась.



Представление финансовых инструментов по категориям оценки. В таблице ниже приведена сверка типов финансовых активов в соответствии с оценочными категориями МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка» по состоянию на 30 сентября 2015 года и 31 декабря 2014 года:

На 30 сентября 2015 года	Займы и дебиторская задолженность	Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	Итого
Активы			
Прочие внеоборотные активы (Примечание 8)	7 344	-	7 344
Векселя	7 024	-	7 024
Долгосрочные займы выданные	246	-	246
Беспоставочные свопы	74	-	74
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	-	6 046	6 046
Задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность (Примечание 10)	41 115	-	41 115
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	33 355	-	33 355
Дебиторская задолженность по векселям	16	-	16
Прочая финансовая дебиторская задолженность	7 744	-	7 744
Прочие оборотные активы (Примечание 12)	39 973	-	39 973
Депозиты и векселя	37 648	-	37 648
Краткосрочные займы выданные	2 280	-	2 280
Беспоставочные свопы	45	-	45
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 9)	46 526	-	46 526
Итого финансовые активы	134 958	6 046	141 004
Итого нефинансовые активы			814 327
Активы группы выбытия, предназначенной для продажи			2 078
Итого активы			957 409

На 31 декабря 2014 года	Займы и дебиторская задолженность	Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	Итого
Активы			
Прочие внеоборотные активы (Примечание 8)	7 297	-	7 297
Векселя	6 158	-	6 158
Депозиты	585	-	585
Долгосрочные займы выданные	373	-	373
Беспоставочные свопы	181	-	181
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	-	4 132	4 132
Задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность (Примечание 10)	35 113	-	35 113
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	32 288	-	32 288
Дебиторская задолженность по векселям	13	-	13
Прочая финансовая дебиторская задолженность	2 812	-	2 812
Прочие оборотные активы (Примечание 12)	41 703	-	41 703
Депозиты и векселя	40 122	-	40 122
Краткосрочные займы выданные	1 484	-	1 484
Беспоставочные свопы	97	-	97
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 9)	34 394	-	34 394
Итого финансовые активы	118 507	4 132	122 639
Итого нефинансовые активы			760 467
Внеоборотные активы и активы группы выбытия, предназначенные для продажи			664
Итого активы			883 770

Все финансовые обязательства Группы оцениваются по амортизированной стоимости. Финансовые обязательства в основном представлены краткосрочными и долгосрочными заемными средствами (Примечание 15), кредиторской задолженностью поставщикам и подрядчикам и прочей кредиторской задолженностью (Примечание 16).

**Примечание 26. Справедливая стоимость активов и обязательств****а) Многократные оценки справедливой стоимости**

Многократные оценки справедливой стоимости представляют собой оценки, требуемые или допускаемые стандартами бухгалтерского учета в отчете о финансовом положении на конец каждого отчетного периода.

В таблице ниже представлены уровни в иерархии справедливой стоимости, к которым относятся многократные оценки справедливой стоимости:

На 30 сентября 2015 года	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого
Финансовые активы				
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	5 888	-	158	6 046
Нефинансовые активы				
Основные средства (за исключением незавершенного строительства, офисных зданий и земельных участков)	-	-	469 722	469 722
Итого активы, многократно оцениваемые по справедливой стоимости	5 888	-	469 880	475 768

На 31 декабря 2014 года	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого
Финансовые активы				
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	4 055	-	77	4 132
Нефинансовые активы				
Основные средства (за исключением незавершенного строительства, офисных зданий и земельных участков)	-	-	451 262	451 262
Итого активы, многократно оцениваемые по справедливой стоимости	4 055	-	451 339	455 394

По состоянию на 30 сентября 2015 года и 31 декабря 2014 года у Группы отсутствуют обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости.

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, существенных изменений в методах оценки, исходных данных и допущениях для многократных оценок справедливой стоимости не произошло.

б) Активы и обязательства, не оцениваемые по справедливой стоимости, но для которых делается раскрытие по справедливой стоимости

Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости. Руководство Группы полагает, что справедливая стоимость денежных средств, краткосрочных депозитов (Уровень 1 иерархии справедливых стоимостей) и краткосрочной дебиторской задолженности (Уровень 3 иерархии справедливых стоимостей) приблизительно соответствует их балансовой стоимости. Оценочная справедливая стоимость долгосрочной дебиторской задолженности, прочих внеоборотных и оборотных активов (Уровень 3 иерархии справедливых стоимостей) основывается на методе дисконтирования сумм ожидаемых будущих потоков денежных средств с применением действующих процентных ставок, предполагающих аналогичный кредитный риск и аналогичный срок погашения. Используемые ставки дисконтирования зависят от кредитного риска со стороны контрагента. Балансовая стоимость данных активов приблизительно соответствует их справедливой стоимости.

Обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости. Справедливая стоимость обязательств с плавающей процентной ставкой приблизительно соответствует их учетной стоимости. Справедливая стоимость выпущенных облигаций определяется на основе рыночных котировок (Уровень 1 иерархии справедливых стоимостей). Справедливая стоимость обязательств с фиксированной процентной ставкой оценивается на основе ожидаемых к получению денежных потоков, дисконтированных по текущей процентной ставке для новых инструментов с аналогичным кредитным риском и сроком погашения (Уровень 3 иерархии справедливых стоимостей).

Балансовая стоимость краткосрочных обязательств, оцениваемых по амортизированной стоимости, приблизительно соответствует их справедливой стоимости.



По состоянию на 30 сентября 2015 года балансовая стоимость выпущенных облигаций превысила их справедливую стоимость на 1 022 млн рублей (на 31 декабря 2014 года: на 2 527 млн рублей).

По состоянию на 30 сентября 2015 года балансовая стоимость долгосрочных кредитов и займов с фиксированной процентной ставкой превысила их справедливую стоимость на 9 025 млн рублей (на 31 декабря 2014 года: на 7 319 млн рублей).

Примечание 27. События после отчетной даты

Существенные события, которые оказали или могут оказать влияние на финансовое состояние, движение денежных средств или результаты деятельности Группы, имевшие место в период между отчетной датой и датой подписания сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации Группы за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, подготовленной в соответствии с МСФО, отсутствуют.