



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 2016 года,
и по состоянию на эту дату**

СОДЕРЖАНИЕ

Сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 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.....	9
Примечание 2.	Основные принципы составления финансовой информации и новые стандарты финансовой отчетности	10
Примечание 3.	Основные дочерние общества	11
Примечание 4.	Информация по сегментам.....	12
Примечание 5.	Операции со связанными сторонами	18
Примечание 6.	Основные средства.....	20
Примечание 7.	Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	22
Примечание 8.	Прочие внеоборотные активы	22
Примечание 9.	Денежные средства и их эквиваленты	22
Примечание 10.	Дебиторская задолженность и авансы выданные	23
Примечание 11.	Товарно-материальные запасы.....	23
Примечание 12.	Прочие оборотные активы	23
Примечание 13.	Активы и обязательства группы выбытия, классифицируемой как предназначенная для продажи.....	24
Примечание 14.	Капитал.....	25
Примечание 15.	Налог на прибыль	26
Примечание 16.	Краткосрочные и долгосрочные заемные средства.....	27
Примечание 17.	Кредиторская задолженность и начисления	28
Примечание 18.	Кредиторская задолженность по прочим налогам	28
Примечание 19.	Выручка	28
Примечание 20.	Государственные субсидии	29
Примечание 21.	Операционные расходы (без учета убытков от обесценения)	29
Примечание 22.	Финансовые доходы, расходы.....	30
Примечание 23.	Прибыль на акцию	30
Примечание 24.	Обязательства по капитальным затратам	30
Примечание 25.	Условные обязательства	30
Примечание 26.	Финансовые инструменты и управление финансовыми рисками	32
Примечание 27.	Справедливая стоимость активов и обязательств	33
Примечание 28.	События после отчетной даты	34



	Примечание	30 сентября 2016 года	31 декабря 2015 года
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	6	774 180	744 585
Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия		14 664	14 142
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	7	17 317	6 094
Отложенные налоговые активы		5 477	5 486
Прочие внеоборотные активы	8	18 383	21 402
Итого внеоборотные активы		830 021	791 709
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	9	54 383	48 025
Авансовые платежи и переплата по налогу на прибыль		1 412	1 396
Дебиторская задолженность и авансы выданные	10	43 354	49 646
Товарно-материальные запасы	11	27 683	23 999
Прочие оборотные активы	12	19 387	22 574
		146 219	145 640
Внеоборотные активы и активы группы выбытия, классифицируемые как предназначенные для продажи	8,13	6 653	788
Итого оборотные активы		152 872	146 428
ИТОГО АКТИВЫ		982 893	938 137
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Акционерный капитал	14	386 255	386 255
Собственные выкупленные акции	14	(22 578)	(26 092)
Эмиссионный доход		39 202	39 202
Нераспределенная прибыль и прочие резервы		243 491	203 114
Капитал акционеров ПАО «РусГидро»		646 370	602 479
Неконтролирующая доля участия	14	2 936	11 440
ИТОГО КАПИТАЛ		649 306	613 919
Долгосрочные обязательства			
Отложенные налоговые обязательства		39 541	37 034
Долгосрочные заемные средства	16	162 882	135 179
Прочие долгосрочные обязательства		14 113	14 551
Итого долгосрочные обязательства		216 536	186 764
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	16	53 747	62 214
Кредиторская задолженность и начисления	17	46 339	60 307
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль		123	898
Кредиторская задолженность по прочим налогам	18	12 137	14 035
		112 346	137 454
Обязательства группы выбытия, классифицируемой как предназначенная для продажи	13	4 705	-
Итого краткосрочные обязательства		117 051	137 454
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		333 587	324 218
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		982 893	938 137

Председатель Правления – Генеральный директор

Главный бухгалтер



Н. Г. Шульгинов

Ю. Г. Медведева

15 декабря 2016 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	
		2016 года	2015 года	2016 года	2015 года
Выручка	19	268 644	245 083	80 783	74 295
Государственные субсидии	20	10 214	8 188	3 735	2 668
Прочие операционные доходы		2 132	6 792	77	5 033
Операционные расходы (без учета убытков от обесценения)	21	(226 954)	(226 069)	(68 124)	(71 500)
Прибыль от операционной деятельности без учета убытков от обесценения		54 036	33 994	16 471	10 496
Убыток от обесценения дебиторской задолженности, нетто		(4 244)	(148)	(1 100)	637
Убыток от экономического обесценения основных средств, нетто		(2 983)	(2 240)	(1 104)	(904)
Прибыль от операционной деятельности		46 809	31 606	14 267	10 229
Финансовые доходы	22	7 237	9 837	1 718	2 561
Финансовые расходы	22	(6 137)	(10 284)	(1 823)	(5 103)
Прибыль в отношении ассоциированных организаций и совместных предприятий		928	1 896	370	447
Прибыль до налогообложения		48 837	33 055	14 532	8 134
Расходы по налогу на прибыль	15	(11 437)	(8 957)	(2 607)	(2 618)
Прибыль за период		37 400	24 098	11 925	5 516
Причитающаяся:					
Акционерам ПАО «РусГидро»		39 077	30 153	12 363	8 491
Неконтролирующей доле участия		(1 677)	(6 055)	(438)	(2 975)
Прибыль на обыкновенную акцию, причитающаяся акционерам ПАО «РусГидро», – базовая и разводненная (в российских рублях на акцию)					
	23	0,1065	0,0827	0,0337	0,0233
Средневзвешенное количество акций в обращении – базовое и разводненное (млн штук)					
	23	367 050	364 469	367 403	364 469

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)



	Прим.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября		За три месяца, закончившихся 30 сентября	
		2016 года	2015 года	2016 года	2015 года
Прибыль за период		37 400	24 098	11 925	5 516
Прочий совокупный доход, после налога на прибыль:					
<i>Статьи, которые не будут переведены в состав прибылей или убытков</i>					
Переоценка пенсионных обязательств		(525)	(1 038)	-	-
Прочий совокупный убыток		(45)	(2)	(10)	(44)
Итого статьи, которые не будут переведены в состав прибылей или убытков		(570)	(1 040)	(10)	(44)
<i>Статьи, которые могут быть переведены в состав прибылей или убытков</i>					
Прибыль / (убыток) от изменения стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	7	11 172	1 914	3 693	(782)
Итого статьи, которые могут быть переведены в состав прибылей или убытков		11 172	1 914	3 693	(782)
Итого прочий совокупный доход / (убыток) за период		10 602	874	3 683	(826)
Итого совокупный доход за период		48 002	24 972	15 608	4 690
Причитающийся:					
Акционерам ПАО «РусГидро»		49 783	31 367	16 034	7 665
Неконтролирующей доле участия		(1 781)	(6 395)	(426)	(2 975)

Примечания составляют неотъемлемую часть данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации



Прим.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2016 года	2015 года
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:		
	48 837	33 055
Прибыль до налогообложения		
Амортизация основных средств и нематериальных активов	6, 21	18 234
Убыток от выбытия основных средств, нетто	21	307
Прибыль в отношении ассоциированных организаций и совместных предприятий		(928)
Прочие операционные доходы		(2 132)
Финансовые доходы	22	(7 237)
Финансовые расходы	22	6 137
Убыток от экономического обесценения основных средств, нетто		2 983
Убыток от обесценения дебиторской задолженности, нетто		4 244
Расходы по пенсионному обеспечению		15
Прочие расходы		125
	70 585	46 880
Денежные потоки от операционной деятельности до изменений оборотного капитала, уплаты налога на прибыль и изменения прочих активов и обязательств		
Изменения в оборотном капитале:		
(Увеличение) / уменьшение дебиторской задолженности и авансов выданных		(456)
Увеличение товарно-материальных запасов		(3 873)
Увеличение прочих оборотных активов		(5 330)
Уменьшение кредиторской задолженности и начислений		(8 092)
Уменьшение задолженности по прочим налогам		(1 604)
Уменьшение / (увеличение) прочих внеоборотных активов		975
(Уменьшение) / увеличение прочих долгосрочных обязательств		(1 369)
Уплаченный налог на прибыль		(9 699)
	41 137	37 782
Итого поступление денежных средств от операционной деятельности		
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:		
	(40 674)	(58 586)
Приобретение основных средств		81
Поступления от продажи основных средств		(253)
Рекласс денежных средств группы выбытия	13	-
Открытие депозитов и приобретение прочих финансовых вложений		(10 382)
Закрытие депозитов и продажа прочих финансовых вложений		25 118
Размещение целевых денежных средств на специальных счетах	12	(6 998)
Приобретение акций дочернего общества		(414)
Приобретение дочерних компаний от третьих лиц за вычетом приобретенных в их составе денежных средств		-
Поступления от продажи инвестиций в ассоциированные предприятия		-
Поступления от продажи дочерних обществ, за вычетом денежных средств		-
Проценты полученные		5 619
	(27 903)	(50 649)
Итого использование денежных средств на инвестиционную деятельность		

Примечания составляют неотъемлемую часть данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации



	Прим.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
		2016 года	2015 года
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Поступления краткосрочных заемных средств	16	57 499	58 874
Поступления долгосрочных заемных средств	16	45 630	34 269
Погашение заемных средств	16	(79 709)	(48 705)
Проценты уплаченные		(15 030)	(13 567)
Дивиденды, выплаченные акционерам ПАО «РусГидро»		(14 226)	(5 685)
Дивиденды, выплаченные дочерними обществами акционерам с неконтролирующей долей участия		(242)	(30)
Платежи по финансовому лизингу		(405)	(505)
Итого (использование) / поступление денежных средств от финансовой деятельности		(6 483)	24 651
Влияние курсовых разниц на остатки денежных средств и их эквивалентов		(393)	348
Увеличение денежных средств и их эквивалентов		6 358	12 132
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода		48 025	34 394
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	9	54 383	46 526

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- нием	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, имеющихся 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 прочий совокупный доход		-	-	-	-	1	(1)	1 912	(696)	(2)	1 214	(340)	874
Итого совокупный доход		-	-	-	-	1	(1)	1 912	(696)	30 151	31 367	(6 395)	24 972
Дивиденды	14	-	-	-	-	-	-	-	-	(5 710)	(5 710)	(134)	(5 844)
Выбытие дочерних обществ		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	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
На 1 января 2016 года		386 255	(26 092)	39 202	(135 075)	(474)	188 552	1 952	689	147 470	602 479	11 440	613 919
Прибыль за период		-	-	-	-	-	-	-	-	39 077	39 077	(1 677)	37 400
Прибыль от изменения стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи		-	-	-	-	-	-	11 095	-	-	11 095	77	11 172
Переоценка пенсионных обязательств		-	-	-	-	-	-	(330)	-	-	(330)	(195)	(525)
Прочий совокупный убыток		-	-	-	-	(73)	15	-	-	(1)	(59)	14	(45)
Итого прочий совокупный доход		-	-	-	-	(73)	15	11 095	(330)	(1)	10 706	(104)	10 602
Итого совокупный доход		-	-	-	-	(73)	15	11 095	(330)	39 076	49 783	(1 781)	48 002
Выкуп акций ПАО «РАО ЭС Востока»	14	-	3 514	-	-	-	-	-	-	4 872	8 386	(6 694)	1 692
Дивиденды	14	-	-	-	-	-	-	-	-	(14 278)	(14 278)	(242)	(14 520)
Выбытие дочерних обществ		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	213	213
Перевод резерва по переоценке в состав нераспределенной прибыли		-	-	-	-	-	(472)	-	-	472	-	-	-
На 30 сентября 2016 года		386 255	(22 578)	39 202	(135 075)	(547)	188 095	13 047	359	177 612	646 370	2 936	649 306

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 принадлежащих им акций, и было учреждено в соответствии с законодательством Российской Федерации.

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. Она особенно чувствительна к колебаниям цен на нефть и газ. Налоговое, валютное и таможенное законодательство Российской Федерации продолжает развиваться, подвержено частым изменениям и допускает возможность разных толкований. Низкие цены на нефть, сохраняющаяся политическая напряженность в регионе, а также продолжающееся действие международных санкций в отношении некоторых российских компаний и граждан оказывают негативное влияние на российскую экономику. Действие указанных факторов способствует экономическому спаду в стране, характеризующемуся падением показателя валового внутреннего продукта. Финансовые рынки по-прежнему характеризуются отсутствием стабильности, частыми и существенными изменениями цен, и увеличением спредов по торговым операциям. Рейтинг Российской Федерации сохранился на уровне «ниже инвестиционного».

Данная экономическая среда оказывает значительное влияние на деятельность и финансовое положение Группы. Руководство предпринимает необходимые меры для обеспечения устойчивой деятельности Группы. Тем не менее, будущие последствия текущей экономической ситуации сложно прогнозировать, и текущие ожидания и оценки руководства могут отличаться от фактических результатов.

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 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 2016 года Российской Федерации принадлежало 66,84 процента обыкновенных акций Общества (31 декабря 2015 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 5).

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 Российской Федерации 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 осуществления производственной и закупочной деятельности компаниями Группы, а также особенности формирования и оплаты дебиторской задолженности, возникающей в рамках основной деятельности Группы, оказывают влияние на показатели промежуточной финансовой информации.



Примечание 2. Основные принципы составления финансовой информации и новые стандарты финансовой отчетности

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 2015 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 2015 года, и по состоянию на эту дату, были пропущены или сокращены.

Основные положения учетной политики

Учетная политика, применяемая при подготовке настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации, соответствует политике, применявшейся при составлении консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 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 2016 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 2015 года, и по состоянию на эту дату, за исключением изменений оценочных значений в отношении ожидаемой средневзвешенной годовой ставки по налогу на прибыль (Примечание 15) 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 2016 года остались без изменения по сравнению с 31 декабря 2015 года за исключением ставки дисконтирования, которая уменьшилась с 9,8 процента на 31 декабря 2015 года до 8,75 процента на 30 сентября 2016 года.

Новые стандарты и интерпретации

Группа применила все новые стандарты и интерпретации, которые вступили в силу с 1 января 2016 года. Последствия принятия новых стандартов и интерпретаций не были значительными по отношению к настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации.

Помимо новых стандартов и интерпретаций, вступающих в силу для годовых периодов, начинающихся с 1 января 2017 года и после этой даты и применимых к деятельности Группы, которые были раскрыты в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 года, в апреле 2016 года были выпущены поправки к МСФО (IFRS) 15.

Поправки к МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с клиентами» (выпущены 12 апреля 2016 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 г. или после этой даты). Поправки не меняют основополагающие принципы стандарта, но разъясняют порядок их применения. Поправки уточняют, каким образом определяется обязательство к исполнению (обещание передать товары или услуги покупателю) в договоре; каким образом определяется, является ли организация принципалом (поставщиком товара или услуги) или агентом (стороной, ответственной за организацию предоставления товара или услуги); и как определить, должна ли выручка от предоставления лицензии отражаться в определенный момент времени или в течение



периода. В дополнение к разъяснениям, поправки включают два дополнительных освобождения для организаций, впервые применяющих стандарт, позволяющих снизить затраты и сложность его внедрения. В настоящее время Группа проводит оценку того, как поправки повлияют на финансовую отчетность.

Примечание 3. 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 4). Ниже представлены основные дочерние общества, отнесенные к соответствующим отчетным сегментам по состоянию на 30 сентября 2016 года и 31 декабря 2015 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 2016 года		31 декабря 2015 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%	69,40%
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%	-

* ООО «ЭСКБ» по состоянию на 30 сентября 2016 года классифицировано как группа выбытия (Примечания 13, 28).

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 теплоэнергии 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 2016 года		31 декабря 2015 года	
	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %
ПАО «РАО ЭС Востока»*	99,98%	99,98%	85,92%	86,20%
ПАО «ДЭК»	52,11%	52,17%	44,92%	52,17%
АО «ДГК»	52,11%	100,00%	44,92%	100,00%
АО «ДРСК»	52,11%	100,00%	44,92%	100,00%
ПАО «Камчатскэнерго»	98,72%	98,74%	84,83%	98,74%
ПАО «Магаданэнерго»**	48,99%	49,00%	42,10%	49,00%
ПАО «Сахалинэнерго»	57,80%	57,82%	49,67%	57,82%
ПАО «Якутскэнерго»	79,15%	79,16%	72,21%	79,16%

* Доля в уставном капитале и доля голосующих акций в ПАО «РАО ЭС Востока» по состоянию на 30 сентября 2016 года включает 15,59 процента, принадлежащих дочернему обществу Группы ООО «Восток-Финанс» (на 31 декабря 2015 года: 1,81 процента).

** 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.

Доля в уставном капитале ПАО «РАО ЭС Востока» и его дочерних обществ увеличилась в связи с реализацией операций добровольной оферты и принудительного выкупа (Примечание 14).



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 2016 года		31 декабря 2015 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 4. 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.

Руководство Группы, ответственное за принятие операционных решений, рассматривает информацию о Группе по направлениям деятельности в разрезе операционных сегментов, представленных следующими отчетными сегментами: «ПАО «РусГидро» (материнская компания Группы), «Субгруппа «ЭСК РусГидро», «Субгруппа «РАО ЭС Востока» и прочие сегменты (Примечание 3). 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, убытка от обесценения 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 2016 года и 30 сентября 2015 года, и по состоянию на 30 сентября 2016 года и 31 декабря 2015 года.

Группа «РусГидро»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 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 2016 года	ПАО «РусГидро»	Субгруппа «ЭСК РусГидро»	Субгруппа «ПАО ЭС Востока»	Прочие сегменты	Итого по сегментам	Нераспреде- ленные статьи и внутригруппо- вые операции	ВСЕГО
Выручка	86 770	64 946	121 021	17 804	290 541	(21 897)	268 644
<i>включая:</i>							
от сторонних компаний	79 109	64 921	120 392	4 222	268 644	-	268 644
продажа электроэнергии	57 723	64 101	75 916	460	198 200	-	198 200
продажа теплотенергии и горячей воды	105	-	25 583	-	25 688	-	25 688
продажа мощности	20 780	-	6 077	320	27 177	-	27 177
прочая выручка	501	820	12 816	3 442	17 579	-	17 579
от внутригрупповых операций	7 661	25	629	13 582	21 897	(21 897)	-
Государственные субсидии	-	-	10 164	50	10 214	-	10 214
Прочие операционные доходы	4	1	81	310	396	-	396
Операционные расходы (без учета амортизации и прочих неденежных статей)	(27 290)	(62 817)	(120 931)	(18 195)	(229 233)	20 424	(208 809)
ЕБИТДА	59 484	2 130	10 335	(31)	71 918	(1 473)	70 445
Страховое возмещение	-	-	-	1 736	1 736	-	1 736
Амортизация основных средств и нематериальных активов	(10 285)	(597)	(5 882)	(1 646)	(18 410)	176	(18 234)
Прочие неденежные статьи операционных доходов и расходов	(3 245)	(1 295)	(2 498)	(96)	(7 134)	(4)	(7 138)
<i>в том числе:</i>							
убыток от экономического обесценения основных средств	(1 806)	-	(1 177)	-	(2 983)	-	(2 983)
убыток от обесценения дебиторской задолженности, нетто	(1 343)	(1 285)	(1 604)	(12)	(4 244)	-	(4 244)
убыток от выбытия основных средств, нетто	(96)	(10)	(117)	(84)	(307)	-	(307)
прибыль / (убыток) от выбытия дочерних компаний, нетто	-	-	400	-	400	(4)	396
Прибыль / (убыток) от операционной деятельности	45 954	238	1 955	(37)	48 110	(1 301)	46 809
Финансовые доходы							7 237
Финансовые расходы							(6 137)
Прибыль в отношении ассоциированных организаций и совместных предприятий							928
Прибыль до налогообложения							48 837
Расходы по налогу на прибыль							(11 437)
Прибыль за период							37 400
Капитальные расходы	16 615	66	14 324	18 823	49 828	3 863	53 691
На 30 сентября 2016 года							
Долгосрочные и краткосрочные заемные средства	120 072	650	90 440	5 467	216 629	-	216 629

Группа «РусГидро»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 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	-	-	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)
ЕВИТДА	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 организаций 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 организаций 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 31 декабря 2015 года							
Долгосрочные и краткосрочные заемные средства	121 861	1 847	68 019	5 666	197 393	-	197 393

Группа «РусГидро»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 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 2016 года	ПАО «РусГидро»	Субгруппа «ЭСК РусГидро»	Субгруппа «ПАО ЭС Востока»	Прочие сегменты	Итого по сегментам	Нераспреде- ленные статьи и внутригруппо- вые операции	ВСЕГО
Выручка	29 556	19 426	33 073	6 782	88 837	(8 054)	80 783
<i>включая:</i>							
<i>от сторонних компаний</i>	27 110	19 417	32 599	1 657	80 783	-	80 783
<i>продажа электроэнергии</i>	20 079	19 150	21 697	158	61 084	-	61 084
<i>продажа теплотенергии и горячей воды</i>	12	-	2 857	-	2 869	-	2 869
<i>продажа мощности</i>	6 871	-	2 970	113	9 954	-	9 954
<i>прочая выручка</i>	148	267	5 075	1 386	6 876	-	6 876
<i>от внутригрупповых операций</i>	2 446	9	474	5 125	8 054	(8 054)	-
Государственные субсидии	-	-	3 723	12	3 735	-	3 735
Прочие операционные доходы	4	-	68	5	77	-	77
Операционные расходы (без учета амортизации и прочих неденежных статей)	(9 511)	(18 870)	(35 069)	(6 260)	(69 710)	7 540	(62 170)
ЕБИТДА	20 049	556	1 795	539	22 939	(514)	22 425
Амортизация основных средств и нематериальных активов	(3 604)	(194)	(1 890)	(545)	(6 233)	60	(6 173)
Прочие неденежные статьи операционных доходов и расходов	(1 105)	(384)	(423)	(72)	(1 984)	(1)	(1 985)
<i>в том числе:</i>							
<i>убыток от экономического обесценения основных средств (начисление) / восстановление убытка от обесценения дебиторской задолженности, нетто</i>	(408)	-	(696)	-	(1 104)	-	(1 104)
<i>(убыток) / доход от выбытия основных средств, нетто</i>	(557)	(383)	(167)	7	(1 100)	-	(1 100)
<i>прибыль от выбытия дочерних компаний, нетто</i>	(140)	(1)	34	(79)	(186)	(1)	(187)
<i>прибыль от выбытия дочерних компаний, нетто</i>	-	-	406	-	406	-	406
Прибыль / (убыток) от операционной деятельности	15 340	(22)	(518)	(78)	14 722	(455)	14 267
Финансовые доходы							1 718
Финансовые расходы							(1 823)
Прибыль в отношении ассоциированных организаций и совместных предприятий							370
Прибыль до налогообложения							14 532
Расходы по налогу на прибыль							(2 607)
Прибыль за период							11 925
Капитальные расходы	4 144	49	6 041	6 342	16 576	2 484	19 060

Группа «РусГидро»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 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 «ПАО 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	-	-	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)
ЕВИТДА	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>доход / (убыток) от выбытия основных средств, нетто</i>	65	(6)	(12)	(2 294)	(2 247)	(6)	(2 253)
<i>(убыток) / прибыль от выбытия дочерних компаний, ассоциированных организаций и совместного предприятия, 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 организаций 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



Примечание 5. 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 2016 года и 30 сентября 2015 года, а также по состоянию на 30 сентября 2016 года и 31 декабря 2015 года, являлись совместные предприятия и ассоциированные организации 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 2016 года	31 декабря 2015 года
Векселя к получению	6 124	5 711
Авансы выданные	5 692	-
Займы выданные	2 364	2 725
Займы полученные	750	750

Операции Группы с совместными предприятиями представлены ниже:

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября		За три месяца, закончившихся 30 сентября	
	2016 года	2015 года	2016 года	2015 года
Выручка от реализации электроэнергии и мощности	878	167	66	81
Прочая выручка	292	535	131	272
Покупная электроэнергия и мощность	(2 039)	(1 502)	(576)	(422)

Ассоциированные организации

Остатки по операциям Группы с ассоциированными организациями представлены ниже:

	30 сентября 2016 года	31 декабря 2015 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность	263	440
Кредиторская задолженность	638	481

Операции Группы с ассоциированными организациями представлены ниже:

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября		За три месяца, закончившихся 30 сентября	
	2016 года	2015 года	2016 года	2015 года
Выручка от реализации электроэнергии и мощности	1 742	1 550	275	250
Прочая выручка	91	102	21	24
Покупная электроэнергия и мощность	(13)	(13)	(2)	(1)
Расходы на аренду	(368)	(336)	(123)	(111)



Предприятия, контролируемые государством

В рамках текущей деятельности Группа осуществляет операции с предприятиями, контролируруемыми государством.

В течение трех и девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года и 30 сентября 2015 года, а также по состоянию на 30 сентября 2016 года и 31 декабря 2015 года Группа осуществляла операции и имела остатки по операциям с банками, контролируемым государством. Операции с банками осуществляются на рыночных условиях.

Реализация Группой электроэнергии, мощности и теплотенергии предприятиям, контролируемым государством, за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, составила около 30 процентов от общей реализации электроэнергии, мощности и теплотенергии (за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года: около 30 процентов). Реализация электроэнергии и мощности в секторе регулируемых договоров осуществляется потребителям напрямую, на рынке на сутки вперед (РСВ) – через договоры комиссии, заключаемые с АО «Центр финансовых расчетов» («АО «ЦФР»). Тарифы на поставку электроэнергии и мощности по регулируемым договорам, а также на электроэнергию и тепловую энергию в неценовой зоне Дальнего Востока устанавливаются ФАС и органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования цен и тарифов. На РСВ цена определяется путем балансирования спроса и предложения и распространяется на всех участников рынка. В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, Группа получила государственные субсидии из бюджетов всех уровней в размере 10 214 млн рублей (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года: 8 188 млн рублей). В течение трех месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, Группа получила государственные субсидии в размере 3 735 млн рублей (в течение трех месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года: 2 668 млн рублей) (Примечание 20).

Расходы Группы на покупку электроэнергии, мощности и топлива у предприятий, контролируемых государством, за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, составили около 20 процентов от общей суммы расходов на покупку электроэнергии, мощности и топлива (за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года: около 20 процентов).

Расходы Группы на услуги по распределению электроэнергии, предоставленные предприятиями, контролируемым государством, за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, составили около 60 процентов от общей суммы расходов на услуги по распределению электроэнергии (за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года: около 40 процентов). Расходы по распределению электроэнергии находятся под влиянием тарифного регулирования.

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 начислений в рамках пенсионных планов с установленными выплатами. Для ключевого управленческого персонала вознаграждение в рамках указанных пенсионных планов рассчитывается на общих основаниях.

Общая сумма краткосрочного вознаграждения ключевому управленческому персоналу за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, составила 956 млн рублей (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года: 1 766 млн рублей). Общая сумма краткосрочного вознаграждения ключевому управленческому персоналу за три месяца, закончившихся 30 сентября 2016 года, составила 342 млн рублей (за три месяца, закончившихся 30 сентября 2015 года: 323 млн рублей).



Примечание 6. Основные средства

Переоцененная / первоначальная стоимость	Производственные здания	Сооружения	Машины и оборудование	Незавершенное строительство	Прочее	Итого
Сальдо на 31 декабря 2015 года	83 887	398 693	268 513	285 292	13 646	1 050 031
Переклассификация	(29)	(23)	(2 476)	2 624	(96)	-
Поступления	11	8	1 047	52 103	522	53 691
Реклассификация в активы группы выбытия, классифицируемой как предназначенная для продажи	(158)	(4)	(229)	(3)	(82)	(476)
Передача	617	2 973	24 484	(28 191)	117	-
Выбытие в результате выбытия дочерних обществ	(194)	(125)	(223)	(29)	(51)	(622)
Выбытия и списания	(66)	(210)	(3 628)	(830)	(311)	(5 045)
Сальдо на 30 сентября 2016 года	84 068	401 312	287 488	310 966	13 745	1 097 579
Накопленный износ (в т. ч. обесценение)						
Начальное сальдо на 31 декабря 2015 года	(31 803)	(131 656)	(105 881)	(29 192)	(6 914)	(305 446)
Начисление убытка от обесценения	(98)	(318)	(316)	(2 243)	(8)	(2 983)
Начислено за период	(1 566)	(6 332)	(9 399)	-	(922)	(18 219)
Реклассификация в активы группы выбытия, классифицируемой как предназначенная для продажи	21	1	147	-	45	214
Передача	(275)	(189)	(817)	1 291	(10)	-
Выбытие в результате выбытия дочерних обществ	25	52	191	28	48	344
Выбытия и списания	18	38	2 256	122	257	2 691
Сальдо на 30 сентября 2016 года	(33 678)	(138 404)	(113 819)	(29 994)	(7 504)	(323 399)
Остаточная стоимость на 30 сентября 2016 года	50 390	262 908	173 669	280 972	6 241	774 180
Остаточная стоимость на 31 декабря 2015 года	52 084	267 037	162 632	256 100	6 732	744 585
Примечание 6. Основные средства (продолжение)						
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, классифицируемой как предназначенная 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)						
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, классифицируемой как предназначенная 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



На 30 сентября 2016 года в остаточную стоимость основных средств включена стоимость офисных зданий и земельных участков, принадлежащих Группе, в сумме 7 714 млн рублей (на 31 декабря 2015 года: 7 793 млн рублей), отраженных на балансе по исторической стоимости.

В составе незавершенного строительства отражены затраты по строящимся объектам основных средств, включая строящиеся электростанции, а также авансы строительным компаниям и поставщикам основных средств. По состоянию на 30 сентября 2016 года сумма таких авансов составила 50 601 млн рублей (31 декабря 2015 года: 59 531 млн рублей).

Поступления в незавершенное строительство включают капитализированные затраты по займам в размере 10 989 млн рублей, ставка капитализации составила 10,54 процента (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года: 9 565 млн рублей, ставка капитализации составила 9,96 процентов).

Поступления в незавершенное строительство включают капитализированную амортизацию в размере 400 млн рублей (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года: 199 млн рублей).

Обесценение. Руководство Группы проанализировало текущую экономическую ситуацию, в которой работает Группа, и другие факторы 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 2015 года, существенно изменились.

На основе данных допущений Группа признала убыток от обесценения в размере 2 983 млн рублей за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, в отношении поступления основных средств по единицам, генерирующим денежные средства, обесцененным в предыдущие периоды (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года: 2 240 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», АО «АльфаСтрахование» и АО «СОГАЗ». По состоянию на 30 сентября 2016 года все страховые компании завершили выплаты по данному страховому случаю.

В составе Прочих операционных доходов за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, отражено полученное страховое возмещение от АО «СОГАЗ» в размере 1 383 млн рублей (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года: 667 млн рублей) и от АО «АльфаСтрахование» в размере 353 млн рублей (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года: 220 млн рублей). За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, также было признано страховое возмещение от СПАО «Ингосстрах» в размере 4 703 млн рублей.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, в составе Операционных расходов признан убыток от списания поврежденного оборудования и объектов незавершенного строительства, не подлежащих восстановлению, в сумме 13 млн рублей. Также за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, Группа понесла расходы на проведение восстановительных работ в общей сумме 992 млн рублей, которые отражены по следующим статьям Операционных расходов: услуги субподрядчиков, прочие услуги сторонних организаций, прочие материалы, вознаграждения работникам, расходы на аренду.

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 2016 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 7. Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи**

	30 сентября 2016 года		31 декабря 2015 года	
	Доля в уставном капитале, %	Справедливая стоимость	Доля в уставном капитале, %	Справедливая стоимость
ПАО «Интер РАО»	4,92%	16 259	4,92%	5 606
ПАО «Россети»	0,28%	524	0,28%	228
ПАО «ФСК ЕЭС»	0,13%	297	0,13%	99
Прочие	-	237	-	161
Итого финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи		17 317		6 094

Примечание 8. Прочие внеоборотные активы

	30 сентября 2016 года	31 декабря 2015 года
Долгосрочные векселя	38 491	38 189
Дисконт по долгосрочным векселям	(16 524)	(16 946)
Резерв под обесценение долгосрочных векселей	(14 025)	(14 025)
Долгосрочные векселя, нетто	7 942	7 218
НДС к возмещению	2 567	2 546
Плотины Братской, Усть-Илимской и Иркутской ГЭС	-	2 164
Гудвил	481	481
Клиентская база ООО «ЭСКБ»	-	553
Прочие внеоборотные активы	7 393	8 440
Итого прочие внеоборотные активы	18 383	21 402

По состоянию на 30 сентября 2016 года плотины Братской, Усть-Илимской и Иркутской ГЭС в стоимости 2 094 млн рублей были переклассифицированы в состав внеоборотных активов, предназначенных для продажи (Примечание 28).

По состоянию на 30 сентября 2016 года клиентская база ООО «ЭСКБ» в стоимости 138 млн рублей была отражена в составе активов группы выбытия, классифицируемой как предназначенная для продажи (Примечание 13).

Примечание 9. Денежные средства и их эквиваленты

	30 сентября 2016 года	31 декабря 2015 года
Эквиваленты денежных средств	39 602	36 137
Денежные средства на банковских счетах	14 757	11 857
Денежные средства в кассе	24	31
Итого денежные средства и их эквиваленты	54 383	48 025

Эквиваленты денежных средств по состоянию на 30 сентября 2016 года и 31 декабря 2015 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 2016 года	31 декабря 2015 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	51 633	55 075
Резерв под обесценение дебиторской задолженности покупателей и заказчиков	(22 552)	(20 158)
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, нетто	29 081	34 917
НДС к возмещению	7 179	8 156
Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам	3 785	3 540
Резерв под обесценение авансов, выданных поставщикам и подрядчикам	(697)	(1 021)
Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам, нетто	3 088	2 519
Прочая дебиторская задолженность	7 554	7 248
Резерв под обесценение прочей дебиторской задолженности	(3 548)	(3 194)
Прочая дебиторская задолженность, нетто	4 006	4 054
Итого дебиторская задолженность и авансы выданные	43 354	49 646

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

Примечание 11. Товарно-материальные запасы

	30 сентября 2016 года	31 декабря 2015 года
Топливо	17 198	14 291
Сырье и материалы	7 217	6 555
Запасные части	2 842	2 782
Прочие материалы	654	606
Итого товарно-материальные запасы до списания	27 911	24 234
Списание товарно-материальных запасов	(228)	(235)
Итого товарно-материальные запасы	27 683	23 999

Примечание 12. Прочие оборотные активы

	30 сентября 2016 года	31 декабря 2015 года
Целевые денежные средства	6 998	-
Депозиты и векселя	4 384	19 532
Займы выданные	2 363	2 728
Прочие оборотные активы	5 642	314
Итого прочие оборотные активы	19 387	22 574

Остаток целевых денежных средств в размере 6 998 млн рублей, полученных Обществом в рамках дополнительной эмиссии для реализации инвестиционных проектов по строительству объектов электроэнергетики, по состоянию на 30 сентября 2016 года размещен на специальных счетах в Управлении Федерального казначейства по г. Москве.


Примечание 13. Активы и обязательства группы выбытия, классифицируемой как предназначенная для продажи

По состоянию на 30 сентября 2016 года активы и обязательства ООО «ЭСКБ» (дочернее общество Группы, относящееся к сегменту «Субгруппа «ЭСК РусГидро» (Примечание 3)) отражены как активы и обязательства группы выбытия, классифицируемой как предназначенная для продажи (Примечание 28).

Активы и обязательства группы выбытия, классифицируемой как предназначенная для продажи, представлены в таблице ниже:

	30 сентября 2016 года
Внеоборотные активы	
Основные средства	262
Отложенные налоговые активы	75
Прочие внеоборотные активы	391
Итого внеоборотные активы	728
Оборотные активы	
Денежные средства и их эквиваленты	253
Авансовые платежи и переплата по налогу на прибыль	32
Дебиторская задолженность и авансы выданные	3 535
Товарно-материальные запасы	11
Итого оборотные активы	3 831
Итого активы группы выбытия, классифицируемой как предназначенная для продажи	4 559
Долгосрочные обязательства	
Отложенные налоговые обязательства	45
Прочие долгосрочные обязательства	188
Итого долгосрочные обязательства	233
Краткосрочные обязательства	
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	1 907
Кредиторская задолженность и начисления	2 487
Кредиторская задолженность по прочим налогам	78
Итого краткосрочные обязательства	4 472
Итого обязательства группы выбытия, классифицируемой как предназначенная для продажи	4 705

Активы и обязательства группы выбытия, классифицируемой как предназначенная для продажи, не содержат остатков по внутригрупповым операциям, исключенных при подготовке настоящей консолидированной финансовой информации. Данные остатки в справочных целях представлены в таблице ниже:

	30 сентября 2016 года
Внутригрупповая дебиторская задолженность и авансы выданные	1 615
Внутригрупповая кредиторская задолженность и начисления	595



Выручка и операционные расходы группы выбытия представлены в таблице ниже:

	Примечание	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
		2016 года	2015 года
Выручка	19	23 496	23 565
Операционные расходы (без учета убытков от обесценения)	21	(22 146)	(23 199)
<i>из них:</i>			
<i>Покупная электроэнергия и мощность</i>		(13 758)	(14 724)
<i>Расходы на распределение электроэнергии</i>		(6 847)	(6 956)
<i>Амортизация основных средств и нематериальных активов</i>		(454)	(458)
(Начисление) / восстановление убытка от обесценения дебиторской задолженности, нетто		(152)	19
Прибыль от операционной деятельности		1 198	385

Выручка и операционные расходы группы выбытия не содержат сумм выручки и операционных расходов по внутригрупповым операциям, исключенных при подготовке настоящей консолидированной финансовой информации. Данная информация в справочных целях представлена в таблице ниже:

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2016 года	2015 года
Внутригрупповая выручка	304	110
Внутригрупповые операционные расходы	(1 351)	(409)

Примечание 14. Капитал

	Количество выпущенных обыкновенных акций (номинальная стоимость 1,00 рубль)
30 сентября 2016 года	386 255 464 890
31 декабря 2015 года	386 255 464 890
30 сентября 2015 года	386 255 464 890
31 декабря 2014 года	386 255 464 890

Собственные выкупленные акции. Собственные выкупленные акции по состоянию на 30 сентября 2016 года составили 18 852 353 167 штук в размере 22 578 млн рублей (31 декабря 2015 года: 21 786 611 933 штуки в размере 26 092 млн рублей).

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, 2 934 258 766 штук собственных акций Общества были переданы акционерам ПАО «РАО ЭС Востока» в качестве компенсации за приобретенные Группой акции дочернего общества в рамках объявленной добровольной оферты о выкупе акций ПАО «РАО ЭС Востока», как описано ниже.

Добровольная оферта и принудительный выкуп акций ПАО «РАО ЭС Востока». 3 ноября 2015 года, в соответствии с решением Совета директоров Общества, дочернее общество Группы ООО «Восток-Финанс» объявило добровольную оферту о приобретении акций ПАО «РАО ЭС Востока». В рамках оферты акционеры ПАО «РАО ЭС Востока» могли направить заявление на продажу принадлежащих им обыкновенных и привилегированных акций ПАО «РАО ЭС Востока» или их обмен на обыкновенные акции Общества.

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, акционеры ПАО «РАО ЭС Востока», принявшие условия добровольного предложения, предъявили ООО «Восток-Финанс» к выкупу 4 715 738 904 обыкновенных акций и 346 195 762 привилегированных акций ПАО «РАО ЭС Востока» за денежное вознаграждение в размере 34 млн рублей и в обмен на 2 934 258 766 обыкновенных акций Общества, стоимость которых составила 3 514 млн рублей.

Согласно действующему законодательству выкуп более 10 процентов и консолидация более 95 процентов уставного капитала ПАО «РАО ЭС Востока» позволили Группе направить оставшимся



владельцам обыкновенных и привилегированных акций ПАО «РАО ЭС Востока» требование о принудительном выкупе.

По требованию о принудительном выкупе ООО «Восток-Финанс» дополнительно приобретено 887 217 472 обыкновенных и 312 687 580 привилегированных акций ПАО «РАО ЭС Востока» за денежное вознаграждение в размере 380 млн рублей.

Влияние изменения неконтролирующей доли участия в дочерних обществах. В связи с реализацией операций добровольной оферты и принудительного выкупа акций ПАО «РАО ЭС Востока», как описано выше, неконтролирующая доля участия сократилась на 6 694 млн рублей.

Нераспределенная прибыль Группы увеличилась на 4 872 млн рублей в результате передачи собственных акций, сокращения неконтролирующей доли участия и прекращения признания обязательства по выкупу акций, оставшегося после оплаты части акций денежными средствами.

Дивиденды. 27 июня 2016 года Общество объявило дивиденды за год, закончившийся 31 декабря 2015 года, в размере 0,0389 рублей на акцию в общей сумме 15 011 млн рублей (в сумме 14 278 млн рублей без учета дивидендов компаниям Группы).

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 без учета дивидендов компаниям Группы).

Объявленные дивиденды дочерних обществ Группы в отношении акционеров с неконтролирующей долей участия составили 242 млн рублей за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года: 134 млн рублей).

Примечание 15. 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 2016 года, составила 24 процента (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года: 27 процентов).

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября		За три месяца, закончившихся 30 сентября	
	2016 года	2015 года	2016 года	2015 года
Текущий налог на прибыль	8 877	6 569	2 200	1 556
Расход по отложенному налогу на прибыль	2 560	2 388	407	1 062
Итого расходы по налогу на прибыль	11 437	8 957	2 607	2 618

**Примечание 16. Краткосрочные и долгосрочные заемные средства***Долгосрочные заемные средства*

	Срок погашения	30 сентября 2016 года	31 декабря 2015 года
ПАО «Сбербанк»	2016–2028	54 264	47 865
Российские облигации (ПАО «РусГидро»), выпущенные в феврале 2013 года	2018*	20 217	20 635
ЕБРР	2016–2027	19 392	20 280
Российские облигации (ПАО «РусГидро»), выпущенные в апреле 2016 года	2019	15 722	-
Российские облигации (ПАО «РусГидро»), выпущенные в июле 2015 года	2018	15 407	15 840
ПАО «Банк ВТБ»	2017–2027	12 875	4 522
Российские облигации (ПАО «РусГидро»), выпущенные в апреле 2015 года	2017*	10 536	10 214
ПАО «Росбанк»	2017–2018	8 260	4 909
Банк «ГПБ» (АО)	2016–2023	6 329	469
UniCredit Bank Austria AG	2017–2026	5 845	6 585
Crédit Agricole Corporate and Investment Bank Deutschland	2018–2029	5 532	6 252
Органы муниципальной власти Камчатского края	2016–2034	1 622	1 535
ASIAN Development bank	2017–2026	1 483	1 787
Bayerische Landesbank	2016–2025	1 020	1 212
Банк «ВБРР» (АО)	2018	430	-
Российские облигации (ПАО «РусГидро»), выпущенные в апреле 2011 года	2016/2021**	261	15 240
ПАО Банк «Возрождение»	2017	200	440
Прочие долгосрочные заемные средства	-	964	964
Обязательства по финансовой аренде	-	2 042	2 262
Итого		182 401	161 011
За вычетом краткосрочной части долгосрочных заемных средств		(18 924)	(25 159)
За вычетом краткосрочной части обязательств по финансовой аренде		(595)	(673)
Итого долгосрочные заемные средства		162 882	135 179

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

** 22 апреля 2016 года держатели облигаций, выпущенных в апреле 2011 года, частично предъявили ценные бумаги к досрочному погашению в рамках оферты, в результате чего Общество приобрело 14 750 061 штук облигаций номинальной стоимостью 14 750 млн рублей. Облигации, которые не были предъявлены держателями к досрочному погашению, будут обращаться до истечения срока погашения в 2021 году со ставкой купонного дохода 9,5 процента годовых.

Размещение облигаций. В апреле 2016 года Группа разместила процентные неконвертируемые биржевые облигации серии БО-П04 номинальной стоимостью 15 000 млн рублей. Срок размещения – 3 года, процентная ставка купонного дохода составила 10,35 процента годовых.

**Краткосрочные заемные средства**

	30 сентября 2016 года	31 декабря 2015 года
ПАО «Сбербанк»	11 939	19 668
Банк «ГПБ» (АО)	7 951	7 038
ПАО «Росбанк»	6 468	6 776
АО «Райффайзенбанк»	2 412	-
ПАО «Банк ВТБ»	2 269	-
Банк «ВБРР» (АО)	832	966
ООО «АльстомРусГидроЭнерджи»	750	750
АО «АБ «РОССИЯ»	650	-
АО «Альфа-Банк»	-	501
Краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	18 924	25 159
Краткосрочная часть обязательств по финансовой аренде	595	673
Прочие краткосрочные заемные средства	957	683
Итого краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	53 747	62 214

Справочно:

Проценты к уплате	2 951	2 942
-------------------	-------	-------

Соблюдение ограничительных условий кредитных договоров. Группа находится под влиянием ряда ограничительных условий по кредитным договорам. По состоянию на 30 сентября 2016 года и 31 декабря 2015 года Группой были соблюдены все ограничительные условия кредитных договоров.

Примечание 17. Кредиторская задолженность и начисления

	30 сентября 2016 года	31 декабря 2015 года
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	26 987	33 475
Авансы полученные	7 544	9 849
Задолженность перед персоналом	6 683	8 410
Задолженность по договорам факторинга	2 082	4 071
Дивиденды к уплате	138	86
Обязательство по выкупу акций ПАО «РАО ЭС Востока»	3	2 108
Прочая кредиторская задолженность	2 902	2 308
Итого кредиторская задолженность и начисления	46 339	60 307

Все суммы кредиторской задолженности и начислений выражены в российских рублях.

Примечание 18. Кредиторская задолженность по прочим налогам

	30 сентября 2016 года	31 декабря 2015 года
НДС	6 797	8 085
Страховые взносы	2 584	2 864
Налог на имущество	2 129	2 159
Прочие налоги	627	927
Итого кредиторская задолженность по прочим налогам	12 137	14 035

Примечание 19. Выручка

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября		За три месяца, закончившихся 30 сентября	
	2016 года	2015 года	2016 года	2015 года
Продажа электроэнергии	198 200	180 347	61 084	56 165
Продажа мощности	27 177	24 223	9 954	8 418
Продажа теплоэнергии и горячей воды	25 688	22 981	2 869	2 839
Прочая выручка	17 579	17 532	6 876	6 873
Итого выручка	268 644	245 083	80 783	74 295

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

**Примечание 20. 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 2016 года, Группа получила государственные субсидии в размере 10 214 млн рублей (в течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года: 8 188 млн рублей). В течение трех месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, Группа получила государственные субсидии в размере 3 735 млн рублей (в течение трех месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года: 2 668 млн рублей). Субсидии были получены в следующих регионах: Камчатском крае, Республике Саха (Якутия), Магаданской области и прочих регионах Дальнего Востока.

Примечание 21. Операционные расходы (без учета убытков от обесценения)

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября		За три месяца, закончившихся 30 сентября	
	2016 года	2015 года	2016 года	2015 года
Вознаграждения работникам (в том числе налоги и расходы по пенсионному обеспечению)	52 535	52 571	16 549	16 672
Покупная электроэнергия и мощность	41 698	42 720	12 333	12 235
Расходы на топливо	37 768	37 811	7 506	9 051
Расходы на распределение электроэнергии	33 435	30 238	10 835	9 514
Амортизация основных средств и нематериальных активов	18 234	16 983	6 173	5 826
Налоги, кроме налога на прибыль	7 505	7 306	2 463	2 452
Прочие материалы	6 401	5 966	2 883	2 256
Услуги сторонних организаций, включая:				
Ремонт и техническое обслуживание	3 036	3 049	1 213	1 563
Расходы по обеспечению функционирования рынка электроэнергии и мощности	2 730	2 761	905	952
Расходы на охрану	2 546	2 414	848	784
Расходы на приобретение и транспортировку теплоэнергии	2 450	2 172	657	582
Услуги субподрядчиков	1 916	3 295	947	1 487
Расходы на аренду	1 565	1 603	528	537
Расходы на страхование	1 512	1 171	481	370
Расходы на консультационные, юридические и информационные услуги	1 343	1 781	550	647
Транспортные расходы	887	764	98	368
Прочие услуги сторонних организаций	4 938	4 291	1 499	1 260
Расходы на водопользование	2 390	2 042	781	633
Расходы на социальную сферу	958	1 066	231	339
Убыток от выбытия основных средств, нетто	307	2 463	187	2 253
Прочие расходы	2 800	3 602	457	1 719
Итого операционные расходы (без учета убытков от обесценения)	226 954	226 069	68 124	71 500

**Примечание 22. Финансовые доходы, расходы**

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября		За три месяца, закончившихся 30 сентября	
	2016 года	2015 года	2016 года	2015 года
<i>Финансовые доходы</i>				
Процентные доходы	5 370	7 629	1 600	2 399
Положительные курсовые разницы	1 425	1 874	-	-
Доходы по дисконтированию	234	143	103	-
Прочие доходы	208	191	15	162
Итого финансовые доходы	7 237	9 837	1 718	2 561
<i>Финансовые расходы</i>				
Процентные расходы	(4 574)	(5 498)	(1 499)	(2 174)
Отрицательные курсовые разницы	(418)	(2 349)	(50)	(1 924)
Расходы по финансовой аренде	(237)	(173)	(72)	(58)
Расходы по дисконтированию	(216)	(1 407)	(6)	(660)
Прочие расходы	(692)	(857)	(196)	(287)
Итого финансовые расходы	(6 137)	(10 284)	(1 823)	(5 103)

Примечание 23. Прибыль на акцию

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября		За три месяца, закончившихся 30 сентября	
	2016 года	2015 года	2016 года	2015 года
Средневзвешенное количество обыкновенных выпущенных акций (млн штук)	367 050	364 469	367 403	364 469
Чистая прибыль за период, причитающаяся акционерам ПАО «РусГидро»	39 077	30 153	12 363	8 491
Средневзвешенная прибыль на акцию, причитающаяся акционерам ПАО «РусГидро» – базовая и разводненная (в российских рублях на акцию)	0,1065	0,0827	0,0337	0,0233

Примечание 24. Обязательства по капитальным затратам

В соответствии с инвестиционной программой Общества, а также с отдельными инвестиционными программами дочерних обществ, объем финансирования предстоящих капитальных затрат, связанных в основном с реконструкцией оборудования существующих электростанций и электросетей, а также строительством новых электростанций определен на 2016–2018 гг. в размере 327 128 млн рублей (341 208 млн рублей – в течение 2015–2017 гг.).

По состоянию на 30 сентября 2016 года обязательства компаний Группы по капитальным затратам в соответствии с указанными программами составляют 276 068 млн рублей, в том числе: 2016 год – 87 131 млн рублей, 2017 год – 113 580 млн рублей, 2018 год – 75 357 млн рублей.

Предстоящие капитальные затраты в основном связаны с реконструкцией оборудования гидроэлектростанций: Саратовской ГЭС в размере 19 810 млн рублей, Волжской ГЭС в размере 16 767 млн рублей, Жигулевской ГЭС в размере 10 556 млн рублей; а также со строительством электростанций: Сахалинской ГРЭС-2 в размере 24 150 млн рублей, Зарамагских ГЭС в размере 22 353 млн рублей, Усть-Среднеканской ГЭС в размере 11 984 млн рублей, ТЭЦ в г. Советская Гавань в размере 7 881 млн рублей, Загорской ГАЭС-2 в размере 7 059 млн рублей.

Примечание 25. 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 2016 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 2016 года соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и состояние Группы с точки зрения налогового законодательства является стабильным.

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 705 млн рублей по состоянию на 30 сентября 2016 года (31 декабря 2015 года: 683 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 ПАО «Богучанская ГЭС» в пользу ГК «Внешэкономбанк» по кредитному соглашению:

Название контрагента	30 сентября 2016 года	31 декабря 2015 года
<i>в отношении обязательств ПАО «Богучанская ГЭС»:</i>		
ГК «Внешэкономбанк»	26 908	27 398
<i>в отношении обязательств ЗАО «Богучанский алюминиевый завод»:</i>		
ALSTOM Grid SAS	34	77
Итого гарантии выданные	26 942	27 475

Примечание 26. 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 2015 года.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 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», а также информация об остатках целевых денежных средств на счетах Федерального казначейства по состоянию на 30 сентября 2016 года и 31 декабря 2015 года:

На 30 сентября 2016 года	Займы и дебиторская задолженность	Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	Итого
Активы			
Прочие внеоборотные активы (Примечание 8)	8 569	-	8 569
Векселя	7 942	-	7 942
Долгосрочные займы выданные	612	-	612
Беспоставочные свопы	15	-	15
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи (Примечание 7)	-	17 317	17 317
Задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность (Примечание 10)	32 624	-	32 624
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	29 081	-	29 081
Прочая финансовая дебиторская задолженность	3 543	-	3 543
Прочие оборотные активы (Примечание 12)	13 754	-	13 754
Целевые денежные средства	6 998	-	6 998
Депозиты и векселя	4 384	-	4 384
Краткосрочные займы выданные	2 363	-	2 363
Беспоставочные свопы	9	-	9
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 9)	54 383	-	54 383
Итого финансовые активы	109 330	17 317	126 647
Итого нефинансовые активы			849 593
Внеоборотные активы и активы группы выбытия, классифицируемые как предназначенные для продажи			6 653
Итого активы			982 893



На 31 декабря 2015 года	Займы и дебиторская задолженность	Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	Итого
Активы			
Прочие внеоборотные активы (Примечание 8)	7 896	-	7 896
Векселя	7 218	-	7 218
Долгосрочные займы выданные	633	-	633
Беспоставочные свопы	45	-	45
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи (Примечание 7)	-	6 094	6 094
Задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность (Примечание 10)	38 383	-	38 383
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	34 917	-	34 917
Дебиторская задолженность по векселям	9	-	9
Прочая финансовая дебиторская задолженность	3 457	-	3 457
Прочие оборотные активы (Примечание 12)	22 291	-	22 291
Депозиты и векселя	19 532	-	19 532
Краткосрочные займы выданные	2 728	-	2 728
Беспоставочные свопы	31	-	31
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 9)	48 025	-	48 025
Итого финансовые активы	116 595	6 094	122 689
Итого нефинансовые активы			814 660
Внеоборотные активы и активы группы выбытия, классифицируемые как предназначенные для продажи			788
Итого активы			938 137

Все финансовые обязательства Группы оцениваются по амортизированной стоимости. Финансовые обязательства в основном представлены краткосрочными и долгосрочными заемными средствами (Примечание 16), кредиторской задолженностью поставщикам и подрядчикам и прочей кредиторской задолженностью (Примечание 17).

Примечание 27. 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 2016 года	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого
Финансовые активы				
Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи	17 266	-	51	17 317
Нефинансовые активы				
Основные средства (за исключением незавершенного строительства, офисных зданий и земельных участков)	-	-	485 494	485 494
Итого активы, многократно оцениваемые по справедливой стоимости	17 266	-	485 545	502 811



На 31 декабря 2015 года	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого
Финансовые активы				
Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи	6 057	-	37	6 094
Нефинансовые активы				
Основные средства (за исключением незавершенного строительства, офисных зданий и земельных участков)	-	-	479 427	479 427
Итого активы, многократно оцениваемые по справедливой стоимости	6 057	-	479 464	485 521

По состоянию на 30 сентября 2016 года и 31 декабря 2015 года у Группы отсутствуют обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости.

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 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 и их эквивалентов, краткосрочных депозитов (Уровень 1 иерархии справедливых стоимостей) и краткосрочной дебиторской задолженности (Уровень 3 иерархии справедливых стоимостей) приблизительно соответствует их балансовой стоимости. Оценка долгосрочной дебиторской задолженности, прочих внеоборотных и оборотных активов производится на основе ожидаемых к получению денежных потоков с учетом ожидаемых убытков (Уровень 3 иерархии справедливых стоимостей), 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 2016 года справедливая стоимость выпущенных облигаций превысила их балансовую стоимость на 464 млн рублей (на 31 декабря 2015 года: балансовая стоимость превышала справедливую на 763 млн рублей).

По состоянию на 30 сентября 2016 года балансовая стоимость долгосрочных кредитов и займов с фиксированной процентной ставкой превысила их справедливую стоимость на 5 487 млн рублей (на 31 декабря 2015 года: на 7 121 млн рублей).

Примечание 28. События после отчетной даты

Продажа плотин каскада ГЭС на реке Ангаре. В ноябре 2016 года Группа завершила сделку по продаже Группе «ЕвроСибЭнерго» плотин Братской, Усть-Илимской и Иркутской ГЭС, являющихся частью технологического комплекса каскада ГЭС на реке Ангаре Группы «ЕвроСибЭнерго». Указанные плотины были получены Обществом в 2011 году в рамках дополнительного выпуска акций и до момента продажи сдавались Группе «ЕвроСибЭнерго» на условиях долгосрочной операционной аренды. Сумма сделки по продаже активов составила 10 950 млн рублей (в том числе НДС) (Примечание 8).

Продажа ООО «ЭСКБ». В декабре 2016 года Группа завершила сделку по продаже Группе «ИнтерРАО» 100 процентов доли в уставном капитале ООО «ЭСКБ» (энергосбытовая компания, являющаяся гарантирующим поставщиком по реализации электрической энергии на территории Республики Башкортостан). Сумма сделки составила 4 100 млн рублей (Примечание 13).



Дополнительный выпуск акций. 22 ноября 2016 года Совет директоров Общества принял решение об увеличении уставного капитала Общества путем размещения по открытой подписке дополнительных обыкновенных именных бездокументарных акций в количестве 40 429 000 000 штук номинальной стоимостью 1,00 рубль каждая. Цена размещения дополнительных акций Общества определена в размере 1,00 рубль за акцию. 7 декабря 2016 года Банк России зарегистрировал дополнительный выпуск обыкновенных акций Общества в количестве 40 429 000 000 штук.