

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 2018 года, и по состоянию на эту дату

СОДЕРЖАНИЕ

Сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшая аудиторскую проверку)

Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о финансовом положении 1
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о прибылях и убытках 2
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о совокупном доходе 3
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о движении денежных средств 4
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет об изменении капитала 5

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

Примечание 1. Группа и ее деятельность 7
Примечание 2. Основные принципы составления финансовой информации и новые стандарты финансовой отчетности 8
Примечание 3. Основные дочерние общества 12
Примечание 4. Информация по сегментам 14
Примечание 5. Операции со связанными сторонами 20
Примечание 6. Основные средства 22
Примечание 7. Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток 23
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 25
Примечание 14. Налог на прибыль 26
Примечание 15. Краткосрочные и долгосрочные заемные средства 26
Примечание 16. Беспоставочный форвард на акции 27
Примечание 17. Прочие долгосрочные обязательства 28
Примечание 18. Кредиторская задолженность и начисления 28
Примечание 19. Кредиторская задолженность по прочим налогам 28
Примечание 20. Выручка 28
Примечание 21. Государственные субсидии 29
Примечание 22. Операционные расходы (без учета убытков от обесценения) 29
Примечание 23. Финансовые доходы, расходы 30
Примечание 24. Прибыль на акцию 30
Примечание 25. Обязательства по капитальным затратам 30
Примечание 26. Условные обязательства 30
Примечание 27. Финансовые инструменты и управление финансовыми рисками 32
Примечание 28. Справедливая стоимость активов и обязательств 34
Примечание 29. События после отчетной даты 36

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

	Примечание	30 сентября 2018 года	31 декабря 2017 года
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	6	826 165	799 855
Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия		19 997	20 097
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	7	672	-
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход		570	-
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	2	-	18 495
Отложенные налоговые активы		9 012	9 354
Прочие внеоборотные активы	8	38 220	25 331
Итого внеоборотные активы		**894 636**	**873 132**
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	9	69 851	70 156
Авансовые платежи и переплата по налогу на прибыль		2 482	3 839
Дебиторская задолженность и авансы выданные	10	58 553	51 201
Товарно-материальные запасы	11	33 828	25 523
Прочие оборотные активы	12	4 631	4 400
Итого оборотные активы		**169 345**	**155 119**
ИТОГО АКТИВЫ		**1 063 981**	**1 028 251**
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Акционерный капитал	13	426 289	426 289
Собственные выкупленные акции	13	(4 613)	(4 613)
Эмиссионный доход		39 202	39 202
Нераспределенная прибыль и прочие резервы		261 274	231 967
Капитал, приходящийся на акционеров ПАО «РусГидро»		**722 152**	**692 845**
Неконтролирующая доля участия		1 028	2 719
ИТОГО КАПИТАЛ		**723 180**	**695 564**
Долгосрочные обязательства			
Отложенные налоговые обязательства		43 728	41 695
Долгосрочные заемные средства	15	152 785	90 912
Беспоставочный форвард на акции	16	22 064	20 716
Прочие долгосрочные обязательства	17	27 850	28 116
Итого долгосрочные обязательства		**246 427**	**181 439**
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	15	21 598	78 613
Кредиторская задолженность и начисления	18	56 710	55 625
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль		994	976
Кредиторская задолженность по прочим налогам	19	15 072	16 034
Итого краткосрочные обязательства		**94 374**	**151 248**
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		**340 801**	**332 687**
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		**1 063 981**	**1 028 251**

Председатель Правления – Генеральный директор Н. Г. Шульгинов

Главный бухгалтер Ю. Г. Медведева

11 декабря 2018 года

Примечания составляют неотъемлемую часть данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

	Прим.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября		За три месяца, закончившихся 30 сентября	
		2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
Выручка	20	258 472	248 604	77 619	67 738
Государственные субсидии	21	29 615	20 138	9 591	13 350
Прочие операционные доходы	7	5 340	690	444	690
Операционные расходы (без учета убытков от обесценения)	22	(227 777)	(216 218)	(73 702)	(68 482)
Прибыль от операционной деятельности без учета убытков от обесценения		**65 650**	**53 214**	**13 952**	**13 296**
Убыток от обесценения дебиторской задолженности, нетто		(2 782)	(2 949)	(378)	(316)
Убыток от обесценения основных средств	6	(2 275)	(2 040)	(1 131)	(796)
Прибыль от операционной деятельности		**60 593**	**48 225**	**12 443**	**12 184**
Финансовые доходы	23	4 045	6 770	1 282	1 574
Финансовые расходы	23	(9 693)	(11 251)	(3 824)	(754)
Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий		1 288	176	607	27
Прибыль до налогообложения		**56 233**	**43 920**	**10 508**	**13 031**
Расходы по налогу на прибыль	14	(13 200)	(13 116)	(4 163)	(4 530)
Прибыль за период		**43 033**	**30 804**	**6 345**	**8 501**
Причитающаяся:					
Акционерам ПАО «РусГидро»		44 643	32 589	8 983	10 537
Неконтролирующей доле участия		(1 610)	(1 785)	(2 638)	(2 036)
Прибыль на обыкновенную акцию, причитающаяся акционерам ПАО «РусГидро», – базовая и разводненная (в российских рублях на акцию)	24	0,1057	0,0823	0,0213	0,0249
Средневзвешенное количество акций в обращении – базовое и разводненное (млн штук)	24	422 436	395 989	422 436	422 436

	Прим.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября		За три месяца, закончившихся 30 сентября	
		2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
Прибыль за период		43 033	30 804	6 345	8 501
Прочий совокупный доход, после налога на прибыль:					
Статьи, которые не будут переведены в состав прибылей или убытков					
Переоценка пенсионных обязательств		197	98	-	332
Прибыль от изменения стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход		38	-	31	-
Итого статьи, которые не будут переведены в состав прибылей или убытков		**235**	**98**	**31**	**332**
Статьи, которые могут быть переведены в состав прибылей или убытков					
Убыток от изменения стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи		-	(576)	-	(585)
Перенос накопленных убытков от переоценки финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, на прибыли и убытки		-	(19)	-	(47)
Прочий совокупный убыток		(91)	(38)	(85)	(50)
Итого статьи, которые могут быть переведены в состав прибылей или убытков		**(91)**	**(633)**	**(85)**	**(682)**
Итого прочий совокупный доход / (убыток) за период		**144**	**(535)**	**(54)**	**(350)**
Итого совокупный доход за период		**43 177**	**30 269**	**6 291**	**8 151**
Причитающийся:					
Акционерам ПАО «РусГидро»		44 756	32 058	8 929	10 078
Неконтролирующей доле участия		(1 579)	(1 789)	(2 638)	(1 927)

	Прим.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
		2018 года	2017 года
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Прибыль до налогообложения		**56 233**	**43 920**
Амортизация основных средств и нематериальных активов	6, 22	19 956	18 375
Убыток от выбытия основных средств, нетто	22	751	76
Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий		(1 288)	(176)
Прочие операционные доходы	7	(5 340)	(690)
Финансовые доходы	23	(4 045)	(6 770)
Финансовые расходы	23	9 693	11 251
Убыток от обесценения основных средств	6	2 275	2 040
Убыток от обесценения дебиторской задолженности, нетто		2 782	2 949
Прочие (доходы) / расходы		(16)	21
Денежные потоки от операционной деятельности до изменений оборотного капитала, уплаты налога на прибыль и изменения прочих активов и обязательств		**81 001**	**70 996**
Изменения в оборотном капитале:			
Увеличение дебиторской задолженности и авансов выданных		(6 890)	(13 119)
Увеличение товарно-материальных запасов		(8 116)	(5 007)
(Увеличение) / уменьшение прочих оборотных активов		(307)	2 050
Увеличение кредиторской задолженности и начислений		3 859	2 804
Уменьшение задолженности по прочим налогам		(1 013)	(814)
Увеличение прочих внеоборотных активов		(434)	(378)
(Уменьшение) / увеличение прочих долгосрочных обязательств		(1 178)	2 153
Уплаченный налог на прибыль		(9 260)	(11 738)
Итого поступление денежных средств от операционной деятельности		**57 662**	**46 947**
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Приобретение основных средств		(45 249)	(41 112)
Поступления от продажи основных средств		792	111
Открытие депозитов и приобретение прочих финансовых вложений		(14 719)	(15 834)
Закрытие депозитов и продажа прочих финансовых вложений		14 840	13 211
Поступления от выбытия совместного предприятия		871	-
Проценты полученные		4 157	6 297
Итого использование денежных средств на инвестиционную деятельность		**(39 308)**	**(37 327)**
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Поступления от выпуска акций	13	-	40 000
Поступления от продажи собственных акций		-	15 000
Платежи по беспоставочному форварду на акции	16	(2 813)	(3 243)
Поступления краткосрочных заемных средств	15	33 981	46 943
Поступления долгосрочных заемных средств	15	88 047	50 203
Погашение заемных средств	15	(116 044)	(109 719)
Поступления от продажи акций ПАО «Интер РАО»	13	100	-
Проценты уплаченные		(10 881)	(11 927)
Дивиденды, выплаченные акционерам ПАО «РусГидро»		(11 074)	(19 650)
Дивиденды, выплаченные дочерними обществами акционерам с неконтролирующей долей участия		(171)	(127)
Платежи по финансовому лизингу		(129)	(411)
Итого (использование) / поступление денежных средств от финансовой деятельности		**(18 984)**	**7 069**
Курсовые разницы по остаткам денежных средств		325	(161)
(Уменьшение) / увеличение денежных средств и их эквивалентов		**(305)**	**16 528**
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода		**70 156**	**67 354**
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	**9**	**69 851**	**83 882**

	Прим.	Акционерный капитал	Собственные выкупленные акции	Эмиссионный доход	Резерв, связанный с присоединением	Резерв, связанный с пересчетом в валюту отчетности	Резерв по переоценке основных средств	Резерв по переоценке финансовых активов	Резерв по переоценке пенсионных обязательств	Нераспределенная прибыль	Капитал, приходящийся на акционеров ПАО «РусГидро»	Неконтролирующая доля участия	Итого капитал
На 1 января 2017 года		**386 255**	**(22 578)**	**39 202**	**(135 075)**	**(538)**	**182 968**	**16 909**	**459**	**179 067**	**646 669**	**4 263**	**650 932**
Прибыль за период		-	-	-	-	-	-	-	-	32 589	32 589	(1 785)	30 804
Переоценка пенсионных обязательств		-	-	-	-	-	-	-	85	-	85	13	98
Убыток от изменения стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	28	-	-	-	-	-	-	(555)	-	-	(555)	(21)	(576)
Перенос накопленных убытков от переоценки финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, на прибыли и убытки		-	-	-	-	-	-	(19)	-	-	(19)	-	(19)
Прочий совокупный убыток		-	-	-	-	(47)	5	-	-	-	(42)	4	(38)
Итого прочий совокупный убыток		-	-	-	-	(47)	5	(574)	85	-	(531)	(4)	(535)
Итого совокупный доход		**-**	**-**	**-**	**-**	**(47)**	**5**	**(574)**	**85**	**32 589**	**32 058**	**(1 789)**	**30 269**
Эмиссия акций	13	40 034	-	-	-	-	-	-	-	-	40 034	-	40 034
Продажа собственных акций	13	-	17 965	-	-	-	-	-	-	(2 965)	15 000	-	15 000
Дивиденды	13	-	-	-	-	-	-	-	-	(19 696)	(19 696)	(127)	(19 823)
Беспоставочный форвард на акции	16	-	-	-	-	-	-	-	-	(10 013)	(10 013)	-	(10 013)
Перевод резерва по переоценке в состав нераспределенной прибыли		-	-	-	-	-	(398)	-	-	398	-	-	-
Прочее движение		-	-	-	-	-	-	-	-	21	21	-	21
На 30 сентября 2017 года		**426 289**	**(4 613)**	**39 202**	**(135 075)**	**(585)**	**182 575**	**16 335**	**544**	**179 401**	**704 073**	**2 347**	**706 420**

	Прим.	Акционерный капитал	Собственные выкупленные акции	Эмиссионный доход	Резерв, связанный с присоединением	Резерв, связанный с пересчетом в валюту отчетности	Резерв по переоценке основных средств	Резерв по переоценке финансовых активов	Резерв по переоценке пенсионных обязательств	Нераспределенная прибыль	Капитал, приходящийся на акционеров ПАО «РусГидро»	Неконтролирующая доля участия	Итого капитал
На 1 января 2018 года		**426 289**	**(4 613)**	**39 202**	**(135 075)**	**(547)**	**181 163**	**14 356**	**647**	**171 423**	**692 845**	**2 719**	**695 564**
Пересчет в связи с применением МСФО (IFRS) 9	2,13	-	-	-	-	-	-	(13 894)	-	14 542	648	38	686
На 1 января 2018 года (пересчитано)		**426 289**	**(4 613)**	**39 202**	**(135 075)**	**(547)**	**181 163**	**462**	**647**	**185 965**	**693 493**	**2 757**	**696 250**
Прибыль за период		-	-	-	-	-	-	-	-	44 643	44 643	(1 610)	43 033
Переоценка пенсионных обязательств		-	-	-	-	-	-	-	166	-	166	31	197
Прибыль от изменения стоимости финансовых активов, оцениваемых через прочий совокупный доход		-	-	-	-	-	-	38	-	-	38	-	38
Прочий совокупный убыток		-	-	-	-	(92)	-	-	-	1	(91)	-	(91)
Итого прочий совокупный доход		-	-	-	-	(92)	-	38	166	1	113	31	144
Итого совокупный доход		**-**	**-**	**-**	**-**	**(92)**	**-**	**38**	**166**	**44 644**	**44 756**	**(1 579)**	**43 177**
Дивиденды	13	-	-	-	-	-	-	-	-	(11 124)	(11 124)	(171)	(11 295)
Продажа акций ПАО «Интер РАО»	13	-	-	-	-	-	-	-	-	(4 973)	(4 973)	-	(4 973)
Перевод резерва по переоценке в состав нераспределенной прибыли		-	-	-	-	-	(324)	-	-	324	-	-	-
Прочее движение		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	21	21
На 30 сентября 2018 года		**426 289**	**(4 613)**	**39 202**	**(135 075)**	**(639)**	**180 839**	**500**	**813**	**214 836**	**722 152**	**1 028**	**723 180**

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. В 2018 году российская экономика продолжает демонстрировать признаки восстановления после экономического спада 2015 и 2016 годов. Сохраняющаяся политическая напряженность в регионе, а также продолжающееся действие международных санкций в отношении некоторых российских компаний и граждан оказывают негативное влияние на российскую экономику. Ситуация на финансовых рынках остается нестабильной.

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 2018 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 2018 года Российской Федерации принадлежало 60,56 процента обыкновенных акций Общества (31 декабря 2017 года: 60,56 процента). По состоянию на 30 сентября 2018 года ПАО «Банк ВТБ», подконтрольное Российской Федерации, владеет 13,34 процента обыкновенных акций Общества (31 декабря 2017 года: 13,34 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 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 и новые стандарты финансовой отчетности

Основа подготовки финансовой отчетности. Настоящая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация подготовлена в соответствии с МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность» и должна рассматриваться вместе с консолидированной финансовой отчетностью за год, закончившийся 31 декабря 2017 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 консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2017 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 2017 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, а также изменений в учетной политике в связи с вступлением в силу с 1 января 2018 года новых стандартов и интерпретаций, как описано ниже.

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.

Изменение учетной политики. В связи с применением МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» и МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями» с 1 января 2018 года Группа внесла следующие изменения в учетную политику.

МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» – учетная политика и эффект применения. В связи с вступлением в силу с 1 января 2018 года МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» Группа применяет следующую учетную политику.

Классификация

Начиная с 1 января 2018 года Группа классифицирует финансовые активы по следующим категориям:

- Оцениваемые в последующем по справедливой стоимости (через прочий совокупный доход или через прибыли или убытки) и
- Оцениваемые по амортизированной стоимости.

Классификация зависит от бизнес-модели, используемой Группой для управления финансовыми активами, и контрактных условий движения денежных потоков.

Для активов, оцениваемых по справедливой стоимости, прибыли и убытки будут признаваться в составе прибыли или убытка, либо в составе прочего совокупного дохода (в случае принятия руководством такого решения). Для инвестиций в долевые инструменты, не являющихся предназначенными для торговли, это зависит от того, приняла ли Группа в момент первоначального признания решение, без права его последующей отмены, представлять последующие изменения их справедливой стоимости в составе прочего совокупного дохода.

Группа может изменить классификацию долговых инструментов исключительно в случае изменения бизнес-модели, используемой для управления этими активами.

Оценка

При первоначальном признании Группа оценивает финансовые активы по справедливой стоимости, увеличенной на затраты на совершение сделки, прямо относящиеся к приобретению финансового инструмента, за исключением тех случаев, когда актив оценивается по справедливой стоимости через прибыли или убытки. Затраты на совершение сделки в отношении активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыли или убытки, относятся на расходы.

Долговые инструменты. Последующая оценка долговых инструментов зависит от бизнес-модели, используемой Группой для управления активами, и характеристиками движения денежных потоков активов.

Группа классифицирует долговые инструменты по следующим категориям:

- Оцениваемые по амортизированной стоимости: финансовые активы удерживаются в рамках бизнес-модели, целью которой является удержание финансовых активов для получения предусмотренных договором денежных потоков, представляющих собой исключительно выплаты в счет основного долга и процентов.
- Оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход: финансовые активы удерживаются в рамках бизнес-модели, цель которой достигается как путем получения предусмотренных договором денежных потоков, так и путем продажи финансовых активов. При этом денежные потоки представляют собой исключительно выплаты в счет основного долга и процентов.
- Оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток: в случае, когда финансовый актив не попадает ни в одну из двух описанных выше категорий, он оценивается по справедливой стоимости через прибыль или убыток.

Все долговые инструменты Группы относятся к оцениваемым по амортизированной стоимости. Процентный доход по таким финансовым активам включается в состав финансовых доходов по методу эффективной ставки процента. Возникающие при прекращении признания прибыль или убыток признаются непосредственно в составе прибыли или убытка. Убытки от обесценения отражаются по отдельной строке в отчете о прибылях и убытках.

Долевые инструменты. Впоследствии Группа оценивает все долевые инструменты по справедливой стоимости. Если руководство Группы принимает решение отражать изменение справедливой стоимости долевых инструментов в составе прочего совокупного дохода, последующей реклассификации между прочим совокупным доходом и прибылями или убытками после выбытия таких инструментов не производится. Дивиденды от таких инвестиций признаются в составе прибылей или убытков как прочие операционные доходы, когда устанавливаются права Группы на их получение.

Изменения справедливой стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыли или убытки, признаются в составе прочих операционных доходов и расходов. Убытки от обесценения (и восстановление убытков от обесценения) долевых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, отражаются вместе с другими изменениями справедливой стоимости.

Обесценение

Начиная с 1 января 2018 года, Группа перспективно оценивает ожидаемые кредитные убытки, связанные с ее долговыми инструментами, оцениваемыми по амортизированной стоимости и по справедливой стоимости через прочий совокупный доход. Методология обесценения применяется в зависимости от наличия существенного увеличения кредитного риска.

Группа не применяла ретроспективный подход при переходе на МСФО (IFRS) 9, и, в соответствии с переходными положениями МСФО (IFRS) 9, сопоставимые данные не пересчитывала.

Влияние изменения классификации и оценки финансовых инструментов на нераспределенную прибыль по состоянию на 1 января 2018 года

Нераспределенная прибыль по состоянию на 31 декабря 2017 года	**171 423**
Неконтролирующая доля участия на 31 декабря 2017 года	**2 719**
Реклассификация накопленного дохода от переоценки по справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, в состав нераспределенной прибыли	13 894
Восстановление убытка от обесценения финансовых активов, отражаемых по амортизированной стоимости, в составе дебиторской задолженности	749
Изменение отложенных налогов в связи с пересчетом убытка от обесценения финансовых активов, отражаемых по амортизированной стоимости, в составе дебиторской задолженности	(63)
Итого изменение нераспределенной прибыли	**14 542**
Итого изменение неконтролирующей доли участия	**38**
Нераспределенная прибыль по состоянию на 1 января 2018 года	**185 965**
Неконтролирующая доля участия на 1 января 2018 года	**2 757**

Переклассификация финансовых активов. На 1 января 2018 года, на дату первого применения МСФО (IFRS) 9, руководство Группы рассмотрело бизнес-модели, применяемые к имеющимся финансовым активам, и переклассифицировало финансовые активы в соответствующие категории в соответствии с МСФО (IFRS) 9.

	Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи / оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	Итого
На 31 декабря 2017 года - МСФО (IAS) 39	**18 495**	**-**	**18 495**
Реклассификация финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, в финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	(17 953)	17 953	-
На 1 января 2018 года - МСФО (IFRS) 9	**542**	**17 953**	**18 495**

Инвестиции в акции котируемых компаний реклассифицированы из финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, отраженных в составе внеоборотных активов по состоянию на 31 декабря 2017 года, в финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток. Доход от переоценки по справедливой стоимости акций котируемых компаний, накопленный на 1 января 2018 года в резерве по переоценке финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, в сумме 13 894 млн рублей, переведен в состав нераспределенной прибыли по состоянию на 1 января 2018 года. Последующие переоценки справедливой стоимости акций после реклассификации отражаются в составе прибыли или убытка по строке «Прочие операционные доходы».

Прочие инвестиции в акции некотируемых компаний реклассифицированы в финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, в связи с тем, что руководство Группы рассматривает их как долгосрочные стратегические инвестиции и не предполагает их продажу в средне- или краткосрочной перспективе. Накопленный доход от их переоценки в сумме 462 млн рублей по состоянию на 1 января 2018 года отражен в составе резерва по переоценке финансовых активов.

Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков. МСФО (IFRS) 9 вводит новую модель признания убытков от обесценения: модель ожидаемых кредитных убытков. Группа применила упрощенный подход определения ожидаемых кредитных убытков в отношении торговой дебиторской задолженности, согласно которому на момент первоначального признания задолженности требуется признать ожидаемый убыток, который может быть получен на протяжении жизненного цикла. Чтобы оценить ожидаемые кредитные убытки, дебиторская задолженность покупателей и заказчиков подразделяется на группы на основе однородных для каждой группы характеристик кредитного риска и сроков просрочки задолженности для договоров одного типа. Для каждой компании Группы задолженность покупателей и заказчиков была сгруппирована на основе вышеуказанных принципов, и для каждой группы контрагентов были определены доли ожидаемых убытков в соответствии с кредитным риском для каждой длительности срока просрочки платежа. В результате, сумма резерва под обесценение дебиторской задолженности на 1 января 2018 года уменьшилась на 749 млн рублей (без учета налога на прибыль), и, соответственно, на ту же сумму увеличилась дебиторская задолженность.

МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями». В соответствии с МСФО (IFRS) 15 выручка признается, когда товары или услуги передаются клиенту, по цене операции. В соответствии с переходными положениями МСФО (IFRS) 15 Группа применяет упрощенный метод перехода с отражением влияния перехода на новый стандарт по состоянию на 1 января 2018 года.

Группа использует практическое исключение, предусмотренное для упрощенного метода перехода. МСФО (IFRS) 15 применяется ретроспективно только к договорам, которые остались невыполненными на дату первоначального применения (1 января 2018 года). Группа проанализировала эффект от ретроспективного применения стандарта по отношению к таким договорам и пришла в выводу, что он является несущественным, в связи с чем ретроспективный пересчет не проводился.

В соответствии с МСФО (IFRS) 15 выручка признается в сумме возмещения, право на которое Группа ожидает получить в обмен на передачу обещанных товаров или услуг покупателю. Обязательства по договору представлены авансами полученными в составе прочих долгосрочных обязательств и кредиторской задолженности и начислений.

Получаемые компенсации потерь в сетях. С 1 января 2018 года Группа признает свернуто выручку от компенсации потерь при передаче электроэнергии и расходы на услуги сетевых организаций по передаче электроэнергии по договорам с сетевыми компаниями. Получаемые Группой от сетевых компаний компенсации потерь в сетях не являются отдельными обязанностями к исполнению в соответствии с МСФО (IFRS) 15. Соответственно, данные компенсации не могут быть признаны выручкой, так как договор на компенсацию потерь не является договором с покупателем в контексте МСФО (IFRS) 15 и не находится в сфере применения МСФО (IFRS) 15. Сумма полученной компаниями Группы компенсации потерь в сетях за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года, составила 1 184 млн рублей и 5 368 млн рублей соответственно (за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года: 1 430 млн рублей и 5 190 млн рублей соответственно).

Покупка электроэнергии для собственных нужд. Стоимость электроэнергии, приобретаемой Группой для целей обеспечения технологического процесса и прочих собственных нужд на ОРЭМ, представляет собой возмещение, подлежащее уплате покупателю, в соответствии с МСФО (IFRS) 15. С 1 января 2018 года Группа отражает данное возмещение как уменьшение цены операции и, следовательно, выручки, за исключением случаев, когда выплата в пользу покупателя осуществляется в обмен на отличимые товары или услуги, которые покупатель передает организации. Стоимость покупной электроэнергии для целей обеспечения технологического процесса и прочих собственных нужд за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года, составила 159 млн рублей и 458 млн рублей соответственно (за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года: 143 млн рублей и 427 млн рублей соответственно).

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 финансовой информации 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 2017 года, и по состоянию на эту дату, за исключением изменений оценочных значений в отношении ожидаемой средневзвешенной годовой ставки по налогу на прибыль (Примечание 14), суждений в отношении беспоставочного форварда на акции (Примечание 16), а также ставки дисконтирования для расчета обязательств по пенсионному обеспечению, которая увеличилась с 7,50 процента на 31 декабря 2017 года до 7,60 процента на 30 сентября 2018 года.

Новые стандарты и разъяснения

Группа применила все новые стандарты и изменения к ним, которые вступили в силу с 1 января 2018 года. Помимо МСФО (İFRS) 9 «Финансовые инструменты» и МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями», влияние которых на финансовую информацию описано выше, последствия принятия прочих новых стандартов и разъяснений не были значительными по отношению к настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации.

МСФО (IFRS) 16 «Аренда». МСФО 16 был выпущен в январе 2016 года. Новый стандарт отменяет разделение аренды на операционную и финансовую и приведет к тому, что практически все договоры аренды станут признаваться на балансе. Согласно новому стандарту на балансе будет отражаться актив (право на использование объекта аренды) и финансовое обязательство по уплате арендных платежей. Исключением являются только краткосрочные договоры и договоры с незначительной стоимостью.

Новый стандарт повлияет преимущественно на учет операционной аренды Группы. Группа еще не определила, в какой степени обязательства по неаннулируемым договорам операционной аренды приведут к признанию активов и обязательств в отношении будущих платежей и каким образом новый стандарт повлияет на прибыли и убытки и классификацию денежных потоков Группы.

Новый стандарт является обязательным для первого промежуточного периода в составе годового отчетного периода, начинающегося 1 января 2019 года или после этой даты. Группа не планирует применять стандарт досрочно.

Помимо новых стандартов и разъяснений, вступающих в силу для годовых периодов, начинающихся с 1 января 2019 года и после этой даты, и применимых к деятельности Группы, которые были раскрыты в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2017 года, были выпущены следующие разъяснения, применимые к деятельности Группы:

- Изменение плана, секвестр или расчет по плану – Поправки к МСФО (IAS) 19 (выпущены 7 февраля 2018 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2019 года или после этой даты).
- Поправки к Концептуальным основам подготовки и составления финансовой отчетности (выпущены 29 марта 2018 года и вступают силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2020 года или после этой даты). Пересмотренная версия Концептуальных основ содержит новую главу, посвященную оценке; рекомендации по представлению информации о результатах финансовой деятельности; усовершенствованные определения и рекомендации, в частности, определение обязательства; разъяснения по таким важным вопросам, как роли осмотрительного и ответственного управления, осмотрительность, оценка факторов неопределенности в финансовой отчетности.
- Определение бизнеса – Поправки к МСФО (IFRS) 3 (выпущены 22 октября 2018 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2020 года или после этой даты). Изменения уточняют определение бизнеса и упрощают оценку того, является ли приобретенная совокупность видов деятельности и активов группой активов или бизнесом.
- Определение существенности – Поправки к МСФО (IAS) 1 и МСФО (IAS) 8 (выпущены 31 октября 2018 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2020 года или после этой даты). Данные поправки уточняют определение существенности и применение этого понятия с помощью включения рекомендаций по определению, которые ранее были представлены в других стандартах МСФО. Кроме того, были улучшены пояснения к этому определению. Поправки также обеспечивают последовательность использования определения существенности во всех стандартах МСФО. Информация считается существенной, если в разумной степени ожидается, что ее пропуск, искажение или затруднение ее понимания может повлиять на решения, принимаемые основными пользователями финансовой отчетности общего назначения на основе такой финансовой отчетности, предоставляющей финансовую информацию об отчитывающейся компании.

Ожидается, что после вступления в силу данные разъяснения не окажут существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

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 2018 года и 31 декабря 2017 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 2018 года		31 декабря 2017 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%

Сегмент «Субгруппа «РАО ЭС Востока»

Сегмент «Субгруппа «РАО ЭС Востока» состоит из АО «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 2018 года		31 декабря 2017 года	
	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %
АО «РАО ЭС Востока»	99,98%	99,98%	99,98%	99,98%
ПАО «ДЭК»	52,11%	52,17%	52,11%	52,17%
АО «ДГК»	52,11%	100,00%	52,11%	100,00%
АО «ДРСК»	52,11%	100,00%	52,11%	100,00%
ПАО «Камчатскэнерго»	98,72%	98,74%	98,72%	98,74%
ПАО «Магаданэнерго»*	48,99%	49,00%	48,99%	49,00%
ПАО «Сахалинэнерго»	57,80%	57,82%	57,80%	57,82%
ПАО «Якутскэнерго»	79,15%	79,16%	79,15%	79,16%

** 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 2018 года		31 декабря 2017 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»	99,74%	99,74%	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 им. А. Ф. Дьякова»	99,63%	100,00%	99,63%	100,00%
АО «ЧиркейГЭСстрой»	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 амортизации основных средств и нематериальных активов, прибыли от изменения стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток, убытка от обесценения основных средств, убытков от обесценения дебиторской задолженности, прибыли / убытка от выбытия основных средств, прибыли / убытка от выбытия дочерних обществ и совместных предприятий 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 за год, закончившийся 31 декабря 2017 года.

Операции по реализации между сегментами осуществляются по рыночным ценам.

Далее представлена информация по отчетным сегментам за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года и 30 сентября 2017 года, и по состоянию на 30 сентября 2018 года и 31 декабря 2017 года.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года	**ПАО «РусГидро»**	**Субгруппа «ЭСК РусГидро»**	**Субгруппа «РАО ЭС Востока»**	**Прочие сегменты**	**Итого по сегментам**	**Нераспределенные статьи и внутригрупповые операции**	**ВСЕГО**
Выручка	**94 930**	**42 157**	**125 060**	**27 766**	**289 913**	**(31 441)**	**258 472**
включая:							
от сторонних компаний	*86 769*	*42 118*	*124 775*	*4 810*	***258 472***	*-*	***258 472***
продажа электроэнергии	*62 633*	*41 266*	*74 891*	*612*	***179 402***	*-*	***179 402***
продажа мощности	*23 905*	*-*	*6 838*	*438*	***31 181***	*-*	***31 181***
продажа теплоэнергии и горячей воды	*107*	*-*	*26 890*	*1*	***26 998***	*-*	***26 998***
прочая выручка	*124*	*852*	*16 156*	*3 759*	***20 891***	*-*	***20 891***
от внутригрупповых операций	*8 161*	*39*	*285*	*22 956*	***31 441***	*(31 441)*	***-***
Государственные субсидии	-	-	29 440	175	**29 615**	-	**29 615**
Операционные расходы (без учета амортизации и прочих неденежных статей)	(30 765)	(41 134)	(141 141)	(25 514)	**(238 554)**	31 483	**(207 071)**
EBITDA	**64 165**	**1 023**	**13 359**	**2 427**	**80 974**	**42**	**81 016**
Прочие операционные доходы	**509**	**-**	**66**	**904**	**1 479**	**-**	**1 479**
Амортизация основных средств и нематериальных активов	(11 242)	(129)	(6 354)	(2 377)	**(20 102)**	146	**(19 956)**
Прочие неденежные статьи операционных доходов и расходов	**(790)**	**(592)**	**(2 350)**	**1 761**	**(1 971)**	**25**	**(1 946)**
в том числе:							
прибыль от изменения стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток	*1 551*	*-*	*6*	*2 304*	***3 861***	*-*	***3 861***
убыток от обесценения основных средств	*(1 069)*	*-*	*(1 206)*	*-*	***(2 275)***	*-*	***(2 275)***
(убыток) от обесценения / доход от восстановления обесценения дебиторской задолженности, нетто	*(1 175)*	*(547)*	*(1 077)*	*17*	***(2 782)***	*-*	***(2 782)***
(убыток) / прибыль от выбытия основных средств, нетто	*(107)*	*(14)*	*(95)*	*(560)*	***(776)***	*25*	***(751)***
прибыль / (убыток) от выбытия дочерних компаний и совместных предприятий, нетто	*10*	*(31)*	*22*	*-*	***1***	*-*	***1***
Прибыль от операционной деятельности	**52 642**	**302**	**4 721**	**2 715**	**60 380**	**213**	**60 593**
Финансовые доходы							4 045
Финансовые расходы							(9 693)
Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий							1 288
Прибыль до налогообложения							**56 233**
Расходы по налогу на прибыль							(13 200)
Прибыль за период							**43 033**
Капитальные расходы	**11 429**	**40**	**16 545**	**23 660**	**51 674**	**-**	**51 674**
На 30 сентября 2018 года							
Долгосрочные и краткосрочные заемные средства	**116 799**	**2 341**	**49 941**	**5 302**	**174 383**	**-**	**174 383**

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года	**ПАО «РусГидро»**	**Субгруппа «ЭСК РусГидро»**	**Субгруппа «РАО ЭС Востока»**	**Прочие сегменты**	**Итого по сегментам**	**Нераспределенные статьи и внутригрупповые операции**	**ВСЕГО**
Выручка	**89 363**	**44 014**	**117 426**	**18 180**	**268 983**	**(20 379)**	**248 604**
включая:							
от сторонних компаний	*82 761*	*44 001*	*117 185*	*4 657*	***248 604***	*-*	***248 604***
продажа электроэнергии	*58 012*	*43 187*	*72 953*	*666*	***174 818***	*-*	***174 818***
продажа мощности	*24 539*	*-*	*4 982*	*242*	***29 763***	*-*	***29 763***
продажа теплоэнергии и горячей воды	*97*	*-*	*25 356*	*-*	***25 453***	*-*	***25 453***
прочая выручка	*113*	*814*	*13 894*	*3 749*	***18 570***	*-*	***18 570***
от внутригрупповых операций	*6 602*	*13*	*241*	*13 523*	***20 379***	*(20 379)*	***-***
Государственные субсидии	-	-	20 063	75	**20 138**	-	**20 138**
Прочие операционные доходы (без учета неденежных статей)	259	-	-	431	**690**	-	**690**
Операционные расходы (без учета амортизации и прочих неденежных статей)	(30 869)	(42 747)	(127 798)	(16 775)	**(218 189)**	20 362	**(197 827)**
EBITDA	**58 753**	**1 267**	**9 691**	**1 911**	**71 622**	**(17)**	**71 605**
Амортизация основных средств и нематериальных активов	(10 908)	(112)	(5 920)	(1 584)	**(18 524)**	149	**(18 375)**
Прочие неденежные статьи операционных доходов и расходов	**(2 322)**	**(444)**	**(2 050)**	**(189)**	**(5 005)**	**-**	**(5 005)**
в том числе:							
убыток от обесценения основных средств	*(1 188)*	*-*	*(823)*	*(29)*	***(2 040)***	*-*	***(2 040)***
убыток от обесценения дебиторской задолженности, нетто	*(1 058)*	*(440)*	*(1 314)*	*(137)*	***(2 949)***	*-*	***(2 949)***
(убыток) / прибыль от выбытия основных средств, нетто	*(126)*	*(14)*	*87*	*(23)*	***(76)***	*-*	***(76)***
прибыль от выбытия дочерних компаний, нетто	*50*	*10*	*-*	*-*	***60***	*-*	***60***
Прибыль от операционной деятельности	**45 523**	**711**	**1 721**	**138**	**48 093**	**132**	**48 225**
Финансовые доходы							6 770
Финансовые расходы							(11 251)
Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий							176
Прибыль до налогообложения							**43 920**
Расходы по налогу на прибыль							(13 116)
Прибыль за период							**30 804**
Капитальные расходы	**14 571**	**56**	**15 339**	**25 553**	**55 519**	**-**	**55 519**
На 31 декабря 2017 года							
Долгосрочные и краткосрочные заемные средства	**120 070**	**1 268**	**43 348**	**4 839**	**169 525**	**-**	**169 525**

За три месяца, закончившихся 30 сентября 2018 года	**ПАО «РусГидро»**	**Субгруппа «ЭСК РусГидро»**	**Субгруппа «РАО ЭС Востока»**	**Прочие сегменты**	**Итого по сегментам**	**Нераспределенные статьи и внутригрупповые операции**	**ВСЕГО**
Выручка	**31 886**	**12 428**	**34 273**	**11 344**	**89 931**	**(12 312)**	**77 619**
включая:							
от сторонних компаний	*29 324*	*12 416*	*34 165*	*1 714*	***77 619***	*-*	***77 619***
продажа электроэнергии	*21 616*	*12 163*	*22 004*	*221*	***56 004***	*-*	***56 004***
продажа мощности	*7 656*	*-*	*2 575*	*189*	***10 420***	*-*	***10 420***
продажа теплоэнергии и горячей воды	*13*	*-*	*2 892*	*-*	***2 905***	*-*	***2 905***
прочая выручка	*39*	*253*	*6 694*	*1 304*	***8 290***	*-*	***8 290***
от внутригрупповых операций	*2 562*	*12*	*108*	*9 630*	***12 312***	*(12 312)*	***-***
Государственные субсидии	-	-	9 531	60	**9 591**	-	**9 591**
Операционные расходы (без учета амортизации и прочих неденежных статей)	(10 523)	(12 155)	(44 820)	(10 777)	**(78 275)**	12 132	**(66 143)**
EBITDA	**21 363**	**273**	**(1 016)**	**627**	**21 247**	**(180)**	**21 067**
Прочие операционные доходы	214	-	34	8	**256**	-	**256**
Амортизация основных средств и нематериальных активов	(3 901)	(41)	(2 102)	(829)	**(6 873)**	48	**(6 825)**
Прочие неденежные статьи операционных доходов и расходов	**(335)**	**(320)**	**(1 031)**	**(368)**	**(2 054)**	**(1)**	**(2 055)**
в том числе:							
прибыль / (убыток) от изменения стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток	*102*	*-*	*(37)*	*123*	***188***	*-*	***188***
убыток от обесценения основных средств	*(349)*	*-*	*(782)*	*-*	***(1 131)***	*-*	***(1 131)***
(убыток) от обесценения / доход от восстановления обесценения дебиторской задолженности, нетто	*(64)*	*(314)*	*(42)*	*42*	***(378)***	*-*	***(378)***
убыток от выбытия основных средств, нетто	*(31)*	*(6)*	*(159)*	*(533)*	***(729)***	*(1)*	***(730)***
прибыль / (убыток) от выбытия дочерних компаний, нетто	*7*	*-*	*(11)*	*-*	***(4)***	*-*	***(4)***
Прибыль / (убыток) от операционной деятельности	**17 341**	**(88)**	**(4 115)**	**(562)**	**12 576**	**(133)**	**12 443**
Финансовые доходы							1 282
Финансовые расходы							(3 824)
Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий							607
Прибыль до налогообложения							**10 508**
Расходы по налогу на прибыль							(4 163)
Прибыль за период							**6 345**
Капитальные расходы	**3 139**	**32**	**7 171**	**11 073**	**21 415**	**-**	**21 415**

За три месяца, закончившихся 30 сентября 2017 года	**ПАО «РусГидро»**	**Субгруппа «ЭСК РусГидро»**	**Субгруппа «РАО ЭС Востока»**	**Прочие сегменты**	**Итого по сегментам**	**Нераспределенные статьи и внутригрупповые операции**	**ВСЕГО**
Выручка	**31 144**	**13 575**	**23 574**	**6 960**	**75 253**	**(7 515)**	**67 738**
включая:							
от сторонних компаний	*28 877*	*13 570*	*23 511*	*1 780*	***67 738***	*-*	***67 738***
продажа электроэнергии	*21 037*	*13 292*	*13 554*	*227*	***48 110***	*-*	***48 110***
продажа мощности	*7 782*	*-*	*2 051*	*90*	***9 923***	*-*	***9 923***
продажа теплоэнергии и горячей воды	*14*	*-*	*2 772*	*-*	***2 786***	*-*	***2 786***
прочая выручка	*44*	*278*	*5 134*	*1 463*	***6 919***	*-*	***6 919***
от внутригрупповых операций	*2 267*	*5*	*63*	*5 180*	***7 515***	*(7 515)*	***-***
Государственные субсидии	-	-	13 306	44	**13 350**	-	**13 350**
Прочие операционные доходы (без учета неденежных статей)	259	-	-	431	**690**	-	**690**
Операционные расходы (без учета амортизации и прочих неденежных статей)	(11 158)	(13 185)	(38 468)	(6 308)	**(69 119)**	7 399	**(61 720)**
EBITDA	**20 245**	**390**	**(1 588)**	**1 127**	**20 174**	**(116)**	**20 058**
Амортизация основных средств и нематериальных активов	(4 344)	(41)	(1 963)	(659)	**(7 007)**	40	**(6 967)**
Прочие неденежные статьи операционных доходов и расходов	**(354)**	**(424)**	**(161)**	**30**	**(909)**	**2**	**(907)**
в том числе:							
(убыток) / восстановление убытка от обесценения основных средств	*(345)*	*-*	*(525)*	*74*	***(796)***	*-*	***(796)***
(убыток) / восстановление убытка от обесценения дебиторской задолженности, нетто	*(76)*	*(431)*	*228*	*(37)*	***(316)***	*-*	***(316)***
прибыль / (убыток) от выбытия основных средств, нетто	*17*	*(5)*	*136*	*(7)*	***141***	*2*	***143***
прибыль от выбытия дочерних компаний, нетто	*50*	*12*	*-*	*-*	***62***	*-*	***62***
Прибыль / (убыток) от операционной деятельности	**15 547**	**(75)**	**(3 712)**	**498**	**12 258**	**(74)**	**12 184**
Финансовые доходы							1 574
Финансовые расходы							(754)
Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий							27
Прибыль до налогообложения							**13 031**
Расходы по налогу на прибыль							(4 530)
Прибыль за период							**8 501**
Капитальные расходы	**5 082**	**31**	**7 204**	**8 573**	**20 890**	**-**	**20 890**

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 2018 года и 30 сентября 2017 года, а также по состоянию на 30 сентября 2018 года и 31 декабря 2017 года, являлись ассоциированные организации и совместные предприятия Группы, а также предприятия, связанные с государством.

Совместные предприятия

Остатки по операциям Группы с совместными предприятиями представлены ниже:

	30 сентября 2018 года	31 декабря 2017 года
Долгосрочные векселя к получению	7 376	6 880
Авансы выданные	66	172
Займы выданные	10	8
Займы полученные	-	750

Операции Группы с совместными предприятиями представлены ниже:

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября		За три месяца, закончившихся 30 сентября	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
Выручка от реализации электроэнергии и мощности	229	248	61	78
Прочая выручка	311	421	79	131
Покупная электроэнергия и мощность	365	2 031	93	591

Группа также предоставила гарантию в отношении обязательств совместного предприятия по состоянию на 31 декабря 2017 года (Примечание 26).

Ассоциированные организации

Остатки по операциям Группы с ассоциированными организациями представлены ниже:

	30 сентября 2018 года	31 декабря 2017 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность	226	456
Кредиторская задолженность	1 649	1 277

Операции Группы с ассоциированными организациями представлены ниже:

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября		За три месяца, закончившихся 30 сентября	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
Выручка от реализации электроэнергии и мощности	1 905	1 777	354	234
Прочая выручка	79	81	22	14
Расходы на аренду	461	447	153	149
Покупная электроэнергия и мощность	10	10	-	-

Предприятия, связанные с государством

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

В течение трех и девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года и 30 сентября 2017 года, а также по состоянию на 30 сентября 2018 года и 31 декабря 2017 года Группа осуществляла операции и имела остатки по операциям с банками, связанными с государством. Операции с банками осуществляются на рыночных условиях. Обществом заключена сделка беспоставочного форварда на собственные выпущенные акции с ПАО «Банк ВТБ» (Примечание 16).

Реализация Группой электроэнергии, мощности и теплоэнергии предприятиям, связанным с государством, за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года, составила около 20 процентов от общей реализации электроэнергии, мощности и теплоэнергии (за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года: около 20 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 2018 года, Группа получила государственные субсидии из бюджетов всех уровней в размере 29 615 млн рублей (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года: 20 138 млн рублей). В течение трех месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года, Группа получила государственные субсидии в размере 9 591 млн рублей (в течение трех месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года: 13 350 млн рублей) (Примечание 21).

Дебиторская задолженность Группы по государственным субсидиям составила 3 563 млн рублей по состоянию на 30 сентября 2018 года (на 31 декабря 2017 года: 3 401 млн рублей) (Примечание 10). Кредиторская задолженность Группы по безвозмездным целевым взносам составила 3 185 млн рублей по состоянию на 30 сентября 2018 года (на 31 декабря 2017 года: кредиторская задолженность отсутствовала) (Примечание 18).

Расходы Группы на покупку электроэнергии, мощности и топлива у предприятий, связанных с государством, за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года, составили около 30 процентов от общей суммы расходов на покупку электроэнергии, мощности и топлива (за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года: около 30 процентов).

Расходы Группы на услуги сетевых организаций по передаче электроэнергии, предоставленные предприятиями, связанными с государством, за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года, составили около 80 процентов от общей суммы расходов на услуги по передаче электроэнергии (за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года: около 80 процентов). Расходы на услуги сетевых организаций по передаче 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 2018 года, составила 906 млн рублей (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года: 1 137 млн рублей). Общая сумма краткосрочного вознаграждения ключевому управленческому персоналу за три месяца, закончившихся 30 сентября 2018 года, составила 419 млн рублей (за три месяца, закончившихся 30 сентября 2017 года: 379 млн рублей).

Примечание 6. Основные средства

Переоцененная / первоначальная стоимость	Производственные здания	Сооружения	Машины и оборудование	Незавершенное строительство	Прочее	Итого
Сальдо на 31 декабря 2017 года	**101 476**	**432 524**	**353 294**	**296 562**	**14 477**	**1 198 333**
Переклассификация	117	(422)	184	-	121	-
Поступления	25	223	1 412	49 145	869	51 674
Передача	2 870	4 936	19 987	(27 844)	51	-
Выбытие в результате выбытия дочерних обществ	(30)	(5)	(3)	-	(1)	(39)
Выбытия и списания	(244)	(182)	(1 040)	(1 771)	(1 346)	(4 583)
Сальдо на 30 сентября 2018 года	**104 214**	**437 074**	**373 834**	**316 092**	**14 171**	**1 245 385**
Накопленный износ (в т. ч. обесценение)						
Сальдо на 31 декабря 2017 года	**(41 595)**	**(162 870)**	**(153 722)**	**(31 556)**	**(8 735)**	**(398 478)**
Переклассификация	(11)	36	53	-	(78)	-
Начисление убытка от обесценения	(2)	(107)	(212)	(1 941)	(13)	(2 275)
Начисление амортизации	(1 552)	(7 093)	(10 746)	-	(874)	(20 265)
Передача	(52)	(274)	(396)	732	(10)	-
Выбытие в результате выбытия дочерних обществ	18	2	3	-	1	24
Выбытия и списания	152	130	779	555	158	1 774
Сальдо на 30 сентября 2018 года	**(43 042)**	**(170 176)**	**(164 241)**	**(32 210)**	**(9 551)**	**(419 220)**
Остаточная стоимость на 30 сентября 2018 года	**61 172**	**266 898**	**209 593**	**283 882**	**4 620**	**826 165**
Остаточная стоимость на 31 декабря 2017 года	**59 881**	**269 654**	**199 572**	**265 006**	**5 742**	**799 855**

На 30 сентября 2018 года в остаточную стоимость основных средств включена стоимость офисных зданий и земельных участков, принадлежащих Группе, в сумме 6 407 млн рублей (на 31 декабря 2017 года: 7 486 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 оборудования. По состоянию на 30 сентября 2018 года сумма таких авансов составила 34 008 млн рублей (31 декабря 2017 года: 36 577 млн рублей).

Поступления в незавершенное строительство включают капитализированные затраты по займам в размере 5 703 млн рублей, ставка капитализации составила 8,41 процента (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года: 8 760 млн рублей, ставка капитализации составила 9,37 процента).

Поступления в незавершенное строительство включают капитализированную амортизацию в размере 298 млн рублей (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года: 796 млн рублей).

Обесценение. Руководство Группы проанализировало текущую экономическую ситуацию, в которой работает Группа, а также прочие внешние и внутренние 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 2017 года, существенно изменились.

На основе данных допущений Группа признала убыток от обесценения в размере 2 275 млн рублей за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года, в отношении поступления основных средств по единицам, генерирующим денежные средства, обесцененным в предыдущие периоды (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года: 2 040 млн рублей). За три месяца, закончившихся 30 сентября 2018 года, убыток от обесценения составил 1 131 млн рублей (за три месяца, закончившихся 30 сентября 2017 года: 796 млн рублей).

Примечание 7. Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток

На 1 января 2018 года (Примечание 2)	**17 953**
Прибыль от изменения стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток, в составе прочих операционных доходов	3 861
Продажа акций ПАО «Интер РАО»	(21 142)
На 30 сентября 2018 года	**672**

Прибыль от изменения стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток, за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года, составила 3 861 млн рублей, в том числе от изменения стоимости акций ПАО «Интер РАО» – 3 923 млн рублей, и была отражена в составе прочих операционных доходов (за три месяца, закончившихся 30 сентября 2018 года: 259 млн рублей).

В июле 2018 года Группа завершила сделку по продаже акций ПАО «Интер РАО», результат которой отражен в капитале (Примечание 13).

Примечание 8. Прочие внеоборотные активы

	30 сентября 2018 года	31 декабря 2017 года
Долгосрочные векселя	40 288	39 549
Дисконт по долгосрочным векселям	(15 043)	(15 662)
Резерв под обесценение долгосрочных векселей	(14 025)	(14 025)
Долгосрочные векселя, нетто	11 220	9 862
Долгосрочные авансы выданные	5 020	5 024
НДС к возмещению	3 253	2 957
Гудвил	481	481
Прочие внеоборотные активы	18 246	7 007
Итого прочие внеоборотные активы	**38 220**	**25 331**

Примечание 9. Денежные средства и их эквиваленты

	30 сентября 2018 года	31 декабря 2017 года
Эквиваленты денежных средств	57 436	59 029
Денежные средства на банковских счетах	12 392	11 106
Денежные средства в кассе	23	21
Итого денежные средства и их эквиваленты	**69 851**	**70 156**

Эквиваленты денежных средств по состоянию на 30 сентября 2018 года и 31 декабря 2017 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 2018 года	31 декабря 2017 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	63 665	61 279
Резерв под обесценение дебиторской задолженности покупателей и заказчиков	(27 550)	(26 571)
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, нетто	**36 115**	**34 708**
НДС к возмещению	**7 742**	**7 841**
Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам	4 694	2 944
Резерв под обесценение авансов, выданных поставщикам и подрядчикам	(698)	(837)
Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам, нетто	**3 996**	**2 107**
Прочая дебиторская задолженность	12 140	7 959
Резерв под обесценение прочей дебиторской задолженности	(5 003)	(4 815)
Прочая дебиторская задолженность, нетто	**7 137**	**3 144**
Дебиторская задолженность по государственным субсидиям	3 563	3 401
Итого дебиторская задолженность и авансы выданные	**58 553**	**51 201**

В связи с применением МСФО (IFRS) 9 дебиторская задолженность покупателей и заказчиков была пересчитана на 1 января 2018 года (Примечание 2).

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

Примечание 11. Товарно-материальные запасы

	30 сентября 2018 года	31 декабря 2017 года
Топливо	22 529	16 162
Сырье и материалы	8 488	6 782
Запасные части	2 588	2 466
Прочие материалы	482	386
Итого товарно-материальные запасы до обесценения	**34 087**	**25 796**
Обесценение товарно-материальных запасов	(259)	(273)
Итого товарно-материальные запасы	**33 828**	**25 523**

По состоянию на 30 сентября 2018 года и 31 декабря 2017 года Группа не имела товарно-материальных запасов, переданных в залог в качестве обеспечения по заемным средствам.

Примечание 12. Прочие оборотные активы

	30 сентября 2018 года	31 декабря 2017 года
Целевые денежные средства	**3 832**	**3 429**
Депозиты	**671**	**790**
Займы выданные	2 883	2 472
Резерв под обесценение займов выданных	(2 839)	(2 447)
Займы выданные, нетто	**44**	**25**
Прочие краткосрочные инвестиции	**84**	**156**
Итого прочие оборотные активы	**4 631**	**4 400**

Остаток целевых денежных средств, полученных Группой для реализации инвестиционных проектов по строительству объектов электроэнергетики, в размере 3 832 млн рублей по состоянию на 30 сентября 2018 года (на 31 декабря 2017 года: 3 429 млн рублей) размещен на специальных счетах Федерального казначейства России. Данные целевые средства могут быть использованы Группой только после прохождения процедуры согласования Федеральным казначейством, на основании установленной Приказом Министерства финансов РФ № 213н от 25 декабря 2015 года процедуры санкционирования расходов организаций.

Примечание 13. Капитал

	Количество выпущенных обыкновенных акций (номинальная стоимость 1,00 рубль)
30 сентября 2018 года	426 288 813 551
31 декабря 2017 года	426 288 813 551

Изменения капитала на 1 января 2018 года в связи с изменениями учетной политики. В связи с применением МСФО (IFRS) 9 Группа пересчитала капитал по состоянию на 1 января 2018 года (Примечание 2). Резерв по переоценке финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, в отношении финансовых активов, реклассифицированных в состав оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток, в сумме 13 894 млн рублей по состоянию на 1 января 2018 года переведен в нераспределенную прибыль. В результате пересчета резерва от обесценения дебиторской задолженности капитал акционеров на 1 января 2018 года увеличился на 648 млн рублей и неконтролирующая доля участия на 38 млн рублей.

Дополнительный выпуск акций 2018 г. 21 июня 2018 года Совет директоров Общества принял решение об увеличении уставного капитала Общества путем размещения по открытой подписке дополнительных обыкновенных именных бездокументарных акций в количестве 14 013 888 828 штук. Цена размещения дополнительных акций Общества определена в размере 1,00 рубль за акцию. 27 августа 2018 года дополнительный выпуск обыкновенных акций Общества был зарегистрирован Банком России.

Дополнительный выпуск акций 2016–2017 гг. 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. Цена размещения дополнительных акций Общества определена в размере 1,00 рубль за акцию. 7 декабря 2016 года дополнительный выпуск обыкновенных акций Общества был зарегистрирован Банком России.

В январе 2017 года в ходе реализации акционерами преимущественного права приобретения акций Общество разместило среди акционеров 33 348 661 дополнительную акцию, которые были оплачены в декабре 2016 года.

В марте 2017 года 40 000 000 000 штук дополнительных акций приобретено ПАО «Банк ВТБ» в рамках соглашения по приобретению Банком 55 млрд обыкновенных акций Общества на общую сумму 55 млрд рублей (Примечание 2). Оставшиеся 15 млрд акций были проданы Банку дочерними обществами Группы. Полученные денежные средства в полном объеме были направлены Группой на погашение обязательств Субгруппы «РАО ЭС Востока».

11 мая 2017 года завершилось размещение обыкновенных акций Общества в рамках дополнительного выпуска 2016–2017 гг.

5 июня 2017 года был зарегистрирован Отчет об итогах дополнительного выпуска обыкновенных акций. Всего в ходе дополнительной эмиссии Общество разместило 40 033 348 661 акцию, что составило 99,02 процента от общего количества акций дополнительного выпуска, подлежавших размещению. Размещенные ценные бумаги оплачены денежными средствами.

Собственные выкупленные акции. Собственные выкупленные акции по состоянию на 30 сентября 2018 года составили 3 852 260 628 штук в размере 4 613 млн рублей (31 декабря 2017 года: 3 852 267 925 штук в размере 4 613 млн рублей).

В марте 2017 года 15 млрд собственных акций Общества были проданы ПАО «Банк ВТБ» по цене 1,00 рубль каждая в рамках соглашения, описанного выше. Средневзвешенная стоимость проданных собственных акций составила 17 965 млн рублей, сумма убытка от продажи в размере 2 965 млн рублей отражена в составе капитала.

Продажа акций ПАО «Интер РАО». 5 июля 2018 года Группа завершила сделку по продаже АО «Интер РАО Капитал» принадлежащих Группе 5 131 669 622 акций ПАО «Интер РАО» (4,915 процента от уставного капитала) (Примечание 7). Операция является сделкой под общим контролем, в связи с чем ее результат отражен в капитале. Цена продажи одной акции – 3,3463 рубля. Общая сумма вознаграждения за акции ПАО «Интер РАО» по всем договорам купли-продажи Группы составила 17 172 млн рублей. Договорами предусмотрена оплата акций в рассрочку, в результате чего Группой признан дисконт.

Дивиденды. 27 июня 2018 года Общество объявило дивиденды за год, закончившийся 31 декабря 2017 года, в размере 0,0263 рублей на акцию в общей сумме 11 226 млн рублей (в сумме 11 124 млн рублей без учета дивидендов компаниям Группы). 26 июня 2017 года Общество объявило дивиденды за год, закончившийся 31 декабря 2016 года, в размере 0,0466 рублей на акцию в общей сумме 19 876 млн рублей (в сумме 19 696 млн рублей без учета дивидендов компаниям Группы).

Объявленные дивиденды дочерних обществ Группы в отношении акционеров с неконтролирующей долей участия составили 171 млн рублей за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года: 127 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 2018 года, составила 23 процента (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года: 30 процентов).

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября		За три месяца, закончившихся 30 сентября	
	2018 года	**2017 года**	**2018 года**	**2017 года**
Текущий налог на прибыль	10 690	9 692	3 841	3 349
Отложенный налог на прибыль	2 510	3 424	322	1 181
Итого расходы по налогу на прибыль	**13 200**	**13 116**	**4 163**	**4 530**

Примечание 15. Краткосрочные и долгосрочные заемные средства

Долгосрочные заемные средства

	Срок погашения	**30 сентября 2018 года**	**31 декабря 2017 года**
ПАО «Сбербанк»	2018–2020	49 197	54 790
ПАО «Банк ВТБ»	2018–2025	22 433	5 046
Еврооблигации (RusHydro Capital Markets DAC), выпущенные в феврале 2018 года	2021	20 046	-
Еврооблигации (RusHydro Capital Markets DAC), выпущенные в сентябре 2017 года	2022	19 855	20 235
Российские облигации (ПАО «РусГидро»), выпущенные в апреле 2016 года	2019	15 571	15 357
ПАО «Росбанк»	2018–2020	10 965	4 520
Российские облигации (ПАО «РусГидро»), выпущенные в июне 2017 года	2020	10 405	10 016
UniCredit Bank Austria AG	2018–2026	5 046	5 113
АО «Фонд развития Дальнего Востока и Байкальского региона»	2026	2 331	-
Российские облигации (ПАО «РусГидро»), выпущенные в феврале 2013 года	2023*	2 182	20 650
Органы муниципальной власти Камчатского края	2018–2034	1 660	1 560
ЕБРР	2018–2027	1 436	1 350
ASIAN Development bank	2018–2027	1 392	1 310
Российские облигации (ПАО «РусГидро»), выпущенные в апреле 2015 года	2025	782	767
Банк «ГПБ» (АО)	2018–2027	753	1 794
Российские облигации (ПАО «РусГидро»), выпущенные в апреле 2011 года	2021	261	255
Российские облигации (ПАО «РусГидро»), выпущенные в июле 2015 года	2018	-	15 868
Прочие долгосрочные заемные средства	-	916	831
Обязательства по финансовой аренде	-	732	1 586
Итого		**165 963**	**161 048**
За вычетом краткосрочной части долгосрочных заемных средств		(13 073)	(69 877)
За вычетом краткосрочной части обязательств по финансовой аренде		(105)	(259)
Итого долгосрочные заемные средства		**152 785**	**90 912**

** В феврале 2018 года держатели российских облигаций, выпущенных в феврале 2013 года, частично предъявили ценные бумаги к досрочному погашению в рамках оферты. Облигации, которые не были предъявлены держателями к досрочному погашению, номинальной стоимостью 2 196 млн рублей будут обращаться до истечения срока погашения в 2023 году.*

Размещение еврооблигаций. В феврале 2018 года Группа разместила еврооблигации, эмитентом которых выступила компания специального назначения RusHydro Capital Markets DAC. Объем выпуска

составил 20 000 млн рублей. Срок размещения еврооблигаций составляет 3 года с процентной ставкой купонного дохода в размере 7,4 процента годовых. Организаторами выпуска выступили ВТБ Капитал, JP Morgan, Газпромбанк, Сбербанк КИБ. Размещение и листинг еврооблигаций осуществлены на Ирландской фондовой бирже по правилам Reg S. Еврооблигации могли быть частично выкуплены предприятиями, связанными с государством.

ПАО «Банк ВТБ». В июле 2018 года Группа привлекла 20 000 млн рублей в рамках заключенного кредитного соглашения с ПАО «Банк ВТБ» по ставке 7,5 процента годовых, сроком на 7 лет.

Краткосрочные заемные средства

	30 сентября 2018 года	31 декабря 2017 года
ПАО «Росбанк»	5 041	930
АО «АБ «Россия»	1 500	1 000
АО «Райффайзенбанк»	841	-
Банк «ГПБ» (АО)	522	334
ПАО «Сбербанк»	175	5 428
ООО «АльстомРусГидроЭнерджи»	-	750
Краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	13 073	69 877
Краткосрочная часть обязательств по финансовой аренде	105	259
Прочие краткосрочные заемные средства	341	35
Итого краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	**21 598**	**78 613**
Справочно:		
Проценты к уплате	1 804	3 012

Соблюдение ограничительных условий кредитных договоров. Группа находится под влиянием ряда ограничительных условий по кредитным договорам. По состоянию на 30 сентября 2018 года и 31 декабря 2017 года, а также в течение отчетного периода Группой были соблюдены все ограничительные условия кредитных договоров.

Примечание 16. Беспоставочный форвард на акции

	Справедливая стоимость форварда
На 31 декабря 2017 года	**20 716**
Изменение справедливой стоимости форварда (Примечание 23)	4 161
Промежуточные платежи	(2 813)
На 30 сентября 2018 года	**22 064**

Информация о ключевых допущениях, сделанных для определения справедливой стоимости форварда с использованием модели Монте-Карло:

Ключевые допущения для оценки справедливой стоимости форварда	На 30 сентября 2018 года	На 31 декабря 2017 года
Ожидаемый срок закрытия форвардной сделки	3,42 года	4,17 года
Рыночная стоимость акции	0,6253 рубля	0,7264 рубля
Ключевая ставка ЦБ	7,50 процента	7,75 процента
Волатильность акций	30,21 процента	34,85 процента
Безрисковая ставка	7,95 процента	7,01 процента
Ставка дисконтирования	8,80 процента	7,84 процента
Ожидаемая дивидендная доходность	5,10 процента	5,10 процента

Анализ чувствительности справедливой стоимости форварда к основным допущениям представлен в Примечании 28.

Примечание 17. Прочие долгосрочные обязательства

	30 сентября 2018 года	31 декабря 2017 года
Долгосрочные авансы полученные	11 094	10 766
Обязательства по пенсионному обеспечению	8 532	8 634
Прочие долгосрочные обязательства	8 224	8 716
Итого прочие долгосрочные обязательства	**27 850**	**28 116**

Примечание 18. Кредиторская задолженность и начисления

	30 сентября 2018 года	31 декабря 2017 года
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	31 026	30 949
Авансы полученные	11 741	11 664
Задолженность перед персоналом	6 804	8 880
Кредиторская задолженность по безвозмездным целевым взносам	3 185	-
Задолженность по договорам факторинга	327	258
Дивиденды к уплате	209	159
Прочая кредиторская задолженность	3 418	3 715
Итого кредиторская задолженность и начисления	**56 710**	**55 625**

Все суммы кредиторской задолженности и начислений выражены в российских рублях.

Кредиторская задолженность по безвозмездным целевым взносам на 30 сентября 2018 года представляет собой задолженность перед бюджетами субъектов РФ в составе Дальневосточного федерального округа в соответствии с Постановлением Правительства РФ № 895 «О достижении на территориях Дальневосточного федерального округа базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)», которое предусматривает применение надбавки к цене мощности, реализуемой Обществом в ценовых зонах оптового рынка электроэнергии и мощности, с последующей передачей средств, полученных в результате применения данной надбавки, в бюджеты субъектов РФ в составе Дальневосточного федерального округа в виде безвозмездных целевых взносов.

Примечание 19. Кредиторская задолженность по прочим налогам

	30 сентября 2018 года	31 декабря 2017 года
НДС	9 360	10 236
Страховые взносы	2 611	3 160
Налог на имущество	2 499	2 038
Прочие налоги	602	600
Итого кредиторская задолженность по прочим налогам	**15 072**	**16 034**

Примечание 20. Выручка

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября		За три месяца, закончившихся 30 сентября	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
Продажа электроэнергии	179 402	174 818	56 004	48 110
Продажа мощности	31 181	29 763	10 420	9 923
Продажа теплоэнергии и горячей воды	26 998	25 453	2 905	2 786
Прочая выручка	20 891	18 570	8 290	6 919
Итого выручка	**258 472**	**248 604**	**77 619**	**67 738**

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

Примечание 21. 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 расходов на топливо, покупную электроэнергию и мощность.

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года, Группа получила государственные субсидии в размере 29 615 млн рублей (в течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года: 20 138 млн рублей). В течение трех месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года, Группа получила государственные субсидии в размере 9 591 млн рублей (в течение трех месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года: 13 350 млн рублей). Субсидии были получены в следующих регионах: Камчатском крае, Республике Саха (Якутия), Магаданской области, Чукотском автономном округе и прочих регионах Дальнего Востока.

В общую величину субсидий включены в том числе субсидии, полученные гарантирующими поставщиками – предприятиями, входящими в Группу, – в связи с вступлением в июле 2017 года в силу Постановления Правительства РФ № 895 «О достижении на территориях Дальневосточного федерального округа базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)» за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года, величина которых составила 19 794 млн рублей, за три месяца, закончившихся 30 сентября 2018 года – 6 598 млн рублей.

Примечание 22. Операционные расходы (без учета убытков от обесценения)

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября		За три месяца, закончившихся 30 сентября	
	2018 года	**2017 года**	**2018 года**	**2017 года**
Вознаграждения работникам (в том числе налоги и расходы по пенсионному обеспечению)	55 183	53 417	18 025	17 040
Расходы на топливо	44 902	39 623	10 642	9 654
Услуги сетевых организаций по передаче электроэнергии	29 249	30 871	9 178	9 630
Покупная электроэнергия и мощность	28 553	29 386	8 951	9 480
Амортизация основных средств и нематериальных активов	19 956	18 375	6 825	6 967
Налоги, кроме налога на прибыль	9 131	8 062	3 054	2 653
Прочие материалы	7 180	7 090	3 172	2 780
Услуги сторонних организаций, включая:				
Ремонт и техническое обслуживание	3 916	3 107	2 130	1 583
Расходы по обеспечению функционирования рынка электроэнергии и мощности	2 770	2 718	943	900
Расходы на приобретение и транспортировку тепловой энергии	2 623	2 526	690	612
Расходы на охрану	2 557	2 544	887	853
Расходы на страхование	1 641	1 465	550	475
Расходы на аренду	1 462	1 544	493	510
Услуги субподрядчиков	1 398	1 254	555	606
Расходы на консультационные, юридические и информационные услуги	1 202	1 567	396	414
Транспортные расходы	988	911	515	277
Прочие услуги сторонних организаций	6 598	5 817	2 274	2 000
Расходы на водопользование	3 021	2 478	1 025	800
Расходы на закупку нефтепродуктов для перепродажи	2 306	580	1 946	483
Командировочные расходы	698	614	273	254
Расходы на социальную сферу	679	811	173	460
Убыток / (прибыль) от выбытия основных средств, нетто	751	76	730	(143)
Прочие расходы	1 013	1 382	275	194
Итого операционные расходы (без учета убытков от обесценения)	**227 777**	**216 218**	**73 702**	**68 482**

Примечание 23. Финансовые доходы, расходы

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября		За три месяца, закончившихся 30 сентября	
	2018 года	**2017 года**	**2018 года**	**2017 года**
Финансовые доходы				
Процентные доходы	3 567	5 600	1 191	1 544
Доходы по дисконтированию	147	269	28	24
Положительные курсовые разницы	79	596	19	6
Прочие доходы	252	305	44	-
Итого финансовые доходы	**4 045**	**6 770**	**1 282**	**1 574**
Финансовые расходы				
Изменение справедливой стоимости беспоставочного форварда на акции (Примечание 16)	(4 161)	(5 787)	(1 728)	664
Процентные расходы	(3 946)	(3 027)	(1 421)	(826)
Отрицательные курсовые разницы	(627)	(1 130)	(322)	(81)
Расходы по дисконтированию	(280)	(215)	(128)	(37)
Расходы по финансовой аренде	(72)	(171)	(23)	(55)
Прочие расходы	(607)	(921)	(202)	(419)
Итого финансовые расходы	**(9 693)**	**(11 251)**	**(3 824)**	**(754)**

Примечание 24. Прибыль на акцию

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября		За три месяца, закончившихся 30 сентября	
	2018 года	**2017 года**	**2018 года**	**2017 года**
Средневзвешенное количество обыкновенных выпущенных акций (млн штук)	422 436	395 989	422 436	422 436
Чистая прибыль за период, причитающаяся акционерам ПАО «РусГидро»	44 643	32 589	8 983	10 537
Средневзвешенная прибыль на акцию, причитающаяся акционерам ПАО «РусГидро» – базовая и разводненная (в российских рублях на акцию)	**0,1057**	**0,0823**	**0,0213**	**0,0249**

Примечание 25. Обязательства по капитальным затратам

В соответствии с консолидированной инвестиционной программой, утвержденной в рамках консолидированного бизнес-плана Группы, объем финансирования предстоящих капитальных затрат, связанных в основном с реконструкцией оборудования существующих электростанций и электросетей, а также строительством новых электростанций определен на 2018–2022 гг. в размере 312 293 млн рублей по состоянию на 30 сентября 2018 года, в том числе на 2018 год – 43 519 млн рублей, на 2019 год – 93 359 млн рублей, на 2020 год – 72 098 млн рублей, на 2021 год – 55 506 млн рублей, на 2022 год – 47 811 млн рублей (31 декабря 2017 года: 391 711 млн рублей – в течение 2018–2022 гг.).

Примечание 26. 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. По мнению руководства, существенные обязательства, которые должны были быть признаны на отчетную дату, отсутствуют.

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 положение и результаты деятельности 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, налоговый контроль постепенно усиливается. 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. 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. 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 целом, соответствует международным принципам трансфертного ценообразования, разработанным Организацией экономического сотрудничества и развития (ОЭСР), с определенными особенностями. Законодательство о трансфертном ценообразовании предусматривает возможность доначисления налоговых обязательств по контролируемым сделкам (сделкам с взаимозависимыми лицами и определенным видам сделок с невзаимозависимыми лицами), если цена сделки не соответствует рыночной.

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года, компании Группы осуществляли контролируемые сделки и сделки, которые с высокой долей вероятности могут быть признаны таковыми по итогам периода. В связи с этим руководство Группы внедрило процедуры внутреннего контроля для выполнения требований законодательства по трансфертному ценообразованию. В случае получения запроса от налоговых органов руководство Группы предоставит документацию, отвечающую требованиям статьи 105.15 НК РФ.

Налоговые обязательства, возникающие в результате совершения контролируемых сделок, определяются на основе фактических цен таких сделок. 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 результатов хозяйственной деятельности Группы в целом.

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 принимает необходимые меры для соответствия новым требованиям российского налогового законодательства. По результатам проведенного анализа руководство Группы установило, что Группа соблюдает требования налогового законодательства, направленные на деофшоризацию экономики: риски, связанные с вопросами налогообложения прибыли КИК отсутствуют; иностранные компании, входящие в состав Группы, не являются налоговыми резидентами Российской Федерации; при выплате доходов в пользу иностранных компаний компаниями Группы применяются разумные меры для подтверждения бенефициарной собственности иностранных компаний на получаемый доход.

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.

По мнению руководства, по состоянию на 30 сентября 2018 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 в стадии развития, государственные органы периодически пересматривают свои позиции по вопросам правоприменения. Предприятия Группы регулярно проводят оценку своих обязательств по охране окружающей среды. Сумма резерва под рекультивацию земель по состоянию на 30 сентября 2018 года составила 1 422 млн рублей (31 декабря 2017 года: 1 348 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. В феврале 2018 года Группа подписала Соглашение с ГК «Внешэкономбанк» о расторжении договора поручительства за исполнение обязательств ПАО «Богучанская ГЭС» по кредитному соглашению, что не оказало существенного влияния на сокращенную консолидированную промежуточную финансовую информацию Группы. В таблице ниже отражена номинальная стоимость гарантий выданных:

Название контрагента	**30 сентября 2018 года**	**31 декабря 2017 года**
в отношении обязательств ПАО «Богучанская ГЭС»:		
ГК «Внешэкономбанк»	-	25 935
Итого гарантии	**-**	**25 935**

Примечание 27. 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 2017 года.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 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 (IFRS) 9 «Финансовые инструменты», а также информация об остатках целевых денежных средств на счетах Федерального казначейства по состоянию на 30 сентября 2018 года и 31 декабря 2017 года. Реклассификации финансовых активов по категориям оценки по состоянию на 1 января 2018 года приведены в Примечании 2.

На 30 сентября 2018 года	Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	Итого
Активы				
Прочие внеоборотные активы (Примечание 8)	**11 700**	**-**	**-**	**11 700**
Векселя	11 220	-	-	11 220
Долгосрочные займы выданные	480	-	-	480
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток (Примечание 7)	**-**	**672**	**-**	**672**
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	**-**	**-**	**570**	**570**
Задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность (Примечание 10)	**42 828**	**-**	**-**	**42 828**
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	36 115	-	-	36 115
Прочая финансовая дебиторская задолженность	6 713	-	-	6 713
Прочие оборотные активы (Примечание 12)	**4 547**	**-**	**-**	**4 547**
Целевые денежные средства	3 832	-	-	3 832
Депозиты	671	-	-	671
Краткосрочные займы выданные	44	-	-	44
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 9)	**69 851**	**-**	**-**	**69 851**
Итого финансовые активы	**128 926**	**672**	**570**	**130 168**
Итого нефинансовые активы				**933 813**
Итого активы				**1 063 981**

На 31 декабря 2017 года	Займы и дебиторская задолженность	Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	Итого
Активы			
Прочие внеоборотные активы (Примечание 8)	**10 394**	**-**	**10 394**
Векселя	9 862	-	9 862
Долгосрочные займы выданные	532	-	532
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	**-**	**18 495**	**18 495**
Задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность (Примечание 10)	**37 370**	**-**	**37 370**
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	34 708	-	34 708
Прочая финансовая дебиторская задолженность	2 662	-	2 662
Прочие оборотные активы (Примечание 12)	**4 244**	**-**	**4 244**
Целевые денежные средства	3 429	-	3 429
Депозиты	790	-	790
Краткосрочные займы выданные	25	-	25
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 9)	**70 156**	**-**	**70 156**
Итого финансовые активы	**122 164**	**18 495**	**140 659**
Итого нефинансовые активы			**887 592**
Итого активы			**1 028 251**

Финансовые обязательства Группы, оцениваемые по справедливой стоимости, по состоянию на 30 сентября 2018 года представлены беспоставочным форвардом на акции в размере 22 064 млн рублей (Примечание 16) (31 декабря 2017 года: 20 716 млн рублей).

Все остальные финансовые обязательства Группы оцениваются по амортизированной стоимости и в основном представлены краткосрочными и долгосрочными заемными средствами (Примечание 15),

кредиторской задолженностью поставщикам и подрядчикам, кредиторской задолженностью по договорам факторинга и прочей кредиторской задолженностью (Примечание 18).

Примечание 28. 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 финансовых активов и обязательств, отражаемых по справедливой стоимости:

На 30 сентября 2018 года	**Уровень 1**	**Уровень 2**	**Уровень 3**	**Итого**
Финансовые активы				
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	672	-	-	**672**
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	-	-	570	**570**
Нефинансовые активы				
Основные средства (за исключением незавершенного строительства, офисных зданий и земельных участков)	-	-	535 876	**535 876**
Итого активы, многократно оцениваемые по справедливой стоимости	**672**	**-**	**536 446**	**537 118**
Финансовые обязательства				
Беспоставочный форвард на акции	-	-	22 064	**22 064**
Итого обязательства, многократно оцениваемые по справедливой стоимости	**-**	**-**	**22 064**	**22 064**

На 31 декабря 2017 года	**Уровень 1**	**Уровень 2**	**Уровень 3**	**Итого**
Финансовые активы				
Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи	18 022	-	473	**18 495**
Нефинансовые активы				
Основные средства (за исключением незавершенного строительства, офисных зданий и земельных участков)	-	-	527 363	**527 363**
Итого активы, многократно оцениваемые по справедливой стоимости	**18 022**	**-**	**527 836**	**545 858**
Финансовые обязательства				
Беспоставочный форвард на акции	-	-	20 716	**20 716**
Итого обязательства, многократно оцениваемые по справедливой стоимости	**-**	**-**	**20 716**	**20 716**

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года, существенных изменений в методах оценки, исходных данных и допущениях для многократных оценок справедливой стоимости не произошло.

По состоянию на 30 сентября 2018 года и 31 декабря 2017 года справедливая стоимость форварда, отраженного по строке «Беспоставочный форвард на акции», определена на основе модели Монте-Карло с учетом корректировок и использованием ненаблюдаемых исходных данных и включена в Уровень 3 (Примечание 16).

В таблице ниже приведена оценка финансовых обязательств Уровня 3, а также чувствительность оценок к возможным изменениям ненаблюдаемых и наблюдаемых исходных данных по состоянию на 30 сентября 2018 года:

	Справед-ливая стоимость	Метод оценки	Существенные ненаблюдаемые/ наблюдаемые исходные данные	Обосно-ванные возможные изменения	Обоснованные возможные значения	Чувстви-тельность оценки справедливой стоимости
Финансовые обязательства						
Беспоставочный форвард на акции	22 064	Метод Монте-Карло	Дивидендная доходность	-2%	3,10 процента	(298)
				+2%	7,10 процента	266
			Рыночная стоимость акции	-20%	0,5002 рубля	6 541
				+20%	0,7504 рубля	(6 561)

По оценкам руководства, возможное изменение ненаблюдаемых исходных данных не оказывает существенного влияния на изменение справедливой стоимости беспоставочного форварда.

На оценку справедливой стоимости беспоставочного форварда оказывают существенное влияние наблюдаемые исходные данные, в частности, рыночная стоимость акций Общества, составляющая по состоянию на 30 сентября 2018 года 0,6253 рубля (Примечание 16).

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, их эквивалентов и краткосрочных депозитов (Уровень 2 иерархии справедливых стоимостей), 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 2018 года балансовая стоимость выпущенных облигаций превысила их справедливую стоимость на 960 млн рублей. По состоянию на 31 декабря 2017 года справедливая стоимость выпущенных облигаций превысила их балансовую стоимость на 1 073 млн рублей.

По состоянию на 30 сентября 2018 года балансовая стоимость долгосрочных кредитов и займов с фиксированной процентной ставкой составила 79 720 млн рублей и превысила их справедливую стоимость на 2 378 млн рублей (31 декабря 2017 года: балансовая стоимость составила 39 396 млн рублей и превысила их справедливую стоимость на 925 млн рублей).

Примечание 29. События после отчетной даты

Размещение еврооблигаций в китайских юанях. В ноябре 2018 года Группа разместила еврооблигации в китайских юанях, эмитентом которых выступила компания специального назначения RusHydro Capital Markets DAC. Объем выпуска составил 1 500 млн юаней со сроком погашения в ноябре 2021 года, с процентной ставкой купонного дохода в размере 6,125 процента годовых. Организаторами выпуска выступили ВТБ Капитал, JP Morgan и Газпромбанк. Размещение еврооблигаций осуществлено на Ирландской фондовой бирже по правилам Reg S. Обязательства Группы по новому займу в юанях зафиксированы в рублях на условиях, сопоставимых с текущими рыночными ставками рублевых заимствований, что позволяет Группе исключить валютный риск.

Размещение еврооблигаций. В ноябре 2018 года Группа разместила рублевые еврооблигации, эмитентом которых выступила компания специального назначения RusHydro Capital Markets DAC. Объем выпуска составил 15 000 млн рублей со сроком погашения в январе 2022 года, с процентной ставкой купонного дохода в размере 8,975 процента годовых. Организаторами выпуска выступили ВТБ Капитал, JP Morgan, Сбербанк КИБ и Газпромбанк. Размещение еврооблигаций осуществлено на Ирландской фондовой бирже по правилам Reg S.